GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
MOBIL FEE WELL #: 6 RRCID -> 172713 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10424 - 10444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 512 RRCID -> 268706 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 728 RRCID -> 268918 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170639 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13509 - 13627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 184541 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 15161 PERF.10922 - 10974

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BENAVIDES "A" WELL #: 12 RRCID -> 241937 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - P&A 04-09-2013

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

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

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
GEONATURAL RESOURCES, INC. //CONT.// 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178432 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6640 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORTIZ RANCH WELL #: 3 RRCID -> 184108 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2013 - P & A 04-03-13

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "H" WELL #: 11 RRCID -> 174949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9248 - 9316

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 66 RRCID -> 268668 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 15 RRCID -> 147464 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 68 RRCID -> 195529 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 8 RRCID -> 205647 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 103 RRCID -> 212405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROGELIO URIBE "A" WELL #: 3 RRCID -> 249716 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 7 RRCID -> 232186 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261
CLOPTON, JOHN H. WELL #: 1 RRCID -> 256305 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9316 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244982 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9277 - 9281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINNANT FULBRIGHT"A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231298 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1685 - 1690

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575					N	NO RPT					5

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUILITA WELL #: 18 RRCID -> 229266 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LA PRESA WELL #: 10 RRCID -> 242088 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 171582 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	35021			N	-0-			11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	35021			N	-0-			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	175019			N	-0-			8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	175019			N	-0-			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 4 RRCID -> 174559 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7167 - 7305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
KENEDY, JOHN G., JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 238154 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 201806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 11060

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 194966 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6342 - 6404

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BRUNI-SUMMERS WELL #: 20 RRCID -> 180338 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101					187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	174	1			180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	177	1			118
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	183	177	1			124
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					216

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
HANNA TRAD WELL #: 2 RRCID -> 244998 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7560 - 7590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 8RR RRCID -> 252098 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC //CONT.// 712949

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA WELL #: 20 RRCID -> 268816 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
TEXAS, LES & CO. 846666
DUVAL CO. RANCH COMPANY -O- WELL #: 30 RRCID -> 206470 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 1779 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230517 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 40ST RRCID -> 226810 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11382 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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

01	1643	X	1502	-0-	-141	-0-	238	1	1264	2	N	-0-					12
02	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	223	1	1186	2	N	-0-					12
03	1643	X	1438	-0-	-205	-0-	229	1	1209	2	N	-0-					12
04	1590	X	1582	-0-	-8	-0-	273	1	1309	2	N	-0-					12
05	1643	X	1590	-0-	-53	-0-	290	1	1300	2	N	-0-					12
*06	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	213	1	1343	2	N	-0-					12

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

01	4030	X	3908	-0-	-122	-0-	503	1	3393	2	N	11					95
							12	9									
02	4032	X	3884	-0-	-148	-0-	481	1	3383	2	N	18					113
							20	9									
03	4464	X	4068	-0-	-396	-0-	533	1	3535	2	N	-0-	98	1			15
04	4320	X	3974	-0-	-346	-0-	517	1	3444	2	N	12					27
							13	9									
05	4433	X	3783	-0-	-650	-0-	535	1	3244	2	N	4					31
							4	9									
06	4170	X	3156	-0-	-1014	-0-	463	1	2674	2	N	17					48
							19	9									

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

01	3255	X	2540	-0-	-715	-0-	399	1	2116	2	N	23					80
							25	9									
02	2520	X	2406	-0-	-114	-0-	380	1	2018	2	N	7					87
							8	9									
03	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	425	1	2245	2	N	15					102
							17	9									
04	2700	X	1855	-0-	-845	-0-	319	1	1527	2	N	8					110
							9	9									
05	2697	X	2165	-0-	-532	-0-	391	1	1752	2	N	20					130
							22	9									
06	2610	X	2207	-0-	-403	-0-	299	1	1887	2	N	19					149
							21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1744	-0-	-829	-0-	277	1	1467	2	N	-0-					13
02	2324	X	1549	-0-	-775	-0-	245	1	1304	2	N	-0-					13
03	2480	X	1733	-0-	-747	-0-	276	1	1457	2	N	-0-					13
04	2400	X	2167	-0-	-233	-0-	374	1	1793	2	N	-0-					13
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	456	1	2047	2	N	-0-					13
*06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	286	1	1801	2	N	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	193	1	1260	2	N	-0-					14
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	197	1	1138	2	N	-0-					14
03	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	181	1	994	2	N	-0-					14
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	195	1	1165	2	N	-0-					14
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	200	1	1127	2	N	-0-					14
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	181	1	1059	2	N	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	44	1	288	2	N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	961	N	345	-0-	-616	-0-	53	1	292	2	N	-0-					57
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	47	1	283	2	N	-0-					57
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	2	N	-0-					57
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	41	1	239	2	N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	271	2	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	68	1	461	2	N	-0-					-0-
05	341	N	243	-0-	-98	-0-	33	1	210	2	N	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	491	-0-	-191	-0-	115	1	376	2	N	-0-					32
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	124	1	501	2	N	1					33
							1	9									
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	153	1	581	2	N	-0-					33
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	151	1	632	2	N	-0-					33
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	152	1	632	2	N	-0-					33
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	138	1	595	2	N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	R	542	-0-	-0-	-0-	10	1	532	2	Y	-0-					13
02	420	#	249	-0-	-171	-0-	4	1	244	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	488	R	488	-0-	-0-	-0-	2	1	486	2	Y	-0-					13
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	2	Y	-0-					13
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	209	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	2	Y	-0-					-0-

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

01	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

01	1054	#	994	-0-	-60	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	952	#	878	-0-	-74	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	1023	#	960	-0-	-63	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	990	#	924	-0-	-66	-0-	924	3			N	-0-					-0-
05	1023	#	917	-0-	-106	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	960	#	864	-0-	-96	-0-	864	3			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3762	R	3762	-0-	-0-	-0-	216	1	3546	2	N	-0-					-0-
02	2921	R	2921	-0-	-0-	-0-	173	1	2748	2	N	-0-					-0-
03	3599	R	3599	-0-	-0-	-0-	14	1	3585	2	N	-0-					-0-
04	3630	#	3555	-0-	-75	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
05	4512		4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
*06	4198		4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1897	-0-	-119	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1987	-0-	-143	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2850	N	2826	-0-	-24	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2628	-0-	-12	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2687	-0-	-41	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2634	-0-	-6	-0-	2634	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	837	N	803	-0-	-34	-0-	143	1	660	3	N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	137	1	678	3	N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	123	1	563	3	N	-0-					-0-
04	780	N	414	-0-	-366	-0-	75	1	339	3	N	-0-					-0-
05	899	N	444	-0-	-455	-0-	85	1	359	3	N	-0-					-0-
06	660	N	412	-0-	-248	-0-	75	1	337	3	N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

01	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	952	N	900	-0-	-52	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	810	N	363	-0-	-447	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	713	N	333	-0-	-380	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	630	N	300	-0-	-330	-0-	300	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1110	-0-	-94	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	943	-0-	-257	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
*06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1926	-0-	-84	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2671	-0-	-45	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2797	-0-	-210	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2505	-0-	-405	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1629	-0-	-1347	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1396	-0-	-1454	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 5497 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	982	-0-	-26	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

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

01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	19	1	340	3	N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	18	1	340	3	N	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	18	1	342	3	N	-0-					-0-
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6086 - 6098

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	651	N	603	-0-	-48	-0-	32	1	571	3	N	-0-					-0-
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	28	1	503	3	N	-0-					-0-
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	32	1	541	3	N	-0-					-0-
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	27	1	515	3	N	-0-					-0-
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	27	1	514	3	N	-0-					-0-
*06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	3	N	-0-					-0-

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

01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	3			N	-0-					-0-

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

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 D RRCID -> 133940 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5645 - 5720

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2153	-0-	-37	-0-	2153	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	924	N	724	-0-	-200	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	780	N	678	-0-	-102	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	806	N	654	-0-	-152	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

WOLTER, R. C. -A- WELL #: 1 F RRCID -> 136024 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6460 - 6516

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

RIVERS, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 137000 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 5962 - 6402

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

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 137273 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5471 - 5482

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137296 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5926 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1665	-0-	-1435	236053	1665	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1478	-0-	-1322	234731	1478	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1338	-0-	-1762	232969	1338	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1747	-0-	-1253	231716	1747	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1329	-0-	-1771	229945	1329	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	1214	-0-	-1786	228159	1214	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S.,ET AL WELL #: 27 D RRCID -> 137699 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6374 - 6404

01	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S.ET AL WELL #: 2 H RRCID -> 138135 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6668 PERF. 4782 - 4796

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 D RRCID -> 140589 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5806 - 5878

01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	3	N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	3	N	-0-					-0-
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	31	1	524	3	N	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	26	1	495	3	N	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	27	1	507	3	N	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	25	1	486	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 21-C RRCID -> 141746 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5840 - 5894

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

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5546 - 5676

01	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, W. C. WELL #: 4 RRCID -> 142674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6070 - 6474

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1285	-0-	-731	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	1744	-0-	-488	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1950	-0-	-210	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	2129	-0-	-103	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
*06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH-WOFFORD "A" WELL #: 3-F RRCID -> 145030 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6664 - 6670

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

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

01	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
W. T. CAGE "B" WELL #: 2 D RRCID -> 148250 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6088 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	2010	-0-	-34	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	1946	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148

01	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	185	1	850	3	N	-0-					-0-
02	980	N	935	-0-	-45	-0-	157	1	778	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	181	1	832	3	N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	196	1	882	3	N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	214	1	907	3	N	-0-					-0-
*06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	187	1	845	3	N	-0-					-0-

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

01	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

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

01	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 42 RRCID -> 152609 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6573 - 6576

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6360 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	504	N	360	-0-	-144	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

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

01	2945	X	1391	-0-	-1554	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	1320	-0-	-1452	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1970	-0-	-355	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1234	-0-	-686	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 7134

01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-

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

01	1085	N	795	-0-	-290	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	924	N	663	-0-	-261	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	837	N	586	-0-	-251	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

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

01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
*06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-

WOLTER, R. C. WELL #: 3 RRCID -> 176020 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 6862 - 7580

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS "A" WELL #: 25 RRCID -> 179101 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 5566 - 7044

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-

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

01	1674	N	1410	-0-	-264	-0-	252	1	1158	3	N	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	248	1	1226	3	N	-0-					-0-
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	311	1	1430	3	N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	323	1	1450	3	N	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	347	1	1472	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	282	1	1272	3	N	-0-					-0-

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

01	3813	X	3739	-0-	-74	-0-	200	1	3539	3	N	-0-					-0-
02	3416	X	3308	-0-	-108	-0-	173	1	3135	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3632	-0-	-150	-0-	203	1	3429	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	3463	-0-	-197	-0-	171	1	3292	3	N	-0-					-0-
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	185	1	3496	3	N	-0-					-0-
*06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	170	1	3364	3	N	-0-					-0-

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

01	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	96	1	1496	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1324	-0-	-300	-0-	80	1	1244	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1330	-0-	-344	-0-	79	1	1251	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1217	-0-	-313	-0-	73	1	1144	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1096	-0-	-361	-0-	66	1	1030	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	64	1	1020	3	N	-0-					-0-

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

01	4464	X	4393	-0-	-71	-0-	264	1	4129	3	N	-0-					-0-
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	241	1	3768	3	N	-0-					-0-
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	262	1	4122	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4183	-0-	-77	-0-	250	1	3933	3	N	-0-					-0-
05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	259	1	4072	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	4030	-0-	-50	-0-	237	1	3793	3	N	-0-					-0-

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

01	3937	X	3763	-0-	-174	-0-	226	1	3537	3	N	-0-					-0-
02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	209	1	3267	3	N	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	230	1	3615	3	N	-0-					-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	222	1	3495	3	N	-0-					-0-
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	236	1	3700	3	N	-0-					-0-
*06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	222	1	3557	3	N	-0-					-0-

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

01	2976	N	2692	-0-	-284	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2421	-0-	-239	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2651	-0-	-170	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2453	-0-	-157	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2568	-0-	-98	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2382	-0-	-198	-0-	2382	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5686 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	N	-0-					-0-
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	206	1	3225	3	N	-0-					-0-
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	201	1	3146	3	N	-0-					-0-
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	223	1	3515	3	N	-0-					-0-
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	215	1	3386	3	N	-0-					-0-
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	211	1	3318	3	N	-0-					-0-
*06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	191	1	3055	3	N	-0-					-0-

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

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

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 65 RRCID -> 204104 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4984 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	3			N	-0-					-0-
02	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	3			N	-0-					-0-
03	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12194	3			N	-0-					-0-
04	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	3			N	-0-					-0-
05	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	3			N	-0-					-0-
*06	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	3			N	-0-					-0-

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

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 66 RRCID -> 204439 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6322 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4674	-0-	-1712	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	4902	-0-	-866	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	4260	-0-	-2126	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	3824	-0-	-2326	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	3559	-0-	-1866	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	3246	-0-	-2004	-0-	3246	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 204568 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6334 - 6398

01	4061	X	3039	-0-	-1022	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2767	-0-	-537	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2990	-0-	-606	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2920	-0-	-560	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	3028	-0-	-41	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2772	-0-	-198	-0-	2772	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888

01	5053	X	4460	-0-	-593	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	3907	-0-	-657	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4326	-0-	-727	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4301	-0-	-379	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4195	-0-	-393	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3925	-0-	-395	-0-	3925	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780

01	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1920	-0-	-600	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2557	-0-	-143	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

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

01	6076	X	5829	-0-	-247	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
*06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	380	1	1152	2	N	-0-			-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	339	1	935	2	N	-0-			-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	314	1	1073	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1211	-0-	-259	-0-	273	1	938	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	981	-0-	-445	-0-	250	1	731	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1137	-0-	-243	-0-	292	1	845	2	N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-			-0-
02	588	N	372	-0-	-216	-0-	372	2			N	-0-			-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
02	980	N	870	-0-	-110	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	986	-0-	-94	-0-	986	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	898	-0-	-94	-0-	52	1	846	2	N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	60	1	949	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	959	-0-	-126	-0-	4	1	955	2	N	-0-					-0-
04	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	774	-0-	-342	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	960	N	838	-0-	-122	-0-	838	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	41	1	673	2	N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	2	N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	3	1	746	2	N	-0-					-0-
04	690	N	579	-0-	-111	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	720	-0-	-210	-0-	246	1	474	2	N	-0-					-0-
02	756	N	720	-0-	-36	-0-	227	1	493	2	N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	219	1	557	2	N	-0-					-0-
04	690	N	562	-0-	-128	-0-	178	1	384	2	N	-0-					-0-
05	806	N	159	-0-	-647	-0-	105	1	54	2	N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	104	1	120	2	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	40	1	37	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	756	N	558	-0-	-198	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	653	-0-	-487	-0-	653	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	54	1	881	2	N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	78	1	1230	2	N	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	5	1	1435	2	N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	414	-0-	-156	-0-	414	2			N	-0-					-0-

ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 C RRCID -> 035554 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1196	-0-	-1016	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1474	-0-	-882	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
*06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	961	N	786	-0-	-175	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	896	N	659	-0-	-237	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	661	-0-	-479	-0-	661	2			N	-0-					-0-

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

01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	217	1	4613	2	N	-0-					-0-
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	196	1	4017	2	N	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	316	1	4350	2	N	-0-					-0-
*06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	209	1	4170	2	N	-0-					-0-

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

01	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	994	-0-	-56	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 03/07/1967 TOTAL DEPTH 7011 PERF. N/A

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					-0-

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

01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
*06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-

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

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

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

01	1643	N	1209	-0-	-434	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1150	-0-	-166	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
*06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

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

01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1109	-0-	-67	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	N	859	-0-	-567	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	182	-0-	-1138	-0-	182	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	604	2	N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	646	2	N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	3	1	725	2	N	-0-					-0-
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	720	N	648	-0-	-72	-0-	648	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	703	-0-	-527	-0-	703	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	39	1	360	2	N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	225	2	N	-0-					-0-
							3	5									
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	22	1	409	2	N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	22	1	367	2	N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	9	1	235	2	N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	16	1	380	2	N	-0-					-0-
							3	5									

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

01	3069	X	2260	-0-	-809	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2125	-0-	-563	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2521	-0-	-455	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2242	-0-	-638	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		2214	-0-	2214	2214	2214	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		2278	-0-	2278	4492	2278	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14 RRCID -> 049301 COMPL. DATE 11/06/1970 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	100	1	1646	2	N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	90	1	1426	2	N	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	7	1	1864	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1441	-0-	-239	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1210	-0-	-464	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1278	-0-	-582	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

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

01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	142	1	2323	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1679	-0-	-29	-0-	99	1	1580	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	7	1	1793	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4388	-0-	1388	1388	4388	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5857	-0-	2757	4145	5857	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	6557	-0-	3557	7702	6557	2			N	-0-					-0-

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

01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	56	1	913	2	N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	54	1	865	2	N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	4	1	1115	2	N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	726	-0-	-297	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	758	-0-	-352	-0-	758	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	605	-0-	-1472	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	845	-0-	-1031	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1502	-0-	-575	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1209	-0-	-381	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	1090	-0-	-350	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2436	-0-	-447	-0-	339 6	1 5	2091	2	N	-0-					-0-
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	336 31	1 5	2337	2	N	-0-					-0-
03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	253	1	2670	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	1733	-0-	-637	-0-	327	1	1406	2	N	-0-					-0-
05	3007	N	1760	-0-	-1247	-0-	223	1	1537	2	N	-0-					-0-
06	2910	N	1888	-0-	-1022	-0-	291 9	1 5	1588	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	58	1	943	2	N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	155	1	1215	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	140	1	1086	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	155	1	1203	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	150	1	1138	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	155	1	1183	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	150	1	1134	2	N	-0-					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5194 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1221	-0-	-151	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	902	-0-	-245	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

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

01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	840	N	757	-0-	-83	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

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

01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

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

01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	713	N	75	-0-	-638	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	690	N	51	-0-	-639	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
*06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

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

01	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	896	N	854	-0-	-42	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					-0-

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

01	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1714	-0-	-50	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1657	-0-	-263	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 4 RRCID -> 072928 COMPL. DATE 09/05/1977 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			N	-0-					-0-

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

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

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

01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	328	1	1944	2	N	-0-					-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	279	1	1627	2	N	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	222	1	1257	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	184	1	1716	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1806	-0-	-271	-0-	179	1	1627	2	N	-0-					-0-
*06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	204	1	1487	2	N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	872	-0-	-178	-0-	872	2			N	-0-					-0-

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-

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

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

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

01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-

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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1798	N	1415	-0-	-383	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1488	N	1038	-0-	-450	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1254	-0-	-276	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KINSEY, E. A. WELL #: A 3 RRCID -> 095509 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	588	N	120	-0-	-468	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	480	N	37	-0-	-443	-0-	37	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, MINNIE WELL #: 5 RRCID -> 135984 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4794 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 136026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7262 PERF. 5707 - 5717

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 139402 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6200 - 6220

01	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 14-F RRCID -> 141122 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 4964 - 6384

01	341	N	71	-0-	-270	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-

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

01	1023	N	746	-0-	-277	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	840	N	621	-0-	-219	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	720	N	607	-0-	-113	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, IRENE R. WELL #: B 2 RRCID -> 145722 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 4713 - 4721

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1094	-0-	-110	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5313 - 5329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1768	-0-	-681	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1518	-0-	-404	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1444	-0-	-540	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
*06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 18 F RRCID -> 149121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6547 - 6557

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

WALTON, IRENE WELL #: B 7 F RRCID -> 149148 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 6372 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 6460 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	160	-0-	-1576	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	55	1	871	2	N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	4	1	1186	2	N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	852	-0-	-171	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7057 PERF. 5140 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3711	-0-	-1311	-0-	213	1	3498	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3663	-0-	-649	-0-	217	1	3446	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4212	-0-	-376	-0-	16	1	4196	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3658	-0-	-392	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3420	-0-	-641	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3927	-0-	-303	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 F RRCID -> 151032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7867 PERF. 4792 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	3441	X	2585	-0-	-856	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	1805	-0-	-1303	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	1389	-0-	-2052	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2180	-0-	-393	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
*06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

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

01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	306	2	N	-0-					-0-
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-

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

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					-0-

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

01	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 5158 - 5420

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6104 - 6532

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 4 RRCID -> 178057 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6724 - 6730

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

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

SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6483 - 6600

01	744	N	619	-0-	-125	-0-	619	2			N	-0-			-0-
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	545	2			N	-0-			-0-
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-			-0-
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-			-0-
05	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			N	-0-			-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-			-0-

PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5872 - 5878

01	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 10-C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 6516

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	2			N	-0-			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-			-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 12 RRCID -> 183164 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5122 - 6386

01	3100	N	4565	-0-	1465	4878	262	1	4303	2	N	-0-			-0-
02	8431	X	3553	-0-	-4878	-0-	211	1	3342	2	N	-0-			-0-
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	16	1	4111	2	N	-0-			-0-
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-			-0-
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-			-0-
*06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368

01	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	149	1	1389	2	N	-0-			-0-
							6	5							
02	1428	N	1075	-0-	-353	-0-	110	1	948	2	N	-0-			-0-
							17	5							
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	102	1	1789	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1289	-0-	-211	-0-	71	1	1218	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	809	-0-	-369	-0-	31	1	778	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	65	1	1473	2	N	-0-			-0-
							9	5							

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KINSEY, E. A. WELL #: A 4 RRCID -> 185564 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5152 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6636 - 6640

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	728	N	658	-0-	-70	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	2			N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 6 RRCID -> 195134 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4612 - 5704

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 21 RRCID -> 195139 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5978 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	855	-0-	-44	-0-	49	1	806	2	N	-0-			-0-
02	840	N	693	-0-	-147	-0-	41	1	652	2	N	-0-			-0-
03	868	N	835	-0-	-33	-0-	3	1	832	2	N	-0-			-0-
04	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	2			N	-0-			-0-
05	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-			-0-
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2140	-0-	-402	-0-	2140	2			N	-0-			-0-
02	1820	X	1696	-0-	-124	-0-	1696	2			N	-0-			-0-
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-			-0-
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-			-0-
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-			-0-
*06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-			-0-

FEE 687 WELL #: 5 RRCID -> 199713 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5150 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5269	-0-	-404	-0-	5269	2			N	-0-			-0-
02	5124	X	3533	-0-	-1591	-0-	3533	2			N	-0-			-0-
03	5673	X	5446	-0-	-227	-0-	5446	2			N	-0-			-0-
04	5370	X	4492	-0-	-878	-0-	4492	2			N	-0-			-0-
05	5487	X	4717	-0-	-770	-0-	4717	2			N	-0-			-0-
06	5430	X	4418	-0-	-1012	-0-	4418	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	860	-0-	-2054	-0-	860	2			N	-0-			46
02	2632	X	689	-0-	-1943	-0-	689	2			N	-0-			46
03	2604	X	98	-0-	-2506	-0-	98	2			N	-0-			46
04	1560	X	210	-0-	-1350	-0-	210	2			N	-0-			46
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			46
*06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	379	-0-	-303	-0-	379	2			N	-0-			-0-
02	616	N	200	-0-	-416	-0-	200	2			N	-0-			-0-
03	682	N	167	-0-	-515	-0-	167	2			N	-0-			-0-
04	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	2			N	-0-			-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-			-0-
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-			-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	N	-0-			-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	2	1	419	2	N	-0-			-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-			-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-			-0-
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	-0-			-0-
02	784	N	489	-0-	-295	-0-	489	2			N	-0-			-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
*06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	7824	-0-	-1662	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	4954	-0-	-3614	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8721	-0-	-765	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7840	-0-	-1220	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7544	-0-	-1787	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	6543	-0-	-2127	-0-	6543	2			N	-0-					-0-

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

01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	698	-0-	-338	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	706	-0-	-404	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	666	-0-	-444	-0-	666	2			N	-0-					-0-

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

01	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	215	1	7913	2	N	-0-					-0-
02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	194	1	7104	2	N	-0-					-0-
03	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	215	1	7799	2	N	-0-					-0-
04	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	208	1	7417	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7658	-0-	-619	-0-	216	1	7442	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7557	-0-	-303	-0-	209	1	7348	2	N	-0-					-0-

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

01	5208	X	4930	-0-	-278	-0-	185	1	4745	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4345	-0-	-443	-0-	167	1	4178	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4640	-0-	-661	-0-	185	1	4455	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4343	-0-	-787	-0-	179	1	4164	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4557	-0-	-217	-0-	185	1	4372	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4278	-0-	-342	-0-	180	1	4098	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 26 RRCID -> 232668 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 6634

01	5022	X	3172	-0-	-1850	-0-	154	1	3018	2	N	-0-					-0-
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	138	1	3837	2	N	-0-					-0-
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	153	1	4274	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	148	1	3962	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2862	-0-	-1478	-0-	150	1	2712	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2925	-0-	-1275	-0-	149	1	2776	2	N	-0-					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6600

01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	310	1	660	2	N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	280	1	600	2	N	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	310	1	676	2	N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	300	1	661	2	N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	310	1	658	2	N	-0-					-0-
*06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	300	1	654	2	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 234496 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6656 - 6796

01	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					6
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	238	2			N	-0-					6
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					6
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					6
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					6
06	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					6

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2503	-0-	-628	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2145	-0-	-459	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	N	2130	-0-	-257	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2165	-0-	-145	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 234502 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5278 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	553	-0-	-1155	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1160	-0-	-670	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	224	N	41	-0-	-183	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	594	-0-	-4273	-0-	80	1	514	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	1510	-0-	-2886	-0-	288	1	1213	2	N	-0-					-0-
							9	5									
03	4867	X	3191	-0-	-1676	-0-	294	1	2897	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	2095	-0-	-2255	-0-	289	1	1806	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2157	-0-	-478	-0-	196	1	1961	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2346	-0-	-204	-0-	247	1	2093	2	N	-0-					-0-
							6	5									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
*06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3068	-0-	-2791	-0-	655	1	2413	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	3631	-0-	-1661	-0-	727	1	2886	2	N	-0-					-0-
							18	5									
03	4278	X	3130	-0-	-1148	-0-	395	1	2735	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	2062	-0-	-1868	-0-	157	1	1905	2	N	-0-					-0-
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	172	1	4427	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3228	-0-	-672	-0-	135	1	3084	2	N	-0-					-0-
							9	5									

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	451	1	2740	2	N	-0-					-0-
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	578	1	3513	2	N	-0-					-0-
							52	5									
03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	442	1	5060	2	N	-0-					-0-
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	449	1	3699	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2952	-0-	-613	-0-	239	1	2713	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3129	-0-	-321	-0-	302	1	2815	2	N	-0-					-0-
							12	5									

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 29 RRCID -> 239711 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3713	-0-	-38	-0-	310	1	3403	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3279	-0-	-221	-0-	279	1	3000	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3605	-0-	-270	-0-	308	1	3297	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3418	-0-	-332	-0-	298	1	3120	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	309	1	3160	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2969	-0-	-481	-0-	298	1	2671	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3482	-0-	-517	-0-	308	1	3174	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3211	-0-	-317	-0-	278	1	2933	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	309	1	3093	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3250	-0-	-110	-0-	299	1	2951	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1526	-0-	-396	-0-	88	1	1438	2	N	-0-					-0-
02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	114	1	1811	2	N	-0-					-0-
03	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	8	1	2234	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	317	-0-	-1603	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	59	-0-	-2080	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	906	-0-	-1344	-0-	906	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4773	-0-	-280	-0-	310	1	4463	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4284	-0-	-252	-0-	279	1	4005	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4528	-0-	-463	-0-	308	1	4220	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4278	-0-	-552	-0-	300	1	3978	2	N	-0-					-0-
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	310	1	4358	2	N	-0-					-0-
*06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	299	1	4160	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6522 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	640	-0-	-600	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	938	-0-	-519	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1089	-0-	-651	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 7 RRCID -> 256488 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6544 - 6577

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	5096	-0-	5096	5096	5096	2				N	-0-					-0-
06	14B DENY	6510	-0-	6510	11606	6510	2				N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 8 RRCID -> 260414 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6262 - 6408

01	4030	X	2803	-0-	-1227	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2255	-0-	-1133	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3087	-0-	-416	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2543	-0-	-697	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2402	-0-	-760	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2100	-0-	-960	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

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

01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	325	1	2804	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2463	-0-	-29	-0-	273	1	2190	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2524	-0-	-204	-0-	163	1	2361	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	1350	-0-	-1680	-0-	132	1	1218	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	1735	-0-	-1396	-0-	129	1	1606	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2235	-0-	-795	-0-	145	1	2090	2	N	-0-					-0-

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

01	6200	X	5075	-0-	-1125	-0-	554	1	4521	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4319	-0-	-693	-0-	493	1	3826	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	3806	-0-	-1743	-0-	285	1	3521	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	243	1	8517	2	N	-0-					-0-
05	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	231	1	8917	2	N	-0-					-0-
*06	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	263	1	9377	2	N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 10 RRCID -> 260487 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5450 - 5867

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 27 RRCID -> 261016 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	694	-0-	-1259	-0-	96	1	598	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	6	-0-	-1674	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	2170	N	22	-0-	-2148	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	7451	-0-	4351	4351	279	1	7172	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	9250	-0-	6250	10601	387	1	8836	2	N	-0-					-0-
							27	5									

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

01	3689	X	3163	-0-	-526	-0-	155	1	3008	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2811	-0-	-437	-0-	140	1	2671	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	155	1	3096	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3078	-0-	-252	-0-	149	1	2929	2	N	-0-					-0-
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	154	1	2993	2	N	-0-					-0-
*06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	149	1	2840	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 23 RRCID -> 262367 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5126 - 6006

01	3069	X	1846	-0-	-1223	-0-	153	1	1693	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	1712	-0-	-1060	-0-	135	1	1577	2	N	-0-					-0-
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	153	1	3774	2	N	-0-					-0-
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	127	1	3010	2	N	-0-					-0-
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	128	1	3183	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3223	-0-	-377	-0-	150	1	3073	2	N	-0-					-0-

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

01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	180	1	1648	2	N	-0-					-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	266	1	2069	2	N	-0-					-0-
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	273	1	2079	2	N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	264	1	1302	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	824	-0-	-478	-0-	117	1	707	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	703	-0-	-557	-0-	107	1	596	2	N	-0-					-0-

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

01	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	390	N	269	-0-	-121	-0-	269	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 2 C RRCID -> 033629 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	899	N	693	-0-	-206	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	756	N	747	-0-	-9	-0-	739	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	837	N	598	-0-	-239	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	690	N	354	-0-	-336	-0-	354	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. //CONT.// 357865
HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 169506 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6595 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		390	-0-	390	390	390	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		209	-0-	209	599	209	2			Y	-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
GROENVELD, B. WELL #: 1 RRCID -> 146578 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6580 - 6583

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	3038	X	2707	-0-	-331	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1842	-0-	-902	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2184	-0-	-234	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1859	-0-	-1411	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2708	-0-	-671	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2187	-0-	-423	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	660	N	302	-0-	-358	-0-	302	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

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

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-

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

01	1829	X	1704	-0-	-125	-0-	1520	2	184	9	N	167	193	1			30
02	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1820	2	154	9	N	140					170
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	1920	2	160	9	N	145	193	1			122
04	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1650	2	143	9	N	130	192	1			60
05	2201	X	1489	-0-	-712	-0-	1370	2	119	9	N	108					168
06	2130	X	1615	-0-	-515	-0-	1505	2	110	9	N	100	180	1			88

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	868	X	680	-0-	-188	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	744	X	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	780	X	680	-0-	-100	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	899	X	685	-0-	-214	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	870	X	620	-0-	-250	-0-	620	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					90
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	920	2	12	9	Y	11	70	1			31
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	Y	10					41
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	920	2	10	9	Y	9					50
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	Y	10					60
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	965	2	28	9	Y	25	68	1			17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
04	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
06	1500	X	639	-0-	-861	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					103
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					103
03	2790	X	1584	-0-	-1206	-0-	1584	2			N	-0-					103
04	3690	X	1441	-0-	-2249	-0-	1441	2			N	-0-					103
05	3813	X	3185	-0-	-628	-0-	3185	2			N	-0-					103
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

REN SERVICES, INC. 701670

GEE, H. W. WELL #: 11 RRCID -> 162681 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4068 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635

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

01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					49
02	504	N	414	-0-	-90	-0-	414	2			N	-0-					49
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					49
04	450	N	249	-0-	-201	-0-	249	2			N	-0-					49
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					49
06	450	N	203	-0-	-247	-0-	203	2			N	-0-					49

SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193

WOLTER, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 075583 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADI PETROLEUM, INC. 889600

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

01	961	N	852	-0-	-109	-0-	465	1	387	2	N	-0-					59
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	420	1	488	2	N	-0-					59
03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	450	1	556	2	N	-0-					59
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	450	1	547	2	N	-0-					59
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	465	1	556	2	N	-0-					59
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	450	1	600	2	N	-0-					59

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925

CRITZ WELL #: 3 RRCID -> 189307 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6490

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	177	1			36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	177	1			67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					127
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					157
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					167
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					173

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (LAMB) 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 077535 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (LAMB A) 00832 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: RRCID -> 215434 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6744 - 6748

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2009

AGUA DULCE (RIVERS) 00832 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
CHICAGO LAND BANK WELL #: 1 RRCID -> 078747 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	147	-0-	-243	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4371	-0-	1271	1271	4371	2			N	-0-					-0-
*06	1785	N	514	-0-	-1271	-0-	514	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALTON, W. W. WELL #: 1B RRCID -> 140866 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 8 RRCID -> 262710 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6745 - 6748

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

AGUA DULCE (STONE 6800) 00832 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 117588 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6756 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
INGRAM, DONALD -A- WELL #: 12 RRCID -> 086802 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8201 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3609	-0-	-204	-0-	193	1	3416	3	N	-0-					-0-
02	3388	X	3264	-0-	-124	-0-	171	1	3093	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	201	1	3400	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3458	-0-	-142	-0-	171	1	3287	3	N	-0-					-0-
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	177	1	3343	3	N	-0-					-0-
*06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	164	1	3241	3	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	84	1	1383	2	N	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	83	1	1321	2	N	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	6	1	1643	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1176	-0-	-234	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	566	-0-	-984	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	652	-0-	-998	-0-	652	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 11 RRCID -> 068502 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

01	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	92	1	1515	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	148	-0-	-1476	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	256	-0-	-1480	-0-	1	1	255	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1073	-0-	-487	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798

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

TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8041 - 8053

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8050 - 8060

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, IRENE R. WELL #: B 4 D RRCID -> 137292 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8052 - 8057

01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13 RRCID -> 138037 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7390 - 7529

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALTON, IRENE WELL #: B 5 RRCID -> 139255 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8022 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 5 RRCID -> 148188 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8190 - 8215

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	700	N	9	-0-	-691	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 7694

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714

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

KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 182603 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8498 - 8511

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73

KITTOE WELL #: 2 RRCID -> 187303 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8386 - 9206

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	896	N	757	-0-	-139	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	900	N	736	-0-	-164	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					-0-

WALTON, IRENE WELL #: B 8 RRCID -> 242204 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8084 - 8096

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873

01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-	103	1			243
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					Y	-0-					243
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	261 369	1 9	4316	2	Y	335	198	1			380
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	347 107	1 9	4196	2	Y	97	400	5			77
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	321 89	1 9	4084	2	Y	81					158
*06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	297 77	1 9	3534	2	Y	70					228

HUNTER PETROLEUM INC. 418955
MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					178
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					178
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1190	-0-	-267	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			Y	-0-					26
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	2	11	9	Y	10	30	1			6
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	620	2	6	9	Y	5					11
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	630	2	8	9	Y	7					18
05	775	N	686	-0-	-89	-0-	680	2	6	9	Y	5					23
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	620	2	9	9	Y	8	17	1			14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1137	-0-	-599	-0-	1120	2	17	9	Y	15					144
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1630	2	19	9	Y	17	79	1			82
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1305	2	22	9	Y	20					102
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1850	2	28	9	Y	25					127
05	1829	N	1212	-0-	-617	-0-	1190	2	22	9	Y	20					147
06	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1220	2	26	9	Y	24	86	1			85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	-0-					47
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					47
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					47
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					47
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					47
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			Y	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	217	X	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	403	X	260	-0-	-143	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	390	X	168	-0-	-222	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 223633 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 6972 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	3	-0-	-7561	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	50	-0-	-6502	-0-	49	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
04	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-

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

01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	294	2	7	9	N	6	6	1			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	293	2	6	9	N	5	5	1			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
RIVERS / PERRY, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193614 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8684 - 9617

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	211					287
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	169	1			163
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					191
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					230
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					286

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9256 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	147	1	74	9	N	67					132
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	195	1	61	9	N	55					187
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	292	1	317	2	N	44	194	1			37
							48	9									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	210	1	80	9	N	73					110
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	217	1	54	9	N	49					159
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	203	1	28	9	N	25					184

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2587	-0-	-110	-0-	628	1	1652	2	N	279	192	1			207
							307	9									
02	2800	N	2875	-0-	75	75	613	1	1914	2	N	316	383	1			140
							348	9									
03	3007	N	2114	-0-	-893	-0-	744	1	1034	2	N	305	371	1			74
							336	9									
04	3000	N	3124	-0-	124	124	686	1	2141	2	N	270	187	1			157
							297	9									
05	3038	X	2825	-0-	-213	-0-	726	1	1752	2	N	315	374	1	4	8	94
							347	9									
06	2940	X	2883	-0-	-57	-0-	799	1	1808	2	N	251	185	8			160
							276	9									

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	3239	-0-	-9006	-0-	401	1	2728	2	N	100					237
							110	9									
02	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	661	1	11717	2	N	179	192	1			224
							197	9									
03	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	699	1	11765	2	N	271	370	1			125
							298	9									
04	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	682	1	11138	2	N	159	177	1			107
							175	9									
05	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	737	1	12455	2	N	160	187	1			80
							176	9									
06	12720	X	12248	-0-	-472	-0-	723	1	11359	2	N	151					231
							166	9									

OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3039	-0-	-1146	-0-	793	1	2206	2	N	36					160
							40	9									
02	3276	X	1936	-0-	-1340	-0-	529	1	1349	2	N	53					213
							58	9									
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	831	1	3431	2	N	96	176	1			133
							106	9									
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	863	1	3336	2	N	22					155
							24	9									
05	3038	X	2092	-0-	-946	-0-	622	1	1452	2	N	16					171
							18	9									
06	4230	X	226	-0-	-4004	-0-	202	1	24	9	N	22					193

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

01	1922	N	778	-0-	-1144	-0-	333	1	445	2	N	-0-					57
02	1484	N	1427	-0-	-57	-0-	447	1	980	2	N	-0-					57
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	489	1	690	2	N	-0-					57
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	490	1	1025	2	N	25					82
							28	9									
05	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	499	1	854	2	N	43					125
							47	9									
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	542	1	1034	2	N	17					142
							19	9									

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

01	6665	X	4856	-0-	-1809	-0-	1214	1	3642	2	N	-0-					94
02	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	1335	1	4697	2	N	4					98
							4	9									
03	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	1291	1	6001	2	N	147	169	1			76
							162	9									
04	6450	X	6156	-0-	-294	-0-	1180	1	4958	2	N	16					92
							18	9									
05	6944	X	5935	-0-	-1009	-0-	1458	1	4448	2	N	26					118
							29	9									
06	6720	X	6400	-0-	-320	-0-	1754	1	4624	2	N	20					138
							22	9									

WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8214 - 8893

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PROCHASKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192579 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8556 - 9256

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2012 - PLUGGED 09/03/12

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	312	1	568	2	N	69					226
							76	9									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	345	1	686	2	N	83	187	1			122
							91	9									
03	1209	N	485	-0-	-724	-0-	274	1	112	2	N	90					212
							99	9									
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	345	1	607	2	N	37					249
							41	9									
05	1209	N	772	-0-	-437	-0-	332	1	395	2	N	41	170	1			120
							45	9									
06	480	N	348	-0-	-132	-0-	210	1	138	9	N	125	180	1			65

WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370

01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					92
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					92
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					92
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					92
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					92
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					92

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584

01	3410	X	1709	-0-	-1701	-0-	573	1	1118	2	N	16					271
							18	9									
02	2604	X	1959	-0-	-645	-0-	555	1	1400	2	N	4					275
							4	9									
03	2883	X	1400	-0-	-1483	-0-	537	1	812	2	N	46	182	1			139
							51	9									
04	2400	X	1961	-0-	-439	-0-	578	1	1348	2	N	32					171
							35	9									
05	2170	N	1885	-0-	-285	-0-	614	1	1204	2	N	61					232
							67	9									
*06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	549	1	1057	2	N	18					250
							20	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. 945936
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2789	-0-	-1427	-0-	298	1	2284	3	Y	188	208	1			133
							207	9									
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	435	1	4438	3	Y	169	214	1			88
							186	9									
03	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	450	1	4613	3	Y	172	104	1			156
							189	9									
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	606	1	4581	3	Y	196	104	1			248
							216	9									
05	5611	X	3702	-0-	-1909	-0-	365	1	3254	3	Y	75	198	1			125
							83	9									
06	5430	X	2382	-0-	-3048	-0-	301	1	1950	3	Y	119	68	1			176
							131	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	N	7					170
							8	9									
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	15	1	150	3	N	3					173
							3	9									
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	16	1	159	3	N	9					182
							10	9									
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	214	3	N	3					185
							3	9									
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	232	3	N	10					195
							11	9									
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	185	3	N	2					197
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	16	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	27	1	174	3	Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	Y	37	41	1			26
							41	9									
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	35	43	1			18
							39	9									
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	14	1	146	3	Y	34	21	1			31
							37	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	40	21	1			50
							44	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	31	1	277	3	Y	34	42	1			42
							37	9									
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	153	3	Y	34	28	1			48
							37	9									

KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2261	-0-	-1831	-0-	251	1	1923	3	N	79	184	1			100
							87	9									
02	3276	X	3010	-0-	-266	-0-	259	1	2639	3	N	102					202
							112	9									
03	4030	X	3397	-0-	-633	-0-	291	1	2977	3	N	117	186	1			133
							129	9									
04	3900	X	3173	-0-	-727	-0-	356	1	2688	3	N	117	180	1			70
							129	9									
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	350	1	3120	3	N	113					183
							124	9									
*06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	498	1	3221	3	N	69					252
							76	9									

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	72	1	547	3	Y	113	124	1			80
							124	9									
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	84	1	855	3	Y	101	128	1			53
							111	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	96	1	988	3	Y	102	62	1			93
							112	9									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	87	1	659	3	Y	119	63	1			149
							131	9									
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	91	1	814	3	Y	102	125	1			126
							112	9									
*06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	122	1	787	3	Y	102	83	1			145
							112	9									

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	63	-0-	-123	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	33	-0-	-135	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		125	-0-	125	125	13	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		124	-0-	124	249	17	1	107	3	Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	142	-0-	-362	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	393	3	Y	-0-					-0-
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	68	1	439	3	Y	-0-					-0-

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

01	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	496	1	3792	3	N	43					185
							47	9									
02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	538	1	5480	3	N	81	191	1			75
							89	9									
03	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	631	1	6469	3	N	37					112
							41	9									
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	273	1	2067	3	N	18					130
							20	9									
05	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	707	1	6306	3	N	75	170	1			35
							83	9									
*06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	580	1	3752	3	N	32					67
							35	9									

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

01	3410	X	2267	-0-	-1143	-0-	262	1	2005	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2769	-0-	-171	-0-	247	1	2522	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2906	-0-	-349	-0-	258	1	2648	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2455	-0-	-695	-0-	287	1	2168	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	305	1	2720	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2727	-0-	-243	-0-	365	1	2362	3	Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (2070) 00832 467 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
ANDERSON JR. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185356 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2220 - 2230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

AGUA DULCE (2070) //CONT.// 00832 467 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOLTERS, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 186189 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2004 - 2025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1210	2	99	9	N	90					113
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1315	2	88	9	N	80	169	1			24
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1025	2	185	9	N	168	178	1			14
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1235	2	107	9	N	97					111
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1235	2	96	9	N	87	174	1			24
06	DLQ G-10	1405	-0-	1405	1405	1306	2	99	9	N	90					114

AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
SAJSLB A WELL #: 5 F RRCID -> 215742 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664

01	3193 #	2849	-0-	-344	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
02	2744 #	2569	-0-	-175	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
03	3145 R	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
04	2880 #	2805	-0-	-75	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
05	2852 #	2570	-0-	-282	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
06	3030 #	2809	-0-	-221	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (6270) 00832 713 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 110953 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 6264 - 6274

01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	N	-0-					-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	N	-0-					-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	N	-0-					-0-
*06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	2	N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7000) 00832 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 27 RRCID -> 232801 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7010 - 7012

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/14/2011

AGUA DULCE (7000) //CONT.// 00832 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENNING WELL #: 3 RRCID -> 089703 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7000-K) 00832 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENING WELL #: 2 RRCID -> 085996 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (7150 SAND) 00832 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 L RRCID -> 108561 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7156 - 7164

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

AGUA DULCE (7400) 00832 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALTON, IRENE WELL #: B 7 D RRCID -> 149054 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7469 - 7475

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

AGUA DULCE (8200) 00832 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALTON, IRENE WELL #: B 5 D RRCID -> 095514 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8105 - 8116

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

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					34
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					34
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	750	2	Y	40					74
							44	9									
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	75	92	1			57
							83	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	441	2	Y	11					68
							12	9									
06	810	N	145	-0-	-665	-0-	2	1	27	2	Y	105	95	1			78
							116	9									

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 C RRCID -> 071588 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

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

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	Y	21					21
							23	9									
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	52	1	624	2	Y	70					91
							77	9									

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

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560

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

TALBERT, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		915	-0-	915	915	915	2			N	-0-					-0-

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

01	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					20
02	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1191	2	33	9	N	30					50
03	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	N	7					57
04	1680	#	1592	-0-	-88	-0-	1581	2	11	9	N	10					67
05	1736	#	1406	-0-	-330	-0-	1267	2	139	9	N	126	178	1			15
06	DLQ G-10		1222	-0-	1222	1222	1189	2	33	9	N	30					45

AGUA DULCE (8700) 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 077742 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760

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

SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 182734 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844

01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	N	-0-					-0-
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST) 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 T RRCID -> 035555 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

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

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PYLE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 037107 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

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

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

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

AGUA-DULCE, NORTH (4800) 00834 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 099581 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4770 - 4778

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

AGUA DULCE, NORTH (7100 SAND) 00834 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 247269 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7080 - 7084

01	7130	5528	-0-	-1602	-0-	150	1	5229	2	Y	135	135	1	103							
						149	9														
02	6440	5565	-0-	-875	-0-	150	1	5360	2	Y	50	84	1	69							
						55	9														
03	7839	7839	-0-	-0-	-0-	150	1	7587	2	Y	93	89	1	73							
						102	9														
04	6918	6918	-0-	-0-	-0-	150	1	6650	2	Y	107	89	1	91							
						118	9														
05	6495 R	6495	-0-	-0-	-0-	150	1	6211	2	Y	122	135	1	78							
						134	9														
06	7590 #	6161	-0-	-1429	-0-	150	1	5864	2	Y	134	126	1	86							
						147	9														

AGUA DULCE, NORTH (7500) 00834 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 233201 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7551 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	#	13353	-0-	-163	-0-	12906	2	447	9	Y	406	406	1			146
02	12794		12794	-0-	-0-	-0-	12620	2	174	9	Y	158	254	1	7	8	43
03	14398		14398	-0-	-0-	-0-	14093	2	305	9	Y	277	268	1			52
04	12930	#	11848	-0-	-1082	-0-	11492	2	356	9	Y	324	267	1			109
*05	13640		12460	-0-	-1180	-0-	12053	2	407	9	Y	370	405	1	5	8	69
06	13350		11491	-0-	-1859	-0-	11038	2	453	9	Y	412	379	1	10	8	92

AGUA FUEGO (LOBO) 00842 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 114837 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10499 - 10514

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011 - PLUGGED 08/09/11

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
IBARRA, ANTONIO, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772

01	6448	X	4975	-0-	-1473	-0-	523	1	4340	3	Y	102	299	1			117
							112	9									
02	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	526	1	5551	3	Y	124	91	1			150
							136	9									
03	6448	X	3012	-0-	-3436	-0-	413	1	2503	3	Y	87	92	1			145
							96	9									
04	6210	X	545	-0-	-5665	-0-	164	1	374	3	Y	6					151
							7	9									
05	6882	X	5542	-0-	-1340	-0-	577	1	4907	3	Y	53					204
							58	9									
06	6660	X	5215	-0-	-1445	-0-	530	1	4569	3	Y	105	180	1			129
							116	9									

LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756

01	2914	X	865	-0-	-2049	-0-	86	1	714	3	Y	59	50	1			182
							65	9									
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	249	1	2627	3	Y	48	46	1			184
							53	9									
03	3100	X	2574	-0-	-526	-0-	355	1	2151	3	Y	62	43	1			203
							68	9									
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	512	1	1171	3	Y	38					241
							42	9									
05	3100	X	2562	-0-	-538	-0-	268	1	2281	3	Y	12	173	1			80
							13	9									
06	3000	X	2199	-0-	-801	-0-	224	1	1930	3	Y	41					121
							45	9									

AGUA PRIETA (3265) 00849 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GARCIA, ANNIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 190664 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3220 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/24/2012 - PLUGGED 05/24/12

AGUA PRIETA (3870) 00849 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
SEPULVEDA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 118538 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3869 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					69
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					89
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	N	10					99
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	N	10					109

AGUA ROJA (LOBO) 00851 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
359 SALTWATER DISPOSAL SYS. INC. 953715
E. G. RANCH, LTD. WELL #: 1R RRCID -> 168394 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3842 - 4187

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

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WRIGHT, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118011 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5787 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1568	-0-	-323	-0-	407	1	1161	2	Y	-0-					35
02	1484	N	987	-0-	-497	-0-	237	1	750	2	Y	-0-	18	1			17
03	1488	N	1122	-0-	-366	-0-	276	1	846	2	Y	-0-					17
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	266	1	1315	2	Y	-0-					17
05	992	N	990	-0-	-2	-0-	110	1	880	2	Y	-0-					17
*06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	203	1	1323	2	Y	-0-					17

RICHTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140863 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6107 - 6152

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

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) //CONT.// 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	294	1	839	2	Y	-0-					23
02	840	N	764	-0-	-76	-0-	184	1	580	2	Y	-0-	14	1			9
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	221	1	679	2	Y	-0-					9
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	232	1	1147	2	Y	4					13
							4	9									
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	99	1	793	2	Y	-0-					13
*06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	174	1	1136	2	Y	-0-					13

AGUILARES (ZONE 1) 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, J O "C" WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

AGUILARES (ZONE 6) 00877 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RUNNING W. "B" WELL #: 7C RRCID -> 201694 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 7) 00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RUNNING W. "B" WELL #: 12 RRCID -> 204947 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	837	-0-	-31	-0-	26	1	811	2	N	-0-					26
02	784	#	720	-0-	-64	-0-	18	1	702	2	N	-0-					26
03	868	#	830	-0-	-38	-0-	41	1	789	2	N	-0-					26
04	810	#	711	-0-	-99	-0-	19	1	692	2	N	-0-					26
05	837	#	599	-0-	-238	-0-	15	1	582	2	N	2					28
							2	9									
06	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					28

AIRPORT (MORRIS) 00927 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3T RRCID -> 255130 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 10086 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	155	1	5679	2	N	62	182	1			134
							68	9									
02	6160	X	5581	-0-	-579	-0-	140	1	5424	2	N	15					149
							17	9									
03	6820	X	5930	-0-	-890	-0-	155	1	5739	2	N	33					182
							36	9									
04	6540	X	4626	-0-	-1914	-0-	150	1	4434	2	N	38					220
							42	9									
05	6169	X	5599	-0-	-570	-0-	155	1	5408	2	N	33	176	1			77
							36	9									
*06	5970	X	4723	-0-	-1247	-0-	150	1	4551	2	N	20					97
							22	9									

ALAMO (SANDERS 7220) 01034 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 147280 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7142 - 7157

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

ALAMO (5900) 01034 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 009145 COMPL. DATE 04/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO (8050) 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 050029 COMPL. DATE 03/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8065 - 8210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SWEENEY, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 178591 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8035 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736 #	803	-0-	-933	-0-	33	1	770	2	Y	-0-					-0-
02	1148 #	748	-0-	-400	-0-	33	1	715	2	Y	-0-					-0-
03	1023 #	849	-0-	-174	-0-	38	1	811	2	Y	-0-					-0-
04	780 N	237	-0-	-543	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	69	-0-	-768	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	810 N	307	-0-	-503	-0-	9	1	298	2	Y	-0-					-0-

ALAMO, EAST (ROYCE) 01035 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
LIMON UNIT WELL #: 1T RRCID -> 222023 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7732 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALAMO, EAST (10E) 01035 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
LIMON WELL #: 1C RRCID -> 217008 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7732 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	#	1248	-0-	-2751	-0-	1248	3			Y	-0-					128
02	3136	#	-0-	-0-	-3136	-0-					Y	-0-					128
03	5797	#	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					128
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	3100	#	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	128	1			-0-
06	1200	#	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13589 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 310 D RRCID -> 138975 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 4646 - 4652

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 168 RRCID -> 168103 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3102 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 420 F RRCID -> 177687 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5047 - 5052

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

ALAZAN (FRIO CONS.) //CONT.// 01095 474 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 483DF RRCID -> 241945 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 5494 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 486 RRCID -> 259448 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 5367 - 5375

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	15146					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	15146					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15146					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	54	-0-	54	15200	2	1	52	3	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	492	-0-	492	15692	24	1	462	3	N	-0-					-0-
						6	4									
06	SHUT IN	888	-0-	888	16580	47	1	833	3	N	-0-					-0-
						8	4									

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 363 RRCID -> 094465 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10506

01	18328	18328	-0-	-0-	-0-	416	1	17243	3	N	107	107	1			-0-
						551	4	118	9							
02	13384 #	11705	-0-	-1679	-0-	705	1	11000	4	N	-0-					-0-
03	13454 #	13318	-0-	-136	-0-	366	1	12952	3	N	-0-					-0-
04	15120	10570	-0-	-4550	-0-	436	1	10134	3	N	-0-					-0-
05	15624	13613	-0-	-2011	-0-	663	1	12950	3	N	-0-					-0-
*06	13174 R	13174	-0-	-0-	-0-	703	1	12471	3	N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 443 RRCID -> 137002 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11949 - 12157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 65 D RRCID -> 038890 COMPL. DATE 04/21/1966 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6473 - 6483

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 357 RRCID -> 092271 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2301	-0-	2301	2301	112	1	2189	3	N	-0-					-0-
*06	3666 X	1365	-0-	-2301	-0-	72	1	1284	3	N	-0-					-0-
						9	4									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 412 RRCID -> 116720 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9166 - 9264

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 6753 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

01	70804	X	48682	-0-	-22122	-0-	1111	1	46011	3	N	81	81	1			-0-
							1471	4	89	9							
02	63952	X	-0-	-0-	-63952	-0-					N	-0-					-0-
03	70804	X	20103	-0-	-50701	-0-	553	1	19550	3	N	-0-					-0-
04	66720	X	25985	-0-	-40735	-0-	1065	1	24856	3	N	-0-					-0-
							64	4									
05	48670	X	24462	-0-	-24208	-0-	1189	1	23273	3	N	-0-					-0-
*06	22909	X	22909	-0-	-0-	-0-	1210	1	21542	3	N	-0-					-0-
							157	4									

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

01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-					-0-
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	10354	X	4782	-0-	-5572	-0-	109	1	4505	3	N	22	22	1			-0-
							144	4	24	9							
02	8204	X	-0-	-0-	-8204	-0-					N	-0-					-0-
03	9083	X	3548	-0-	-5535	-0-	98	1	3450	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5655	-0-	-15	-0-	253	1	5391	3	N	-0-					-0-
							11	4									
05	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	335	1	6059	3	N	-0-					-0-
							43	4									
*06	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	262	1	4141	3	N	-0-					-0-
							41	4									

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23999	X	23999	-0-	-0-	-0-	548	1	22720	3	N	4	4	1			-0-
							727	4	4	9							
02	10360	X	-0-	-0-	-10360	-0-					N	-0-					-0-
03	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	537	1	18997	3	N	-0-					-0-
04	20993	X	20993	-0-	-0-	-0-	861	1	20080	3	N	-0-					-0-
							52	4									
05	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	1064	1	20831	3	N	-0-					-0-
*06	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	864	1	15379	3	N	-0-					-0-
							112	4									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23999	X	23999	-0-	-0-	-0-	548	1	22720	3	N	4	4	1			-0-
							727	4	4	9							
02	9828	X	-0-	-0-	-9828	-0-					N	-0-					-0-
03	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	537	1	18997	3	N	-0-					-0-
04	20993	X	20993	-0-	-0-	-0-	861	1	20080	3	N	-0-					-0-
							52	4									
05	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	1064	1	20831	3	N	-0-					-0-
*06	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	864	1	15379	3	N	-0-					-0-
							112	4									

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

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 491 RRCID -> 261706 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5056 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH ALAZAN WELL #: 494 RRCID -> 268936 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5978 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	47548	X	47548	-0-	-0-	-0-	47212	3	336	9	N	305	285	0			27
01	32860	X	NO RPT	-0-	-32860	-0-					N	NO RPT					27
02	29680	X	NO RPT	-0-	-29680	-0-					N	NO RPT					27
03	32860	X	NO RPT	-0-	-32860	-0-					N	NO RPT					27
04	31800	X	NO RPT	-0-	-31800	-0-					N	NO RPT					27
05	32860	X	NO RPT	-0-	-32860	-0-					N	NO RPT					27
*06	76210	X	76210	-0-	-0-	-0-	3830	1	68072	3	N	3293	3390	1			327
							686	4	3622	9							

ALBERCAS, NORTH 01188 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1T RRCID -> 171057 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2272 - 2277

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

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER) 01193 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1C RRCID -> 171004 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	246	1	584	2	Y	-0-					57
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	257	1	617	2	Y	-0-					57
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	227	1	545	2	Y	-0-					57
04	T. A.		761	-0-	761	761	240	1	521	2	Y	-0-					57
05	T. A.		871	-0-	871	1632	266	1	605	2	Y	-0-					57
06	T. A.		906	-0-	906	2538	238	1	668	2	Y	-0-					57

ALEJANDRENAS (7400) 01405 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 171762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8184 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFRED, WEST (YEGUA 13) 01442 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
SIOUX-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 178586 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8012 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	371 11	1 9	800	2	N	10	165	1	10	8	-0-
02	1036	#	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

ALFRED, WEST (1600) 01442 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
GUINN OPERATING COMPANY 337505
BARBON-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 132882 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 1705 - 1708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE (STILLWELL) 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU WELL #: 2 RRCID -> 233332 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6005 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	R	1922	-0-	-0-	-0-	1909	1	13	2	N	-0-					-0-
02	2436	#	836	-0-	-1600	-0-	829	1	7	2	N	-0-					-0-
03	2697	#	311	-0-	-2386	-0-	308	1	3	2	N	-0-					-0-
04	2610	#	1325	-0-	-1285	-0-	1313	1	12	2	N	-0-					-0-
05	1922	#	704	-0-	-1218	-0-	696	1	8	2	N	-0-					-0-
06	1860	#	619	-0-	-1241	-0-	611	1	8	2	N	-0-					-0-

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 252520 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 2700 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	#	1015	-0-	-1093	-0-	1015	2			N	-0-					57
02	1372	#	646	-0-	-726	-0-	646	2			N	-0-					57
03	1147	#	539	-0-	-608	-0-	539	2			N	-0-					57
04	1110	#	586	-0-	-524	-0-	586	2			N	-0-					57
05	1147	#	564	-0-	-583	-0-	564	2			N	-0-					57
06	990	#	429	-0-	-561	-0-	429	2			N	-0-					57

MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
STARTZ WELL #: 1 RRCID -> 247234 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 4828 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE (4800 FRIO) //CONT.// 01514 676 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
MOSSER WELL #: 1 C RRCID -> 240215 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4892 - 4898

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

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
DE PEREZ, GUADALUPE M. WELL #: 1 RRCID -> 261605 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 4819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7750		2313	-0-	-5437	151707	2302	2	11	9	N	10					67
*08	7750		2247	-0-	-5503	146204	2235	2	12	9	N	11					78
*09	7500		1988	-0-	-5512	140692	1977	2	11	9	N	10					88
*10	7750		2220	-0-	-5530	135162	2211	2	9	9	N	8					96
*11	7500		2106	-0-	-5394	129768	2095	2	11	9	N	10					106
*12	7750		2008	-0-	-5742	124026	1998	2	10	9	N	9					115
*01	7750		1807	-0-	-5943	118083	1797	2	10	9	N	9					124
*02	7000		1018	-0-	-5982	112101	1012	2	6	9	N	5					129
*03	7750		1751	-0-	-5999	106102	1736	2	15	9	N	14					143
*04	7500		2008	-0-	-5492	100610	1997	2	11	9	N	10					153
*05	7750		2057	-0-	-5693	94917	2048	2	9	9	N	8	127	1			34
*06	7500		2021	-0-	-5479	89438	2012	2	9	9	N	8					42

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
REDDY DISPOSALS, LLC 696878
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 112289 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564

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

ALPHA (2200) 01936 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 257938 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 2167 - 2182

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

ALTA MESA (A-12) 02000 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
MESTENA OIL & GAS CO. "1" WELL #: 68 RRCID -> 207714 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 460 PERF. 388 - 397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	227	-0-	-114	-0-	13	1	214	2	N	-0-					-0-
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	12	1	257	2	N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	N	-0-					-0-
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS CO. "1" WELL #: 69 RRCID -> 210436 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 706 PERF. 358 - 400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	13	1	210	2	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	N	-0-					-0-

ALTA MESA (GARCIA SAND) 02000 344 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 49 RRCID -> 221670 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1402 - 1402

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LEONCITO WELL #: 19 RRCID -> 180468 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	469	-0-	-58	-0-	27	1	442	2	N	-0-					80
02	485	R	485	-0-	-0-	-0-	27	1	458	2	N	-0-					80
03	598	R	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	2	N	-0-					80
04	614	R	614	-0-	-0-	-0-	31	1	583	2	N	-0-					80
05	598	R	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	N	-0-					80
*06	608	R	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	N	-0-					80

ALTA MESA (1100) 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 2 WELL #: 20 RRCID -> 146672 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 1126 - 1162

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 50 RRCID -> 221672 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 47 RRCID -> 178740 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 3 WELL #: 1A RRCID -> 133945 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 6606 - 6609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 45 RRCID -> 151264 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7276 - 7290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 44 RRCID -> 151272 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7565 - 7581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 35 RRCID -> 176479 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7136 - 7172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 1047 RRCID -> 178680 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223

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

ALTA MESA, EAST (CORVINA) //CONT.// 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GARCIA 1 WELL #: 42 RRCID -> 204276 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7178 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (ENCANTADA 7500) 02001 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NAVAJO EXPLORATION, INC. 601061
PEREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097998 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7554 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA) 02001 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
MANGEL WELL #: 1 RRCID -> 168182 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279

ALTA MESA, EAST (SALINAS) 02001 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 31 L RRCID -> 142385 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8101 - 8109

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

ALTA MESA, EAST (5500) 02001 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 39 RRCID -> 145804 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5555 - 5561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (7600) 02001 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 31 U RRCID -> 144988 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7638 - 7694

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

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	615	1	3442	2	Y	103					258
							113	9									
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	2					260
03	7719	X	679	-0-	-7040	-0-	63	1	594	2	Y	20	187	1			93
							22	9									
04	7470	X	6457	-0-	-1013	-0-	609	1	5752	2	Y	87					180
							96	9									
05	7719	X	4937	-0-	-2782	-0-	525	1	4324	2	Y	80					260
							88	9									
*06	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	546	1	4418	2	Y	60	187	1			133
							66	9									

GARCIA 1 WELL #: 40 RRCID -> 146536 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7659 - 7746

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 42 RRCID -> 147247 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7741 - 7808

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

GARCIA 1 WELL #: 43 RRCID -> 147368 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7748 - 7795

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, N. (2940) 02002 780 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TRES PUERTAS WELL #: 3 RRCID -> 196834 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3002 - 3020

01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, N. (3650) 02002 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TRES PUERTAS WELL #: 4 RRCID -> 196770 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3693 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	#	483	-0-	-633	-0-	28	1	455	2	N	-0-					192
02	1008	#	436	-0-	-572	-0-	25	1	411	2	N	-0-					192
03	1116	#	822	-0-	-294	-0-	36	1	786	2	N	-0-					192
04	540	#	428	-0-	-112	-0-	21	1	407	2	N	-0-					192
05	558	#	358	-0-	-200	-0-	18	1	340	2	N	-0-					192
06	810	#	333	-0-	-477	-0-	15	1	318	2	N	-0-					192

ALTE HUNDE (VI) 02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 36 RRCID -> 253498 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTE HUNDE (6500) 02059 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 152608 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6491 - 6497

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

ALTE HUNDE (6700) 02059 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 11 RRCID -> 247268 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED) 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 36 RRCID -> 212736 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	75	-0-	-8760	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	980	X	15	-0-	-965	-0-	13	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1085	X	52	-0-	-1033	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	420	X	8	-0-	-412	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	62	X	9	-0-	-53	-0-	6	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (REQUENEZ) 02100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ALVARADO, DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102758 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 170960 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 4040 - 4611

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4606	-0-	-509	-0-		468	1	1124	2	N	37					81
								2973	3	41	9							
02	4844	X	4483	-0-	-361	-0-		428	1	647	2	N	43					124
								3361	3	47	9							
03	5115	X	5036	-0-	-79	-0-		483	1	77	2	N	47					171
								4424	3	52	9							
04	4950	X	4698	-0-	-252	-0-		465	1	107	2	N	32	178	1			25
								4091	3	35	9							
05	4960	X	4574	-0-	-386	-0-		473	1	63	2	N	17					42
								4019	3	19	9							
06	4860	X	4636	-0-	-224	-0-		466	1	216	2	N	28					70
								3923	3	31	9							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1197	-0-	-384	-0-		86	1	305	2	N	-0-					80
								806	3									
02	1680	N	1473	-0-	-207	-0-		105	1	221	2	N	1	1	8			80
								1146	3	1	9							
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-		130	1	28	2	N	-0-					80
								1610	3									
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-		142	1	45	2	N	1	1	8			80
								1723	3	1	9							
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-		154	1	29	2	N	-0-					80
								1873	3									
06	1710	N	1559	-0-	-151	-0-		119	1	75	2	N	-0-					80
								1365	3									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-		117	1	414	2	N	-0-					37
								1096	3									
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-		125	1	265	2	N	-0-					37
								1374	3									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-		127	1	27	2	N	-0-					37
								1570	3									
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-		108	1	34	2	N	-0-					37
								1308	3									
05	1271	N	1231	-0-	-40	-0-		92	1	17	2	N	-0-					37
								1122	3									
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-		104	1	66	2	N	-0-					37
								1193	3									

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	588	-0-	-218	-0-		26	1	153	2	N	3					19
								406	3	3	9							
02	700	N	677	-0-	-23	-0-		28	1	102	2	N	14					33
								532	3	15	9							
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-		29	1	11	2	N	10	1	8			42
								639	3	11	9							
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-		28	1	15	2	N	4	1	8			45
								581	3	4	9							
05	744	N	684	-0-	-60	-0-		31	1	10	2	N	5					50
								637	3	6	9							
06	660	N	639	-0-	-21	-0-		29	1	32	2	N	3					53
								575	3	3	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

01	3131	X	2582	-0-	-549	-0-	114	1	677	2	N	-0-					16
							1791	3									
02	2772	X	2318	-0-	-454	-0-	97	1	358	2	N	4	4	8			16
							1859	3	4	9							
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	143	1	54	2	N	22	22	8			16
							3110	3	24	9							
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	139	1	76	2	N	13	13	8			16
							2908	3	14	9							
05	3100	N	3197	-0-	97	97	145	1	47	2	N	3	3	8			16
							3002	3	3	9							
06	3000	X	2726	-0-	-274	-0-	123	1	136	2	N	4	4	8			16
							2463	3	4	9							

TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	203	1	717	2	N	-0-					32
							1898	3									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	78	1	165	2	N	1	1	8			32
							858	3	1	9							
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	82	1	18	2	N	-0-					32
							1017	3									
04	2250	N	1026	-0-	-1224	-0-	76	1	24	2	N	-0-					32
							926	3									
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	107	1	20	2	N	-0-					32
							1304	3									
*06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	108	1	68	2	N	-0-					32
							1243	3									

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 2 RRCID -> 139696 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930

01	899	N	732	-0-	-167	-0-	53	1	186	2	Y	-0-					21
							493	3									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	59	1	124	2	Y	-0-					21
							646	3									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	67	1	14	2	Y	1	1	8			21
							828	3	1	9							
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	68	1	22	2	Y	-0-					21
							824	3									
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	63	1	12	2	Y	-0-					21
							767	3									
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	57	1	36	2	Y	-0-					21
							657	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 141424 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, O GU WELL #: 3 RRCID -> 144939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	748	-0-	-399	-0-	33	1	194	2	N	6					100
							514	3	7	9							
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	56	1	207	2	N	15					115
							1076	3	17	9							
03	1395	N	1001	-0-	-394	-0-	43	1	16	2	N	4					119
							938	3	4	9							
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	40	1	22	2	N	3					122
							829	3	3	9							
05	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	64	1	21	2	N	5					127
							1321	3	6	9							
*06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	58	1	64	2	N	2					129
							1160	3	2	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3893	-0-	-168	-0-	167	1	999	2	N	75					119
							2644	3	83	9							
02	3668	X	3203	-0-	-465	-0-	152	1	492	2	N	2					121
							2557	3	2	9							
03	4061	X	3497	-0-	-564	-0-	173	1	57	2	N	18					139
							3247	3	20	9							
04	3840	X	3317	-0-	-523	-0-	162	1	79	2	N	38	7	8			170
							3034	3	42	9							
05	3906	X	3882	-0-	-24	-0-	94	1	54	2	N	256	192	1	14	8	220
							3452	3	282	9							
*06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	192	1	198	2	N	12					49
							3585	3	13	9							
	GARCIA "B"				WELL #: 1		RRCID -> 176661		COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 10301	PERF. 8602 - 8821				
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	103	1	616	2	N	-0-					78
							1631	3									
02	2212	N	2113	-0-	-99	-0-	100	1	325	2	N	-0-					78
							1688	3									
03	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	108	1	36	2	N	3	3	8			78
							2035	3	3	9							
04	2280	N	2165	-0-	-115	-0-	107	1	52	2	N	1	1	8			78
							2005	3	1	9							
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	63	1	36	2	N	2	2	8			78
							2307	3	2	9							
*06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	123	1	126	2	N	-0-					78
							2295	3									
	CELESTINO GARZA GU				WELL #: 7		RRCID -> 176920		COMPL. DATE 03/30/2000			TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8036 - 8951				
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	152	2	N	-0-					25
							403	3									
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	91	2	N	-0-					25
							475	3									
03	496	N	118	-0-	-378	-0-	5	1	2	2	N	-0-					25
							111	3									
04	570	N	3	-0-	-567	-0-	3	3			N	-0-					25
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	49	1	16	2	N	1	1	8			25
							1020	3	1	9							
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	1	1	1	2	N	-0-					25
							14	3									
	GARCIA "B"				WELL #: 3		RRCID -> 176931		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9543	PERF. 8849 - 8970				
01	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	268	1	1602	2	N	40					101
							4240	3	44	9							
02	5348	X	5250	-0-	-98	-0-	246	1	799	2	N	48	1	8			148
							4152	3	53	9							
03	5921	X	5601	-0-	-320	-0-	275	1	90	2	N	65	181	1	11	8	21
							5164	3	72	9							
04	5730	X	5669	-0-	-61	-0-	279	1	136	2	N	25	4	8			42
							5226	3	28	9							
05	5921	X	5823	-0-	-98	-0-	150	1	86	2	N	61	7	8			96
							5520	3	67	9							
*06	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	289	1	297	2	N	17					113
							5386	3	19	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	68	1	404	2	N	2	2	8			34
							1070	3	2	9							
02	728	N	673	-0-	-55	-0-	31	1	101	2	N	14					48
							526	3	15	9							
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	77	1	25	2	N	5	5	8			48
							1456	3	6	9							
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	70	1	34	2	N	16	2	8			62
							1312	3	18	9							
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	25	1	14	2	N	19	2	8			79
							925	3	21	9							
*06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	56	1	58	2	N	-0-					79
							1051	3									

GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 178587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	148	1	522	2	N	-0-					139
							1381	3									
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	151	1	319	2	N	-0-					139
							1656	3									
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	163	1	35	2	N	-0-					139
							2017	3									
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	172	1	55	2	N	61	1	8			199
							2093	3	67	9							
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	178	1	34	2	N	41	178	1			62
							2157	3	45	9							
*06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	170	1	108	2	N	-0-					62
							1952	3									

GARCIA "B" WELL #: 5 RRCID -> 178994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1957	-0-	-244	-0-	86	1	513	2	N	-0-					159
							1358	3									
02	2072	N	1850	-0-	-222	-0-	78	1	286	2	N	1	1	8			159
							1485	3	1	9							
03	2232	N	1360	-0-	-872	-0-	59	1	22	2	N	-0-					159
							1279	3									
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	90	1	49	2	N	1	1	8			159
							1875	3	1	9							
05	2046	N	1351	-0-	-695	-0-	61	1	20	2	N	-0-					159
							1270	3									
06	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	54	1	60	2	N	-0-					159
							1082	3									

GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	108	1	644	2	N	2	2	8			66
							1703	3	2	9							
02	2296	N	2113	-0-	-183	-0-	100	1	325	2	N	1	1	8			66
							1687	3	1	9							
03	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	118	1	39	2	N	15	15	8			66
							2221	3	17	9							
04	2370	N	2324	-0-	-46	-0-	115	1	56	2	N	4	4	8			66
							2149	3	4	9							
05	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	58	1	33	2	N	4	4	8			66
							2128	3	4	9							
06	2310	N	2170	-0-	-140	-0-	105	1	108	2	N	4					70
							1953	3	4	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	903	-0-	-275	-0-	39	1	235	2	N	6	1	8			198
							622	3	7	9							
02	1092	N	1072	-0-	-20	-0-	49	1	159	2	N	33	195	1			36
							828	3	36	9							
03	1333	N	1040	-0-	-293	-0-	51	1	17	2	N	19	9	8			46
							951	3	21	9							
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	55	1	27	2	N	10	2	8			54
							1037	3	11	9							
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	30	1	17	2	N	44	5	8			93
							1099	3	48	9							
*06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	50	1	51	2	N	3					96
							925	3	3	9							

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	9786	-0-	-2025	-0-	426	1	2532	2	N	115	190	1			48
							6701	3	127	9							
02	10472	X	9556	-0-	-916	-0-	400	1	1473	2	N	30					78
							7650	3	33	9							
03	11315	X	10667	-0-	-648	-0-	458	1	174	2	N	82					160
							9945	3	90	9							
04	10950	X	10047	-0-	-903	-0-	444	1	243	2	N	48	173	1			35
							9307	3	53	9							
05	10571	X	10415	-0-	-156	-0-	471	1	152	2	N	54					89
							9733	3	59	9							
06	10320	X	9810	-0-	-510	-0-	439	1	485	2	N	80					191
							8798	3	88	9							

GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2237	-0-	-336	-0-	97	1	579	2	N	25	2	8			216
							1533	3	28	9							
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	107	1	348	2	N	11					227
							1807	3	12	9							
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	118	1	39	2	N	25	9	8			243
							2225	3	28	9							
04	2160	N	1964	-0-	-196	-0-	96	1	47	2	N	20	4	8			259
							1799	3	22	9							
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	71	1	41	2	N	28	12	8			275
							2621	3	31	9							
*06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	118	1	121	2	N	18	184	1	1	8	108
							2196	3	20	9							

FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	11917	-0-	-1661	-0-	519	1	3086	2	N	134					215
							8165	3	147	9							
02	12180	X	11620	-0-	-560	-0-	485	1	1786	2	N	67	184	1			98
							9275	3	74	9							
03	13485	X	12433	-0-	-1052	-0-	535	1	203	2	N	56	3	8			151
							11633	3	62	9							
04	13050	X	11840	-0-	-1210	-0-	522	1	286	2	N	89	186	1	2	8	52
							10934	3	98	9							
05	12865	X	12339	-0-	-526	-0-	557	1	179	2	N	89					141
							11505	3	98	9							
06	12450	X	11781	-0-	-669	-0-	530	1	585	2	N	54	1	8			194
							10607	3	59	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	9671	-0-		-2078	-0-	423 6659 10583	1 3 3	2516 73 146	2 9 9	N	66					130
02	13319	X	13319	-0-		-0-	-0-	553 10583 13716	1 3 3	2037 146 1	2 9 9	N	133	182	1	1	8	80
03	14588	X	14588	-0-		-0-	-0-	631 13716 12158	1 3 3	240 1 216	2 9 9	N	1	1	8			80
04	13272	X	13272	-0-		-0-	-0-	581 12158 11287	1 3 3	317 216 176	2 9 2	N	196	196	1	2	8	78
05	12009	X	12009	-0-		-0-	-0-	546 11287 10484	1 3 3	176 524 85	2 1 9	N	-0-					78
*06	11671	X	11671	-0-		-0-	-0-	524 10484	1 3	578 85	2 9	N	77	1	8			154

CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1167	-0-		-135	-0-	51 810 861	1 3 3	306 166	2 2	N	-0-					61
02	1120	N	1072	-0-		-48	-0-	45 861 928	1 3 3	166 16	2 2	N	-0-					61
03	1147	N	988	-0-		-159	-0-	43 928 872	1 3 3	16 1 23	2 9 2	N	1	1	8			61
04	1140	N	937	-0-		-203	-0-	42 872 836	1 3 3	23 13	2 2	N	-0-					61
05	1178	N	889	-0-		-289	-0-	40 836 747	1 3 3	13 41	2 2	N	-0-					61
06	960	N	825	-0-		-135	-0-	37 747	1 3	41	2	N	-0-					61

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3583	-0-		-106	-0-	155 2454 2325	1 3 3	927 47 1	2 9 9	N	43					150
02	3304	X	2912	-0-		-392	-0-	138 2325 3124	1 3 3	448 1 10	2 9 9	N	1	1	8			150
03	3658	X	3355	-0-		-303	-0-	166 3124 3019	1 3 3	55 10 48	2 9 9	N	9	6	8			153
04	3540	X	3307	-0-		-233	-0-	161 3019 2903	1 3 3	79 48 41	2 9 9	N	44	1	8			196
05	3658	X	3068	-0-		-590	-0-	79 2903 3241	1 3 3	45 41 7	2 9 9	N	37	188	1	3	8	42
*06	3601	X	3601	-0-		-0-	-0-	174 3241	1 3	179 7	2 9	N	6					48

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-		-0-	-0-	48	1	285	2	N	-0-					35
								754	3									
02	672	N	639	-0-		-33	-0-	26	1	96	2	N	16	1	8			50
								499	3	18	9							
03	1333	N	861	-0-		-472	-0-	37	1	14	2	N	-0-					50
								810	3									
04	1050	N	842	-0-		-208	-0-	37	1	20	2	N	1	1	8			50
								784	3	1	9							
05	801	N	801	-0-		-0-	-0-	36	1	12	2	N	-0-					50
								753	3									
06	840	N	683	-0-		-157	-0-	31	1	34	2	N	-0-					50
								618	3									

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-		-8	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65

FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4580	X	4580	-0-		-0-	-0-	202	1	1201	2	N	-0-					27
								3177	3									
02	4891	X	4891	-0-		-0-	-0-	202	1	743	2	N	79					106
								3859	3	87	9							
03	4358	X	4358	-0-		-0-	-0-	188	1	71	2	N	16	2	8			120
								4081	3	18	9							
04	2280	X	2242	-0-		-38	-0-	100	1	54	2	N	2	2	8			120
								2086	3	2	9							
05	2356	X	2147	-0-		-209	-0-	94	1	30	2	N	64	158	1			26
								1953	3	70	9							
*06	3370	X	3370	-0-		-0-	-0-	152	1	167	2	N	11	1	8			36
								3039	3	12	9							

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1560	-0-		-1292	-0-	68	1	409	2	N	-0-					26
								1083	3									
02	2576	X	1025	-0-		-1551	-0-	49	1	157	2	N	1	1	8			26
								818	3	1	9							
03	2635	X	1161	-0-		-1474	-0-	58	1	19	2	N	2	2	8			26
								1082	3	2	9							
04	1500	X	1182	-0-		-318	-0-	58	1	29	2	N	1	1	8			26
								1094	3	1	9							
05	1550	X	1038	-0-		-512	-0-	27	1	15	2	N	2	2	8			26
								994	3	2	9							
06	1110	N	808	-0-		-302	-0-	39	1	40	2	N	-0-					26
								729	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	95	2	N	-0-					15
							251	3									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	61	2	N	5					20
							315	3	6	9							
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	8	2	N	63	31	8			52
							461	3	69	9							
04	360	N	27	-0-	-333	-0-	1	1	18	3	N	7	2	8			57
							8	9									
05	434	N	11	-0-	-423	-0-	10	3	1	9	N	1	1	8			57
06	540	N	161	-0-	-379	-0-	8	1	8	2	N	2					59
							143	3	2	9							

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	93	1	554	2	N	68	176	1	2	8	26
							1466	3	75	9							
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	129	2	N	4					30
							671	3	4	9							
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	46	1	15	2	N	34	11	8			53
							862	3	37	9							
04	2130	N	1663	-0-	-467	-0-	79	1	39	2	N	63					116
							1476	3	69	9							
05	930	N	781	-0-	-149	-0-	20	1	12	2	N	-0-					116
							749	3									
06	930	N	10	-0-	-920	-0-	8	3	2	9	N	2					118

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	58	1	347	2	N	23					92
							918	3	25	9							
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	72	1	267	2	N	31					123
							1386	3	34	9							
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	68	1	26	2	N	12					135
							1480	3	13	9							
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	81	1	44	2	N	21					156
							1689	3	23	9							
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	68	1	22	2	N	17					173
							1399	3	19	9							
*06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	80	1	89	2	N	12	1	8			185
							1606	3	13	9							

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					214
							67	3									
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	2	1	5	2	N	-0-					214
							28	3									
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	1	2	N	-0-					214
							39	3									
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	2	2	N	-0-					214
							64	3									
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					214
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					214
							34	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	45	1	270	2	N	1	1	8			80
							715	3	1	9							
02	840	N	608	-0-	-232	-0-	29	1	93	2	N	1	1	8			80
							485	3	1	9							
03	1085	N	445	-0-	-640	-0-	22	1	7	2	N	6	6	8			80
							409	3	7	9							
04	990	N	687	-0-	-303	-0-	34	1	17	2	N	2	2	8			80
							634	3	2	9							
05	682	N	614	-0-	-68	-0-	16	1	9	2	N	3	3	8			80
							586	3	3	9							
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	33	1	34	2	N	1					81
							613	3	1	9							

BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	121	2	N	-0-					107
							320	3									
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	N	-0-					107
							289	3									
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	10	1	3	2	N	3	3	8			107
							197	3	3	9							
04	450	N	58	-0-	-392	-0-	3	1	1	2	N	1	1	8			107
							53	3	1	9							
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	22	1	13	2	N	3	3	8			107
							805	3	3	9							
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	34	2	N	-0-					107
							613	3									

VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

01	3100	N	3567	-0-	467	467	156	1	935	2	N	2					142
							2474	3	2	9							
02	2800	N	2432	-0-	-368	99	115	1	374	2	N	-0-					142
							1943	3									
03	2626	N	2527	-0-	-99	-0-	126	1	41	2	N	-0-					142
							2360	3									
04	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	120	1	59	2	N	4	4	8			142
							2246	3	4	9							
05	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	62	1	36	2	N	3	3	8			142
							2294	3	3	9							
*06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	116	1	119	2	N	95	192	1			45
							2160	3	105	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	132	1	789	2	N	8	1	8			191
							2089	3	9	9							
02	2800	N	2805	-0-	5	5	131	1	425	2	N	38	194	1			35
							2207	3	42	9							
03	3100	N	3441	-0-	341	346	171	1	56	2	N	6	6	8			35
							3207	3	7	9							
04	3000	N	2979	-0-	-21	325	146	1	71	2	N	26	1	8			60
							2733	3	29	9							
05	2947	N	2622	-0-	-325	-0-	67	1	38	2	N	47	3	8			104
							2465	3	52	9							
*06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	131	1	134	2	N	20					124
							2441	3	22	9							

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	182	1	1086	2	N	2	2	8			107
							2875	3	2	9							
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	161	1	523	2	N	47					154
							2718	3	52	9							
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	208	1	68	2	N	155	193	1	9	8	107
							3919	3	171	9							
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	195	1	96	2	N	16	2	8			121
							3660	3	18	9							
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	102	1	59	2	N	29	4	8			146
							3770	3	32	9							
*06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	186	1	192	2	N	22					168
							3476	3	24	9							

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

01	2449	X	615	-0-	-1834	-0-	27	1	161	2	N	-0-					56
							427	3									
02	2212	X	466	-0-	-1746	-0-	22	1	72	2	N	-0-					56
							372	3									
03	2449	X	481	-0-	-1968	-0-	24	1	8	2	N	-0-					56
							449	3									
04	600	X	549	-0-	-51	-0-	27	1	13	2	N	-0-					56
							509	3									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	19	1	11	2	N	-0-					56
							699	3									
*06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	47	2	N	-0-					58
							847	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	400	1	722	2	N	9					139
							1911	3	10	9							
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	354	1	331	2	N	1	1	8			139
							1721	3	1	9							
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	404	1	41	2	N	6	6	8			139
							2342	3	7	9							
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	384	1	56	2	N	16	1	8			154
							2141	3	18	9							
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	345	1	38	2	N	13	3	8			164
							2416	3	14	9							
*06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	389	1	122	2	N	7					171
							2218	3	8	9							

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9470 - 9590

01	930	N	149	-0-	-781	-0-	7	1	39	2	N	-0-					50
							103	3									
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					50
							21	3									
03	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					50
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					50
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					50
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					50
							23	3									

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

01	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	118	1	707	2	N	10	10	8			174
							1870	3	11	9							
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	117	1	379	2	N	6	3	8			177
							1967	3	7	9							
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	120	1	39	2	N	87	78	8			186
							2257	3	96	9							
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	120	1	59	2	N	24	24	8			186
							2253	3	26	9							
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	50	1	29	2	N	55	50	8			191
							1845	3	61	9							
*06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	121	1	124	2	N	8	2	8			197
							2256	3	9	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	323	1	1930	2	N	41	1	8			102
							5107	3	45	9							
02	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	306	1	992	2	N	17	1	8			118
							5155	3	19	9							
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	371	1	122	2	N	8	6	8			120
							6974	3	9	9							
04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	351	1	172	2	N	1	1	8			120
							6587	3	1	9							
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	167	1	96	2	N	3	3	8			120
							6166	3	3	9							
*06	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	325	1	334	2	N	-0-					120
							6059	3									

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9484 - 9581

01	682	N	300	-0-	-382	-0-	13	1	77	2	N	5					80
							204	3	6	9							
02	588	N	238	-0-	-350	-0-	11	1	37	2	N	-0-					80
							190	3									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	7	2	N	2	2	8			80
							383	3	2	9							
04	300	N	126	-0-	-174	-0-	6	1	3	2	N	-0-					80
							117	3									
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	46	1	27	2	N	132	2	8			210
							1707	3	145	9							
*06	3000	N	3421	-0-	421	421	165	1	170	2	N	7	177	1			40
							3078	3	8	9							

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	80	1	479	2	N	1	1	8			122
							1268	3	1	9							
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	79	1	257	2	N	2					124
							1337	3	2	9							
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	62	1	20	2	N	3	3	8			124
							1161	3	3	9							
04	1200	N	985	-0-	-215	-0-	48	1	23	2	N	21	1	8			144
							891	3	23	9							
05	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	29	1	17	2	N	29	1	8			172
							1067	3	32	9							
06	1200	N	745	-0-	-455	-0-	36	1	37	2	N	5					177
							666	3	6	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4329	-0-	-197	-0-	188	1	1127	2	N	29	1	8			120
							2982	3	32	9							
02	4032	X	3804	-0-	-228	-0-	177	1	575	2	N	60					180
							2986	3	66	9							
03	4464	X	3758	-0-	-706	-0-	183	1	60	2	N	74	194	1	21	8	39
							3434	3	81	9							
04	4320	X	3886	-0-	-434	-0-	189	1	92	2	N	56	8	8			87
							3543	3	62	9							
05	4340	X	3751	-0-	-589	-0-	97	1	55	2	N	37	10	8			114
							3558	3	41	9							
06	4200	X	3542	-0-	-658	-0-	168	1	173	2	N	53					167
							3143	3	58	9							

GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2750	-0-	-350	-0-	121	1	718	2	N	10					171
							1900	3	11	9							
02	2716	X	2428	-0-	-288	-0-	100	1	370	2	N	35	188	1			18
							1919	3	39	9							
03	2976	X	2766	-0-	-210	-0-	119	1	45	2	N	7					25
							2594	3	8	9							
04	2880	X	2693	-0-	-187	-0-	119	1	65	2	N	9	1	8			33
							2499	3	10	9							
05	2759	X	2648	-0-	-111	-0-	120	1	38	2	N	17					50
							2471	3	19	9							
*06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	121	1	133	2	N	10					60
							2417	3	11	9							

VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	243	-0-	-160	-0-	10	1	58	2	N	20					57
							153	3	22	9							
02	280	N	194	-0-	-86	-0-	7	1	24	2	N	35					92
							124	3	39	9							
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	3	2	N	3					95
							162	3	3	9							
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	5	2	N	21	1	8			115
							210	3	23	9							
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2	N	63	3	8			175
							234	3	69	9							
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	11	2	N	2					177
							199	3	2	9							

OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7040 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	122
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	122
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	122
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	122
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	122

GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7810 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	203
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	203
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	N	-0-	203
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	203
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	203
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	203

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8054 - 8290

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

FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 1 RRCID -> 155866 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7262 - 7282

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

01	5549	X	5254	-0-	-295	-0-	470	1	4784	2	Y	-0-					-0-
02	5460	X	3125	-0-	-2335	-0-	316	1	2809	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	2909	-0-	-2857	-0-	234	1	2675	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	3308	-0-	-2272	-0-	332	1	2976	2	Y	-0-					-0-
05	5363	X	3704	-0-	-1659	-0-	459	1	3245	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4229	-0-	-841	-0-	423	1	3806	2	Y	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

01	2542	N	2267	-0-	-275	-0-	155	1	2112	2	Y	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	261	1	1781	2	Y	-0-					-0-
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	348	1	2129	2	Y	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	293	1	2232	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3205	-0-	105	105	335	1	2870	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2951	-0-	-49	56	281	1	2670	2	Y	-0-					-0-

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

01	3937	X	3566	-0-	-371	-0-	93	1	3473	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3407	-0-	-149	-0-	78	1	3329	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3576	-0-	-361	-0-	93	1	3483	2	Y	-0-					-0-
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	90	1	3752	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	2718	-0-	-1064	-0-	93	1	2625	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	2040	-0-	-1620	-0-	84	1	1956	2	Y	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	275	1	1289	2	Y	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	237	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	290	1	1202	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	252	1	1235	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	210	1	1000	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	854	-0-	-586	-0-	163	1	691	2	Y	-0-					-0-

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (6080) 02100 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ALVARADO, D. WELL #: 2 RRCID -> 114836 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3830 - 3850

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
CELESTINO GARZA GU WELL #: 5 RRCID -> 171675 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENA WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	11162	-0-	-277 B	-0-	877	1	10285	2	N	-0-					51
02	10892	X	10062	-0-	-830 B	-0-	806	1	9256	2	N	-0-					51
03	12059	X	10421	-0-	-1638 B	-0-	890	1	9531	2	N	-0-					51
04	DLQ G-10		10008	-0-	10008 B	10008	778	1	9194	2	N	33					84
							36	9									
05	DLQ G-10		10171	-0-	10171 B	20179	864	1	9290	2	N	15					99
							17	9									
*06	27602	X	7423	-0-	-20179 B	-0-	643	1	6778	2	N	2					101
							2	9									

ALWORTH (QUEEN CITY) 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 2292 RRCID -> 078143 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A

01	2170	N	1599	-0-	-571	-0-	101	1	1489	3	N	8					129
							9	9									
02	1848	N	1695	-0-	-153	-0-	115	1	1567	3	N	12					141
							13	9									
03	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	110	1	1745	3	N	8					149
							9	9									
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	125	1	1624	3	N	4					153
							4	9									
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	142	1	1761	3	N	1					154
							1	9									
06	1800	N	1555	-0-	-245	-0-	120	1	1429	3	N	5					159
							6	9									

SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

01	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	52	1	1862	3	N	23					80
							25	9									
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	50	1	1755	3	N	21					101
							23	9									
03	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	58	1	1919	3	N	16					117
							18	9									
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	59	1	1833	3	N	21					138
							23	9									
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	62	1	1960	3	N	16					154
							18	9									
*06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	58	1	1976	3	N	17					171
							19	9									

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5156	-0-	-300	-0-	213	1	4869	3	N	67					142
							74	9									
02	4956	X	4943	-0-	-13	-0-	221	1	4686	3	N	33					175
							36	9									
03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	254	1	5203	3	N	41					216
							45	9									
04	5310	X	4628	-0-	-682	-0-	197	1	4387	3	N	40	181	1			75
							44	9									
05	5487	X	5440	-0-	-47	-0-	246	1	5175	3	N	17	5	8			87
							19	9									
*06	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	246	1	5092	3	N	28					115
							31	9									

SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188015 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 7090 - 7098

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142830 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9919 - 9999

01	INC G-10	2146	-0-	2146	7879	2146	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10	346	-0-	346	8225	346	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	8225					N	-0-					-0-
04	INC G-10	467	-0-	467	8692	467	2			N	-0-					-0-
05	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A

01	682	N	434	-0-	-248	-0-	61	1	373	3	N	-0-					-0-
02	504	N	408	-0-	-96	-0-	55	1	353	3	N	-0-					-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	64	1	341	3	N	-0-					-0-
04	420	N	299	-0-	-121	-0-	60	1	239	3	N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	64	1	408	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	55	1	217	3	N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	66	1	1007	3	N	-0-					17
02	980	N	974	-0-	-6	-0-	59	1	915	3	N	-0-					17
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	63	1	1147	3	N	-0-					17
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	64	1	1041	3	N	-0-					17
05	1085	N	978	-0-	-107	-0-	64	1	914	3	N	-0-					17
06	1170	N	930	-0-	-240	-0-	59	1	871	3	N	-0-					17

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

01	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

01	4588	X	4316	-0-	-272	-0-	213	1	4101	3	N	2					31
							2	9									
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	197	1	4088	3	N	12					43
							13	9									
03	4557	X	4111	-0-	-446	-0-	205	1	3897	3	N	8					51
							9	9									
04	4410	X	4369	-0-	-41	-0-	221	1	4134	3	N	13					64
							14	9									
05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	254	1	5550	3	N	24	4	8			84
							26	9									
*06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	229	1	4910	3	N	12					96
							13	9									

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960

01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1256	-0-	-32	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1001	-0-	-349	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

ALWORTH (WX., HINNANT 1ST, FB B) 02165 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2274 RRCID -> 072573 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10384 - 10410

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

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALWORTH (WILCOX, DEEP) 02165 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
PENA WELL #: 208 RRCID -> 110025 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 20103 PERF.13769 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH) 02165 761 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 1288 RRCID -> 058047 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CORTEX ENERGY, INC. 179904
ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
EARHART, MARTHA WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	44	1	191	2	N	-0-			-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	55	1	157	2	N	-0-			-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	85	1	143	2	N	-0-			-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	176	1	761	2	N	-0-			-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	194	1	554	2	N	-0-			-0-
03	930	N	759	-0-	-171	-0-	282	1	477	2	N	-0-			-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	81	1	352	2	N	-0-			-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	96	1	275	2	N	-0-			-0-
03	496	N	340	-0-	-156	-0-	126	1	214	2	N	-0-			-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	160	1	691	2	N	-0-			-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	178	1	509	2	N	-0-			-0-
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	244	1	413	2	N	-0-			-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	23	1	101	2	N	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	25	1	73	2	N	-0-			-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	56	1	94	2	N	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
NORGAS ENERGY 612861
YAWN WELL #: 1 RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT			25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT			25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT			25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT			25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT			25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT			25

AMARGOSA (2750 FRIO) 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	33	1	142	2	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	46	1	131	2	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	71	1	121	2	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
STATE OF TEXAS-SLICK #4 WELL #: 1 RRCID -> 194673 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150

01	124	N	81	-0-	-43	B	-0-	81	2		N	-0-					-0-
02	2291	N	2291	-0-	-0-	B	-0-	2291	2		N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2		N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-					-0-
05	1860	N	50	-0-	-1810	B	-0-	50	2		N	-0-					-0-
*06	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2		N	-0-					-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5540) 02401 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
STATE SLICK #2A WELL #: 1 RRCID -> 173577 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 5688 - 5694

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P&A 01-31-2013

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
AL-SW BTLT WELL #: 1 RRCID -> 160388 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5587 - 5596

01	93	X	82	-0-	-11		-0-	82	2		N	-0-					-0-
02	95	X	95	-0-	-0-		-0-	95	2		N	-0-					-0-
03	80	X	80	-0-	-0-		-0-	80	2		N	-0-					-0-
04	90	X	50	-0-	-40		-0-	50	2		N	-0-					-0-
05	93	X	7	-0-	-86		-0-	7	2		N	-0-					-0-
*06	107	X	107	-0-	-0-		-0-	107	2		N	-0-					-0-

AMORE (VICKSBURG 5500) //CONT.// 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HOWARD EXPLORATION, INC. //CONT.// 405950
STATE OF TEXAS SLICK #1 WELL #: 1 C RRCID -> 170042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5413 - 5417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
TRUSTEE #2A WELL #: 1 RRCID -> 171653 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5473 - 5485

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

AMORE (VICKSBURG 5950) 02401 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JMK #1 WELL #: 1 RRCID -> 173247 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
JAYNE ANN WELL #: 1 RRCID -> 263076 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4447 - 4451

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - P&A 01-23-2013

STATE OF TEXAS SLICK #6 WELL #: 1 RRCID -> 263077 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5204

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2013 - P&A 01-28-2013

ANA LAURA (QUEEN CITY) 02447 275 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 251244 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5636 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGELITA, EAST (6900) 02853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 220134 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6894 - 6905

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	373	1	340	2	Y	836	662	1			271
								920	9									
	02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	330	1	356	2	Y	649	788	1			132
								714	9									
	03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	250	1	261	2	Y	681	657	1			156
								749	9									
	04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	209	1	216	2	Y	635	664	1			127
								699	9									
	05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	181	1	190	2	Y	917	901	1			143
								1009	9									
*	06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	198	1	118	2	Y	734	654	1			223
								807	9									

ANGELITA, E. (6950) 02853 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230454 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

ANGELITA NEW (FRIO) 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 17F RRCID -> 184917 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	40	1	195	2	Y	15					35
								17	9									
	02	168	N	129	-0-	-39	-0-	23	1	92	2	Y	13	26	1			22
								14	9									
	03	217	N	107	-0-	-110	-0-	16	1	58	2	Y	30	13	1			39
								33	9									
	04	240	N	187	-0-	-53	-0-	18	1	74	2	Y	86	33	1			92
								95	9									
	05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	93	2	Y	45	78	1			59
								50	9									
*	06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	Y	59	77	1			41
								65	9									

ANGELITA NEW (FRIO) //CONT.// 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	29	-0-	-219	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		21	-0-	21	21	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		38	-0-	38	59	8	1	29	2	Y	1					1
							1	9									
04	497	N	438	-0-	-59	-0-	84	1	345	2	Y	8					9
							9	9									
05	3100	N	4666	-0-	1566	1566	615	1	3941	2	Y	100	7	1			102
							110	9									
*06	3000	N	4581	-0-	1581	3147	651	1	3852	2	Y	71	124	1			49
							78	9									

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	934	1	4511	2	Y	60					140
							66	9									
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	837	1	3381	2	Y	53	103	1			90
							58	9									
03	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	1003	1	3678	2	Y	122	50	1			162
							134	9									
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	831	1	3417	2	Y	93	138	1			117
							102	9									
05	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	893	1	5722	2	Y	95	100	1			112
							105	9									
*06	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	622	1	3682	2	Y	112	146	1			78
							123	9									

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
D. J. SULLIVAN "L" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138769 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9776 - 9816

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11682 - 11745

01	7905	X	7562	-0-	-343	-0-	514	1	6377	3	N	610	601	1			189
							671	9									
02	7140	X	6804	-0-	-336	-0-	362	1	5820	3	N	565	610	1			144
							622	9									
03	7657	X	7415	-0-	-242	-0-	204	1	6572	3	N	581	607	1			118
							639	9									
04	INC G-10		7262	-0-	7262	7262	455	1	6140	3	N	606	595	1			129
							667	9									
05	INC G-10		7451	-0-	7451	14713	453	1	6363	3	N	577	532	1			174
							635	9									
06	INC G-10	NO RPT		-0-	-0-	14713					N	NO RPT					174

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1ST RRCID -> 166993 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10416	-0-	-1922	-0-	743 160	1 9	9513	3	N	145	235	1			117
02	11536	X	10558	-0-	-978	-0-	154 141	1 9	10263	3	N	128	49	1			196
03	12772	X	10823	-0-	-1949	-0-	1175 171	1 9	9477	3	N	155	223	1			128
04	INC G-10		10484	-0-	10484	10484	1286 158	1 9	9040	3	N	144	226	1			46
05	INC G-10		10656	-0-	10656	21140	838 171	1 9	9647	3	N	155	143	1			58
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	21140					N	NO RPT					58

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996

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

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 3 RRCID -> 170047 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	23 25	1 9	189	3	N	23	1	1			88
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8 19	1 9	271	3	N	17	2	1			103
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	6 18	1 9	157	3	N	16	1	1			118
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14 29	1 9	262	3	N	26	93	1			51
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16 17	1 9	200	3	N	15	1	1			65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 170941 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12368 - 12854

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

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 172861 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12120

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

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 172911 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 11996

01	3348	X	3089	-0-	-259	-0-	222	1	2777	3	N	82	12	1			185
							90	9									
02	3024	X	2657	-0-	-367	-0-	32	1	2522	3	N	94	207	1			72
							103	9									
03	3348	X	2652	-0-	-696	-0-	299	1	2270	3	N	75	10	1			137
							83	9									
04	3240	X	2524	-0-	-716	-0-	304	1	2122	3	N	89	11	1			215
							98	9									
05	3348	X	2572	-0-	-776	-0-	199	1	2268	3	N	95	199	1			111
							105	9									
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					111

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 175725 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12022 - 12210

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

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 177958 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 13083 PERF.11880 - 12210

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

01	1984	X	1781	-0-	-203	-0-	118	1	1435	3	N	207	182	1			326
							228	9									
02	1736	X	1601	-0-	-135	-0-	81	1	1309	3	N	192	376	1			142
							211	9									
03	1829	X	1640	-0-	-189	-0-	43	1	1377	3	N	200	183	1			159
							220	9									
04	1770	X	1678	-0-	-92	-0-	102	1	1361	3	N	195	188	1			166
							215	9									
05	1829	X	1705	-0-	-124	-0-	101	1	1411	3	N	175	201	1			140
							193	9									
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					140

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	69	1	1214	3	N	55	179	1			88
							61	9									
02	1316	N	1208	-0-	-108	-0-	26	1	1141	3	N	37	5	1			120
							41	9									
03	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	145	1	1060	3	N	52	125	1			47
							57	9									
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	120	1	994	3	N	55	5	1			97
							61	9									
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	113	1	1204	3	N	54	79	1			72
							59	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2 RRCID -> 181147 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12056 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1237	-0-	-189	-0-	91	1	1080	3	N	60	5	1			156
							66	9									
02	1400	X	1169	-0-	-231	-0-	12	1	1116	3	N	37	5	1			188
							41	9									
03	1550	X	1201	-0-	-349	-0-	126	1	1018	3	N	52	198	1			42
							57	9									
04	1500	X	1446	-0-	-54	-0-	176	1	1214	3	N	51	6	1			87
							56	9									
05	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	112	1	1262	3	N	43	5	1			125
							47	9									
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					125

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	X	162	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	5	1	1			88
							6	9									
02	280	X	218	-0-	-62	-0-	7	1	208	3	N	3	1	1			90
							3	9									
03	310	X	255	-0-	-55	-0-	29	1	219	3	N	6	1	1			95
							7	9									
04	300	X	71	-0-	-229	-0-	8	1	63	3	N	-0-					95
05	186	X	114	-0-	-72	-0-	8	1	103	3	N	3					98
							3	9									
06	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					98

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3098	-0-	-219	-0-	221	1	2782	3	Y	86	101	1			127
							95	9									
02	2996	X	2761	-0-	-235	-0-	157	1	2519	3	Y	77	13	1			191
							85	9									
03	3317	X	2944	-0-	-373	-0-	86	1	2766	3	Y	84	160	1			115
							92	9									
04	INC G-10		2857	-0-	2857	2857	196	1	2582	3	Y	72	8	1			179
							79	9									
05	INC G-10		2883	-0-	2883	5740	184	1	2583	3	Y	105	91	1			193
							116	9									
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	5740					Y	NO RPT					193

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	116	-0-	-70	-0-	4	1	106	3	N	5					116
							6	9									
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	7	1	91	3	N	2					118
							2	9									
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	N	-0-					118
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	2					120
							2	9									
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	N	-0-					120
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13070 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					37
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					37
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	21	-0-	-72	-0-	3	1	17	3	Y	1	107	1			-0-
							1	9									
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	219	1	205	3	Y	135	127	1			8
							149	9									
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	344	1	70	3	Y	98	88	1			18
							108	9									
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	221	1	54	3	Y	56	61	1			13
							62	9									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	46	1	147	3	Y	60	35	1			38
							66	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	352	-0-	-206	-0-	38	1	306	3	N	7	1	1			188
							8	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	N	10	2	1			196
							11	9									
03	558	N	396	-0-	-162	-0-	12	1	376	3	N	7	2	1			201
							8	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	N	4	1	1			204
							4	9									
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	9	158	1			55
							10	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 212161 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14290 PERF.12906 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	626	-0-	-800	-0-	155 222	1 9	249	3	N	202	186	1			149
02	1036	X	840	-0-	-196	-0-	185 155	1 9	500	3	N	141	195	1			95
03	713	X	394	-0-	-319	-0-	90 233	1 9	71	3	N	212	192	1			115
04	690	X	490	-0-	-200	-0-	31 183	1 9	276	3	N	166	192	1			89
05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	149 187	1 9	484	3	N	170	191	1			68
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					68

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.11944 - 12841

01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	234 64	1 9	656	3	N	58					130
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	234 62	1 9	630	3	N	56					186
03	1085	N	566	-0-	-519	-0-	33 21	1 9	512	3	N	19					205
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	214 91	1 9	813	3	N	83	156	1			132
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	256 48	1 9	611	3	N	44					176
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13182 - 13230

01	4278	X	4154	-0-	-124	-0-	268 550	1 9	3336	3	N	500	392	1			383
02	3864	X	3471	-0-	-393	-0-	174 463	1 9	2834	3	N	421	401	1			403
03	4278	X	3660	-0-	-618	-0-	93 463	1 9	3104	3	N	421	385	1			439
04	4050	X	3649	-0-	-401	-0-	221 451	1 9	2977	3	N	410	529	1			320
05	4185	X	3717	-0-	-468	-0-	214 475	1 9	3028	3	N	432	324	1			428
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					428

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.13144 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

01	837	N	739	-0-	-98	-0-	55	1	630	3	Y	49	26	1			49
							54	9									
02	784	N	649	-0-	-135	-0-	33	1	549	3	Y	61	75	1			35
							67	9									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	22	1	652	3	Y	97	35	1			97
							107	9									
04	INC G-10		626	-0-	626	626	39	1	499	3	Y	80	81	1			96
							88	9									
05	INC G-10		646	-0-	646	1272	39	1	539	3	Y	62	86	1			72
							68	9									
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	1272					Y	NO RPT					72

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

01	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	3079	1	11303	3	N	117	191	1			131
							129	9									
02	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	2505	1	9312	3	N	117					248
							129	9									
03	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	2361	1	10813	3	N	91	194	1			145
							100	9									
04	INC G-10		11851	-0-	11851	11851	1568	1	10174	3	N	99	174	1			70
							109	9									
05	INC G-10		12678	-0-	12678	24529	2306	1	10273	3	N	90					160
							99	9									
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	24529					N	NO RPT					160

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 14052

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13156 - 13512

01	5301	X	4504	-0-	-797	-0-	321	1	3915	3	N	244	202	1			304
							268	9									
02	4676	X	3691	-0-	-985	-0-	239	1	3236	3	N	196	210	1			290
							216	9									
03	4960	X	4168	-0-	-792	-0-	124	1	3807	3	N	215	382	1			123
							237	9									
04	4650	X	3759	-0-	-891	-0-	259	1	3246	3	N	231	272	1			82
							254	9									
05	4743	X	3769	-0-	-974	-0-	236	1	3288	3	N	223	152	1			153
							245	9									
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					153

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12170 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87668	X	49832	-0-	-37836	-0-	146	1	45647	3	N	3672	3899	1			371
							4039	9									
02	79184	X	41533	-0-	-37651	-0-	19	1	38182	3	N	3029	3081	1			319
							3332	9									
03	68417	X	42390	-0-	-26027	-0-	159	1	38886	3	N	3041	3091	1			269
							3345	9									
04	INC G-10		37918	-0-	37918	37918	151	1	34733	3	N	2758	2780	1			247
							3034	9									
05	INC G-10		36750	-0-	36750	74668	2843	1	31186	3	N	2474	2404	1			317
							2721	9									
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	74668					N	NO RPT					317

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-					N	2	257	1			219
02	17024	X	-0-	-0-	-17024	-0-					N	-0-					219
03	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-					N	-0-					219
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13330 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	10368	-0-	-1567	-0-	700	1	8358	3	N	1191	1182	1			215
							1310	9									
02	10780	X	9045	-0-	-1735	-0-	455	1	7421	3	N	1063	1035	1			243
							1169	9									
03	11935	X	9685	-0-	-2250	-0-	254	1	8192	3	N	1126	1077	1			292
							1239	9									
04	INC G-10		8968	-0-	8968	8968	540	1	7283	3	N	1041	956	1			377
							1145	9									
05	INC G-10		9002	-0-	9002	17970	522	1	7326	3	N	1049	1189	1			237
							1154	9									
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	17970					N	NO RPT					237

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13562 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29574	X	25479	-0-	-4095	-0-	1679	1	20977	3	N	2566	2745	1			380
							2823	9									
02	26712	X	21260	-0-	-5452	-0-	1100	1	17642	3	N	2289	2479	1			190
							2518	9									
03	29574	X	22833	-0-	-6741	-0-	614	1	19744	3	N	2250	2178	1			262
							2475	9									
04	INC G-10		20098	-0-	20098	20098	1206	1	16628	3	N	2058	1883	1			437
							2264	9									
05	INC G-10		20489	-0-	20489	40587	1220	1	17123	3	N	1951	1912	1			476
							2146	9									
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	40587					N	NO RPT					476

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13845 PERF.12602 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25916	X	754	-0-	-25162	-0-	81	1	664	3	Y	8	82	1			50
							9	9									
02	17892	X	-0-	-0-	-17892	-0-					Y	-0-	31	1			19
03	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					Y	-0-	3	1			16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			8
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630

01	27807	X	-0-	-0-	-27807	-0-					Y	-0-	100	1			78
02	24164	X	-0-	-0-	-24164	-0-					Y	-0-					78
03	23932	X	-0-	-0-	-23932	-0-					Y	-0-	49	1			29
04	T. A.		104	-0-	104	104	1	1	94	3	Y	8					37
							9	9									
05	T. A.		8918	-0-	8918	9022	560	1	7889	3	Y	426	148	1			315
							469	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9022					Y	NO RPT					315

SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12889

01	27776	X	23650	-0-	-4126	-0-	1725	1	21460	3	N	423	477	1			235
							465	9									
02	24472	X	20751	-0-	-3721	-0-	244	1	20099	3	N	371	484	1			122
							408	9									
03	26319	X	22360	-0-	-3959	-0-	2536	1	19397	3	N	388	273	1			237
							427	9									
04	INC G-10		20981	-0-	20981	20981	2650	1	17894	3	N	397	478	1			156
							437	9									
05	INC G-10		21041	-0-	21041	42022	1752	1	18907	2	N	347	250	1			253
							382	9									
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	42022					N	NO RPT					253

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

01	479795	X	24307	-0-	-455488	-0-	431	1	20724	3	Y	2865	3141	1			71
							3152	9									
02	21924	X	11774	-0-	-10150	-0-	819	1	9753	3	Y	1093	1101	1			63
							1202	9									
03	18507	X	8282	-0-	-10225	-0-	226	1	7025	3	Y	937	861	1			139
							1031	9									
*04	16620	X	5791	-0-	-10829	-0-	323	1	4623	3	Y	768	688	1			219
							845	9									
05	24304	X	4917	-0-	-19387	-0-	277	1	3851	3	Y	717	723	1			213
							789	9									
06	23520	X	NO RPT	-0-	-23520	-0-					Y	NO RPT					213

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12378 - 12388

01	144615	X	33849	-0-	-110766	-0-	1	1	33463	3	N	350	371	1			321
							385	9									
02	130620	X	28647	-0-	-101973	-0-	28313	3	334	9	N	304	378	1			247
03	144615	X	30860	-0-	-113755	-0-	1	1	30507	3	N	320	370	1			197
							352	9									
04	139950	X	28061	-0-	-111889	-0-	27755	3	306	9	N	278	184	1			291
05	36580	X	28041	-0-	-8539	-0-	27423	3	618	9	Y	562	358	1			204
06	32760	X	NO RPT	-0-	-32760	-0-					Y	NO RPT					204

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13712 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		26901	-0-	26901	64875	775	1	25170	3	Y	869	1049	1			148
							956	9									
08	0		33542	-0-	33542	98417	153	1	32782	3	Y	552	512	1			188
							607	9									
09	0		21239	-0-	21239	119656	392	1	20450	3	Y	361	327	1			222
							397	9									
*10	137692	X	18036	-0-	-119656	-0-	1294	1	16377	3	Y	332	442	1			112
							365	9									
11	136230	X	14466	-0-	-121764	-0-	1180	1	12956	3	Y	300	264	1			151
							330	9									
12	140771	X	12812	-0-	-127959	-0-	2210	1	10335	3	Y	243	295	1			99
							267	9									
01	140771	X	10349	-0-	-130422	-0-	753	1	9434	3	Y	147	117	1			127
							162	9									
02	127148	X	11929	-0-	-115219	-0-	829	1	10412	3	Y	625	496	1			256
							688	9									
03	140771	X	11556	-0-	-129215	-0-	345	1	10736	3	Y	432	210	1			478
							475	9									
04	136230	X	9322	-0-	-126908	-0-	623	1	8429	3	Y	245	400	1			323
							270	9									
05	140771	X	8952	-0-	-131819	-0-	580	1	8131	3	Y	219	320	1			222
							241	9									
06	136230	X	NO RPT	-0-	-136230	-0-					Y	NO RPT					222

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13743 - 13754

10	0		25803	-0-	25803	25803	130	1	21203	3	Y	4064	3390	1			674
							4470	9									
*11	68597	X	42794	-0-	-25803	-0-	294	1	35582	3	Y	6289	6486	1			477
							6918	9									
12	47554	X	38974	-0-	-8580	-0-	539	1	31957	3	Y	5889	5823	1			390
							6478	9									
01	47554	X	26526	-0-	-21028	-0-	150	1	22072	3	Y	3913	4148	1			155
							4304	9									
02	42952	X	19881	-0-	-23071	-0-	793	1	16197	3	Y	2628	2621	1			162
							2891	9									
03	47554	X	14314	-0-	-33240	-0-	370	1	11676	3	Y	2062	1942	1			282
							2268	9									
04	46020	X	13070	-0-	-32950	-0-	782	1	10555	3	Y	1575	1455	1			400
							1733	9									
05	47554	X	11829	-0-	-35725	-0-	684	1	9621	3	Y	1385	1369	1			418
							1524	9									
06	46020	X	NO RPT	-0-	-46020	-0-					Y	NO RPT					418

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7200 FRIO) 02971 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
RUPP WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7450) 02971 272 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN WELL #: 10 RRCID -> 118800 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7650) 02971 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D. J. WELL #: H 1 RRCID -> 164131 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 7664 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 215817 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D.J. WELL #: 9 U RRCID -> 116468 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLVAN, D. J. WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735

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

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
MAGUIRE-SULLIVAN WELL #: E 1 RRCID -> 107941 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	302	-0-	-163	-0-	32	1	270	3	N	-0-	116	1			18
02	420	#	93	-0-	-327	-0-	1	1	92	3	N	-0-					18
03	465	#	456	-0-	-9	-0-	37	1	413	3	N	5	2	1			21
							6	9									
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	N	3	1	1			23
							3	9									
05	310	#	219	-0-	-91	-0-	20	1	197	3	N	2					25
							2	9									
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					25

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	#	16965	-0-	-2844	-0-	434	1	16193	2	N	307	208	1			328
							338	9									
02	17892	#	13455	-0-	-4437	-0-	281	1	12980	2	N	176	379	1			125
							194	9									
03	19809	#	16898	-0-	-2911	-0-	368	1	16292	2	N	216	194	1			147
							238	9									
04	16045		16045	-0-	-0-	-0-	479	1	15369	2	N	179					326
							197	9									
05	16058		12205	-0-	-3853	-0-	505	1	11561	2	N	126	388	1			64
							139	9									
*06	15798		15798	-0-	-0-	-0-	15578	2	220	9	Y	200					264

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

ARANSAS PASS, EAST (B-2- 7300) 03350 245 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161814 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7275 - 7282

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARANSAS PASS, EAST (D-6) 03350 665 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARBER GAS UNIT WELL #: 1CB RRCID -> 064980 COMPL. DATE 01/16/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARANSAS PASS, EAST (7370) 03350 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
HEIST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144248 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7474 - 7480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARANSAS PASS, EAST (7630) 03350 906 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081775 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7628 - 7632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					211
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					243
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	178	1			76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					114

BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
PISA WELL #: 1 RRCID -> 256754 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 13431 PERF.12880 - 12960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M. G. WELL #: 5 RRCID -> 189837 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 13296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					154
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					154
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

BURNS, M. G. WELL #: 8 RRCID -> 200426 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13552 - 13754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	167	1			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EP GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247041 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 18167 PERF.13336 - 13394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2012

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. WELL #: 10 L RRCID -> 047287 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG (F-53) //CONT.// 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC //CONT.// 125952
STROMAN, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

ARMSTRONG (3200) 03672 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D.C. WELL #: 10 U RRCID -> 075576 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

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

ARNOLD-DAVID (ANOMALINA) 03776 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1113 RRCID -> 194234 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11064 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80	1	-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P & A 02-11-13

ARNOLD-DAVID (9400) 03776 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 109 RRCID -> 239190 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9763 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNOLD--DAVID (10,400) //CONT.// 03776 955 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN - HEIRS "A" WELL #: 18 RRCID -> 073725 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 10705 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P & A 02-20-13

CHAPMAN HEIRS "A" WELL #: 1141 RRCID -> 075659 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*07	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-		30	3	Y	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2013 - P & A 02-27-13

ARNOLD-DAVID (10,400, W) 03776 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 98 RRCID -> 195301 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10734 - 10744

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 99 RRCID -> 195522 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10627 - 10672

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123						N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (FRIO,LOWER) 03778 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 4044 RRCID -> 195886 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9794 - 9900

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2013 - P&A 03-08-2013

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 188010 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11483 - 11487

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 3044 RRCID -> 194035 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 197902 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 10712

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

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	210	1	2240	2	Y	26	17	1			15
							29	9									
02	3360	X	2184	-0-	-1176	-0-	227	1	1938	2	Y	17	27	1			5
							19	9									
03	3131	X	2499	-0-	-632	-0-	218	1	2253	2	Y	25	19	1			11
							28	9									
04	2700	X	2358	-0-	-342	-0-	156	1	2192	2	Y	9	10	1			10
							10	9									
05	2604	X	2331	-0-	-273	-0-	197	1	2120	2	Y	13	18	1			5
							14	9									
06	2430	X	1775	-0-	-655	-0-	153	1	1607	2	Y	14	9	1			10
							15	9									

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	628	1	6702	2	Y	125	110	1			46
							138	9									
02	7616	X	6756	-0-	-860	-0-	694	1	5923	2	Y	126	108	1			64
							139	9									
03	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	702	1	7231	2	Y	143	109	1			98
							157	9									
04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	514	1	7203	2	Y	182	108	1			172
							200	9									
05	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	635	1	6858	2	Y	145	103	1			214
							160	9									
06	7830	X	6740	-0-	-1090	-0-	572	1	6032	2	Y	124	108	1			230
							136	9									

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

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

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	568	1	6061	2	Y	97	85	1			34
							107	9									
02	5964	X	5567	-0-	-397	-0-	572	1	4887	2	Y	98	84	1			48
							108	9									
03	6386	X	6316	-0-	-70	-0-	548	1	5645	2	Y	112	86	1			74
							123	9									
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	442	1	6197	2	Y	141	85	1			130
							155	9									
05	6727	X	6643	-0-	-84	-0-	553	1	5967	2	Y	112	81	1			161
							123	9									
06	6510	X	5572	-0-	-938	-0-	474	1	4992	2	Y	96	84	1			173
							106	9									

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	452	1	4817	2	Y	148	97	1			101
							163	9									
02	5768	X	5027	-0-	-741	-0-	516	1	4404	2	Y	97	154	1			44
							107	9									
03	5487	X	4968	-0-	-519	-0-	426	1	4391	2	Y	137	104	1			77
							151	9									
04	5250	X	4955	-0-	-295	-0-	326	1	4566	2	Y	57	56	1			78
							63	9									
05	5580	X	4750	-0-	-830	-0-	396	1	4273	2	Y	74	104	1			48
							81	9									
06	5400	X	3440	-0-	-1960	-0-	290	1	3061	2	Y	81	50	1			79
							89	9									

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	1447	1	15427	2	Y	415	273	1			271
							457	9									
02	16968	X	7692	-0-	-9276	-0-	779	1	6654	2	Y	235	402	1			104
							259	9									
03	18662	X	14871	-0-	-3791	-0-	1282	1	13215	2	Y	340	260	1			184
							374	9									
04	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	603	1	8458	2	Y	113	127	1			170
							124	9									
05	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	1276	1	13776	2	Y	205	264	1			111
							226	9									
*06	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	1034	1	10903	2	Y	222	135	1			198
							244	9									

ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ARMENDAIZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO COLORADO, NORTH (E-4) 03926 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PINNELL, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 261199 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3489 - 3492

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

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1791	-0-	-317	-0-	1771	2	20	9	N	18					191
02	1904	X	1706	-0-	-198	-0-	1687	2	19	9	N	17					208
03	1984	X	1880	-0-	-104	-0-	1862	2	18	9	N	16					224
04	1920	X	1854	-0-	-66	-0-	1834	2	20	9	N	18					242
05	1891	X	1873	-0-	-18	-0-	1867	2	6	9	N	5					247
06	1830	X	1745	-0-	-85	-0-	1698	2	47	9	N	43	177	1			113

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) //CONT.// 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1630	-0-	-292	-0-	1630	2			N	-0-					175
02	1736	X	1605	-0-	-131	-0-	1605	2			N	-0-					175
03	1922	X	1795	-0-	-127	-0-	1795	2			N	-0-					175
04	1830	X	1674	-0-	-156	-0-	1674	2			N	-0-					175
05	1860	X	1742	-0-	-118	-0-	1742	2			N	-0-					175
06	1740	X	1684	-0-	-56	-0-	1684	2			N	-0-					175

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

01	1457	X	1397	-0-	-60	-0-	1393	2	4	9	N	4					115
02	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1364	2	2	9	N	2					117
03	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1514	2	2	9	N	2					119
04	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1430	2	3	9	N	3					122
05	1519	X	1492	-0-	-27	-0-	1489	2	3	9	N	3					125
06	1470	X	1448	-0-	-22	-0-	1445	2	3	9	N	3					128

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

01	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	2			N	-0-					20
02	1344	N	1255	-0-	-89	-0-	1255	2			N	-0-					20
03	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1385	2			N	-0-					20
04	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			N	-0-					20
05	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1339	2			N	-0-					20
06	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1278	2			N	-0-					20

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO WELL #: 2A RRCID -> 186800 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892

01	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1868	2	20	9	N	18					187
02	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1690	2	14	9	N	13					200
03	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1875	2	18	9	N	16					216
04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1863	2	17	9	N	15					231
05	1891	X	1601	-0-	-290	-0-	1590	2	11	9	N	10					241
06	1830	X	1590	-0-	-240	-0-	1590	2			N	-0-					241

MARGO WELL #: 3A RRCID -> 189892 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2903 - 2908

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	854	-0-	-231	-0-	854	2			N	-0-					29
02	980	X	835	-0-	-145	-0-	835	2			N	-0-					29
03	992	X	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-					29
04	960	X	826	-0-	-134	-0-	826	2			N	-0-					29
05	961	X	824	-0-	-137	-0-	824	2			N	-0-					29
06	900	X	773	-0-	-127	-0-	773	2			N	-0-					29

MARGO WELL #: 6AT RRCID -> 198716 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 2848

01	1178	X	1105	-0-	-73	-0-	1101	2	4	9	N	4					81
02	1064	X	1013	-0-	-51	-0-	1010	2	3	9	N	3					84
03	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1225	2	2	9	N	2					86
04	1140	X	1132	-0-	-8	-0-	1129	2	3	9	N	3					89
05	1178	X	1168	-0-	-10	-0-	1162	2	6	9	N	5					94
06	1200	X	1093	-0-	-107	-0-	1091	2	2	9	N	2					96

MARGO WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

01	496	X	462	-0-	-34	-0-	408	2	54	9	N	49	182	1			56
02	448	X	436	-0-	-12	-0-	385	2	51	9	N	46					102
03	496	X	455	-0-	-41	-0-	398	2	57	9	N	52					154
04	480	X	462	-0-	-18	-0-	375	2	87	9	N	79	182	1			51
05	496	X	432	-0-	-64	-0-	363	2	69	9	N	63					114
06	480	X	383	-0-	-97	-0-	351	2	32	9	N	29					143

MARGO WELL #: 3T RRCID -> 205751 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2902 - 2960

01	1333	X	923	-0-	-410	-0-	915	2	8	9	N	7					48
02	1204	X	951	-0-	-253	-0-	940	2	11	9	N	10					58
03	1333	X	860	-0-	-473	-0-	851	2	9	9	N	8					66
04	1140	X	881	-0-	-259	-0-	873	2	8	9	N	7					73
05	1116	X	891	-0-	-225	-0-	876	2	15	9	N	14					87
06	1020	X	740	-0-	-280	-0-	730	2	10	9	N	9					96

3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

01	434	X	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	392	X	176	-0-	-216	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	480	X	217	-0-	-263	-0-	217	2			N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
BLOCK/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125090 COMPL. DATE 02/07/1987 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5351 - 5533

01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	307	1	2699	2	N	72					267
							79	9									
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	321	1	2770	2	N	108	179	1			196
							119	9									
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	327	1	2581	2	N	24					220
							26	9									
04	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	293	1	1947	2	N	22	177	1			65
							24	9									
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	449	1	3096	2	N	45					110
							50	9									
*06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	409	1	2505	2	N	65					175
							72	9									

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) //CONT.// 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2010	-0-	-470	-0-	315 46	1 9	1649	2	N	42	160	1			15
02	2240	X	2168	-0-	-72	-0-	273 41	1 9	1854	2	N	37					52
03	3038	X	2585	-0-	-453	-0-	319 37	1 9	2229	2	N	34					86
04	2940	X	2456	-0-	-484	-0-	314 34	1 9	2108	2	N	31					117
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	358 34	1 9	2282	2	N	31					148
*06	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	373 1	1 9	2166	2	N	1					149

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA) 03945 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
MARGO/PENA WELL #: 4 RRCID -> 200161 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4248 - 4276

01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1209	#	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1170	#	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202354 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 4213

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
SALINAS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168189 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5186 - 5284

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362

01	290	X	290	-0-	-0-	-0-	17 125	1 9	148	2	N	114	182	1			70
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	14 35	1 9	122	2	N	32					102
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	16 45	1 9	125	2	N	41					143
04	270	X	191	-0-	-79	-0-	15 81	1 9	95	2	N	74	167	1			50
05	279	X	144	-0-	-135	-0-	13 40	1 9	91	2	N	36					86
06	270	X	144	-0-	-126	-0-	17 20	1 9	107	2	N	18					104

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	421	1	2809	2	N	34					106
							37	9									
02	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	400	1	2855	2	N	36					142
							40	9									
03	3751	X	3326	-0-	-425	-0-	399	1	2884	2	N	39					181
							43	9									
04	3630	X	3216	-0-	-414	-0-	402	1	2775	2	N	35					216
							39	9									
05	3658	X	3413	-0-	-245	-0-	430	1	2953	2	N	27	173	1			70
							30	9									
06	3540	X	3163	-0-	-377	-0-	412	1	2741	2	N	9					79
							10	9									

RINGGOLD FARMS WELL #: 2 RRCID -> 124576 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	450	-0-	-139	-0-	105	1	345	2	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	121	1	431	2	N	-0-					-0-
03	682	N	468	-0-	-214	-0-	115	1	353	2	N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	112	1	330	2	N	-0-					-0-
05	620	N	473	-0-	-147	-0-	119	1	354	2	N	-0-					-0-
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	137	1	421	2	N	-0-					-0-

BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	1131	1	9933	2	N	18					56
							20	9									
02	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	959	1	8272	2	N	15					71
							17	9									
03	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	929	1	7324	2	N	31					102
							34	9									
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	776	1	5160	2	N	16					118
							18	9									
05	5890	X	5060	-0-	-830	-0-	640	1	4408	2	N	11					129
							12	9									
06	5700	X	4723	-0-	-977	-0-	663	1	4058	2	N	2					131
							2	9									

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	418	1	1511	2	N	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	403	1	1344	2	N	-0-					-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	374	1	1385	2	N	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	384	1	1685	2	N	-0-					-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	469	1	1740	2	N	-0-					-0-
*06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	431	1	1400	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	216	1	780	2	N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	175	1	582	2	N	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	254	1	943	2	N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	314	1	1378	2	N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	192	1	713	2	N	-0-					-0-
*06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	218	1	707	2	N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
WALKER, BILLY L. WELL #: 3 RRCID -> 150189 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5305 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					38
02	336	X	206	-0-	-130	-0-	206	2			N	-0-					38
03	496	X	276	-0-	-220	-0-	276	2			N	-0-					38
04	480	X	199	-0-	-281	-0-	199	2			N	-0-					38
05	279	X	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					38
06	270	X	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					38

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

01	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	175	1	1541	2	N	1					132
							1	9									
02	1176	X	1094	-0-	-82	-0-	113	1	974	2	N	6					138
							7	9									
03	1333	X	1072	-0-	-261	-0-	119	1	936	2	N	15					153
							17	9									
04	1650	X	1155	-0-	-495	-0-	150	1	998	2	N	6					159
							7	9									
05	1705	X	1647	-0-	-58	-0-	207	1	1429	2	N	10					169
							11	9									
06	1650	X	1134	-0-	-516	-0-	158	1	967	2	N	8					177
							9	9									

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	436	1	7066	2	N	50	179	1			31
							55	9									
02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	427	1	6914	2	N	42					73
							46	9									
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	447	1	7711	2	N	32					105
							35	9									
04	7260	X	6420	-0-	-840	-0-	368	1	6013	2	N	35					140
							39	9									
05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	473	1	7696	2	N	43					183
							47	9									
*06	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	461	1	7016	2	N	42	175	1			50
							46	9									

RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

01	2294	X	1485	-0-	-809	-0-	338	1	1114	2	N	30					129
							33	9									
02	2072	X	1818	-0-	-254	-0-	391	1	1396	2	N	28					157
							31	9									
03	2418	X	1654	-0-	-764	-0-	397	1	1217	2	N	36					193
							40	9									
04	2340	X	1358	-0-	-982	-0-	342	1	1013	2	N	3					196
							3	9									
05	2015	X	1428	-0-	-587	-0-	352	1	1045	2	N	28	13	1			211
							31	9									
06	1950	X	1399	-0-	-551	-0-	343	1	1049	2	N	6					217
							7	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	844	1	5132	2	N	31					112
							34	9									
02	5376	X	5118	-0-	-258	-0-	722	1	4362	2	N	31					143
							34	9									
03	7223	X	4591	-0-	-2632	-0-	762	1	3814	2	N	14					157
							15	9									
04	6990	X	5232	-0-	-1758	-0-	826	1	4397	2	N	8					165
							9	9									
05	6014	X	5238	-0-	-776	-0-	835	1	4364	2	N	35	166	1			34
							39	9									
06	5820	X	5042	-0-	-778	-0-	794	1	4218	2	N	27					61
							30	9									

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3153	-0-	-257	-0-	183	1	2967	2	N	3					163
							3	9									
02	3080	X	2915	-0-	-165	-0-	168	1	2725	2	N	20					183
							22	9									
03	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	191	1	3300	2	N	33	183	1			33
							36	9									
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	225	1	3683	2	N	2					35
							2	9									
05	3379	X	3360	-0-	-19	-0-	195	1	3165	2	N	-0-					35
*06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	234	1	3571	2	N	-0-					35

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	137	-0-	-266	-0-	14	1	120	2	N	3					98
							3	9									
02	374	X	374	-0-	-0-	-0-	39	1	335	2	N	-0-					98
03	499	X	499	-0-	-0-	-0-	45	1	354	2	N	91	159	1			30
							100	9									
04	300	X	283	-0-	-17	-0-	37	1	244	2	N	2					32
							2	9									
05	403	X	355	-0-	-48	-0-	45	1	309	2	N	1					33
							1	9									
06	480	X	407	-0-	-73	-0-	57	1	350	2	N	-0-					33

TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	527	1	2160	2	N	-0-					-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	166	1	1681	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	312	1	1618	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	1620	-0-	-780	-0-	175	1	1432	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	231	1	1863	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4288	-0-	-455	-0-	841	1	3447	2	N	-0-					36
02	4284	X	3377	-0-	-907	-0-	301	1	3041	2	N	32	32	1			36
							35	9									
03	4743	X	4001	-0-	-742	-0-	647	1	3354	2	N	-0-					36
04	4590	X	4196	-0-	-394	-0-	452	1	3709	2	N	32	32	1			36
							35	9									
05	4743	X	4226	-0-	-517	-0-	460	1	3719	2	N	43	43	1			36
							47	9									
06	4140	X	3995	-0-	-145	-0-	556	1	3439	2	N	-0-					36

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	90	-0-	-1274	-0-	18	1	72	2	N	-0-					-0-
02	1232	X	275	-0-	-957	-0-	24	1	248	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1116	X	833	-0-	-283	-0-	135	1	698	2	N	-0-					-0-
04	810	X	29	-0-	-781	-0-	23	1	6	2	N	-0-					-0-
05	310	X	86	-0-	-224	-0-	9	1	76	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	232	1	1436	2	N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6788	-0-	-497	-0-	1191	1	5597	2	N	-0-					248
02	6580	X	6288	-0-	-292	-0-	944	1	5344	2	N	-0-					248
03	7285	X	7099	-0-	-186	-0-	919	1	6180	2	N	-0-					248
04	7020	X	5647	-0-	-1373	-0-	624	1	4991	2	N	29	29	1			248
							32	9									
05	6975	X	6759	-0-	-216	-0-	1292	1	5467	2	N	-0-					248
06	6870	X	6861	-0-	-9	-0-	1046	1	5815	2	N	-0-					248

WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2171	-0-	-1332	-0-	381	1	1790	2	N	-0-					147
02	3164	X	2323	-0-	-841	-0-	349	1	1974	2	N	-0-					147
03	3503	X	2183	-0-	-1320	-0-	283	1	1900	2	N	-0-					147
04	2460	X	2260	-0-	-200	-0-	250	1	1997	2	N	12	12	1			147
							13	9									
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	576	1	2434	2	N	-0-					147
*06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	415	1	2306	2	N	-0-					147

WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1031	-0-	-364	-0-	181	1	850	2	N	-0-					57
02	1260	X	461	-0-	-799	-0-	69	1	392	2	N	-0-					57
03	1395	X	664	-0-	-731	-0-	86	1	578	2	N	-0-					57
04	990	X	57	-0-	-933	-0-	6	1	51	2	N	-0-					57
05	1023	X	904	-0-	-119	-0-	173	1	731	2	N	-0-					57
06	990	X	215	-0-	-775	-0-	33	1	182	2	N	-0-					57

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	127	-0-	-772	-0-	22	1	105	2	N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	162	1	916	2	N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	105	1	708	2	N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	85	1	678	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1209	N	252	-0-	-957	-0-	48	1	204	2	N	-0-					-0-
06	780	N	402	-0-	-378	-0-	61	1	341	2	N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

01	341	X	92	-0-	-249	-0-	16	1	76	2	N	-0-					77
02	196	X	191	-0-	-5	-0-	29	1	162	2	N	-0-					77
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					77
04	210	X	117	-0-	-93	-0-	13	1	103	2	N	1	1	1			77
							1	9									
05	217	X	37	-0-	-180	-0-	7	1	30	2	N	-0-					77
06	210	X	77	-0-	-133	-0-	12	1	65	2	N	-0-					77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

01	2697	X	845	-0-	-1852	-0-	148	1	697	2	N	-0-					70
02	2156	X	970	-0-	-1186	-0-	146	1	824	2	N	-0-					70
03	2387	X	1952	-0-	-435	-0-	253	1	1699	2	N	-0-					70
04	2040	X	530	-0-	-1510	-0-	59	1	468	2	N	3	3	1			70
							3	9									
05	1085	X	377	-0-	-708	-0-	72	1	305	2	N	-0-					70
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					70

ATLEE (4900) 04293 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212934 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

AVIATORS 04504 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 178390 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676

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

AVIATORS, N. (4TH HINNANT) 04506 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 9 RRCID -> 215867 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10948 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976

01	9021	X	8201	-0-	-820	-0-	367	1	7834	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	5517	-0-	-2883	-0-	258	1	5259	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	1160	-0-	-8140	-0-	85	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	380	1	10530	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	8285	-0-	-23	-0-	322	1	7963	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	6610	-0-	-1340	-0-	300	1	6310	2	N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 701 RRCID -> 097537 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12030 - 12066

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) //CONT.// 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

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

PUIG "A" WELL #: 2 RRCID -> 257036 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9446 - 9452

01	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	241	-0-	-472	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9600) 04509 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BRUNI-KILLAM MINERAL FEE WELL #: 5101 RRCID -> 079338 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9628 - 9645

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: RRCID -> 179562 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

01	4650	X	3008	-0-	-1642	-0-	135	1	2873	2	Y	-0-					24
02	4200	X	2834	-0-	-1366	-0-	133	1	2701	2	Y	-0-					24
03	4557	X	2320	-0-	-2237	-0-	170	1	2150	2	Y	-0-					24
04	3480	X	2732	-0-	-748	-0-	95	1	2637	2	Y	-0-					24
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	146	1	3617	2	Y	70					94
							77	9									
*06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	179	1	3760	2	Y	-0-					94

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) //CONT.// 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: RRCID -> 088899 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10205 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/18/2006

HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	6620	-0-	-6431	-0-	540	1	6080	2	N	-0-					-0-
02	11452	X	4238	-0-	-7214	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	1661	-0-	-8972	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	953	-0-	-9337	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	121	-0-	-6668	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	582	-0-	-5838	-0-	582	2			N	-0-					-0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175		8329	-0-	-4846	35686	792 29	1 9	7508	2	N	26	154	1			20
02	11900		6045	-0-	-5855	29831	792 7	1 9	5246	2	N	6					26
03	13175		5128	-0-	-8047	21784	609 23	1 9	4496	2	N	21					47
04	12120		2176	-0-	-9944	11840	242 2	1 9	1932	2	N	2					49
05	12524		3929	-0-	-8595	3245	325 4	1 9	3600	2	N	4					53
06	8070	#	2423	-0-	-5647	-0-	252	1	2171	2	N	-0-					53

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707

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

AVIATORS S. (9450) //CONT.// 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409076	X	67652	-0-	-341424	-0-	977	1	66363	2	Y	284	177	1			247
							312	9									
02	369488	X	77286	-0-	-292202	-0-	1239	1	75769	2	Y	253	310	1			190
							278	9									
03	409076	X	76725	-0-	-332351	-0-	1364	1	74922	2	Y	399	362	1			227
							439	9									
04	157620	X	68832	-0-	-88788	-0-	1325	1	67151	2	Y	324	360	1			191
							356	9									
05	131440	X	64117	-0-	-67323	-0-	1364	1	62432	2	Y	292	351	1			132
							321	9									
06	82800	X	57173	-0-	-25627	-0-	1319	1	55754	2	Y	91	180	1			43
							100	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 307 "C" WELL #: 3 RRCID -> 235054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9394 - 9410

01	2945	X	1873	-0-	-1072	-0-	1858	2	15	9	N	14					84
02	2408	X	1190	-0-	-1218	-0-	1183	2	7	9	N	6					90
03	2418	X	2395	-0-	-23	-0-	540	1	1855	2	N	-0-					90
04	2340	X	2125	-0-	-215	-0-	540	1	1585	2	N	-0-					90
05	2294	X	846	-0-	-1448	-0-	818	2	28	9	N	25					115
06	2310	X	904	-0-	-1406	-0-	896	2	8	9	N	7					122

AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700

01	1829	#	743	-0-	-1086	-0-	743	2			N	-0-					51
02	1652	#	887	-0-	-765	-0-	887	2			N	-0-					51
03	1829	#	1499	-0-	-330	-0-	1499	2			N	-0-					51
04	1350	#	1272	-0-	-78	-0-	1272	2			N	-0-					51
05	1299	R	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					51
06	1440	#	862	-0-	-578	-0-	862	2			N	-0-					51

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LGDC CORPORATION 500227
ARMSTRONG"258" WELL #: 1 RRCID -> 251467 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11790 - 11804

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	34	1	30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	1136	1	1830	2	N	-0-					104
02	4340	X	2983	-0-	-1357	-0-	1456	1	1512	2	N	14					118
							15	9									
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	2305	1	2688	2	N	-0-					118
04	INC G-10		3687	-0-	3687	3687	1394	1	2293	2	N	-0-					118
05	INC G-10		3687	-0-	3687	7374	1693	1	1994	2	N	-0-					118
*06	11303	X	3929	-0-	-7374	-0-	1500	1	2429	2	N	-0-					118

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	84	1	1953	2	Y	-0-					-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	77	1	1791	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	76	1	1785	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1590	-0-	-390	-0-	64	1	1526	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	86	1	1938	2	Y	-0-					-0-
*06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	89	1	1918	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	72	1	1676	2	Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	76	1	1774	2	Y	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	69	1	1639	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1446	-0-	-234	-0-	59	1	1387	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1461	-0-	-585	-0-	62	1	1399	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1339	-0-	-311	-0-	60	1	1279	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-					64
02	728	N	297	-0-	-431	-0-	297	2			N	-0-					64
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					64
04	1320	N	855	-0-	-465	-0-	855	2			N	-0-					64
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					64
06	2220	N	1973	-0-	-247	-0-	1973	2			N	-0-					64

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

01	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	1913	-0-	-847	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	1970	-0-	-882	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	1773	-0-	-987	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

01	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			Y	-0-					1
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					1
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					1
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					1
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					1
*06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800

01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			Y	-0-					1
02	2968	X	2456	-0-	-512	-0-	2456	2			Y	-0-					1
03	2852	X	1633	-0-	-1219	-0-	1633	2			Y	-0-					1
04	3390	X	2039	-0-	-1351	-0-	2039	2			Y	-0-					1
05	3503	X	1682	-0-	-1821	-0-	1682	2			Y	-0-					1
06	3390	X	1064	-0-	-2326	-0-	1064	2			Y	-0-					1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
04	2220	X	564	-0-	-1656	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
05	2294	X	588	-0-	-1706	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
06	2220	X	555	-0-	-1665	-0-	555	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 099566 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806

01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					1
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					1
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					1
04	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	2			Y	-0-					1
05	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			Y	-0-					1
06	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	1009	2			Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	157	1	3673	2	Y	-0-					-0-
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	131	1	3062	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2561	-0-	-105	-0-	104	1	2457	2	Y	-0-					-0-
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	196	1	4657	2	Y	-0-					-0-
05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	217	1	4915	2	Y	-0-					-0-
*06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	206	1	4412	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	318	1	7419	2	Y	-0-					-0-
02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	302	1	7043	2	Y	-0-					-0-
03	7657	X	7590	-0-	-67	-0-	309	1	7281	2	Y	-0-					-0-
04	7500	X	7427	-0-	-73	-0-	301	1	7126	2	Y	-0-					-0-
05	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	343	1	7763	2	Y	-0-					-0-
*06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	347	1	7436	2	Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	29	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	27	1	631	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	549	-0-	-257	-0-	23	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	430	-0-	-80	-0-	19	1	411	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2264	-0-	-340	-0-	93	1	2171	2	Y	-0-	36	1			-0-
02	2212	X	2146	-0-	-66	-0-	88	1	2058	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2383	-0-	-66	-0-	97	1	2286	2	Y	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	81	1	1909	2	Y	-0-					-0-
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	118	1	2675	2	Y	-0-					-0-
*06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	83	1	1771	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

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

B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	16	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	2	Y	-0-					-0-
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					25
02	168	N	84	-0-	-84	-0-	84	2			N	-0-					25
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1425	2	7	9	N	6					31
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					31
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					31
06	1380	N	374	-0-	-1006	-0-	374	2			N	-0-					31

FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					35
02	1932	N	1123	-0-	-809	-0-	1123	2			N	-0-					35
03	1984	N	1151	-0-	-833	-0-	1151	2			N	-0-					35
04	1290	N	672	-0-	-618	-0-	672	2			N	-0-					35
05	1240	N	293	-0-	-947	-0-	293	2			N	-0-					35
06	1110	N	324	-0-	-786	-0-	324	2			N	-0-					35

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

01	2201	N	586	-0-	-1615	-0-	586	2			N	-0-					85
02	728	N	368	-0-	-360	-0-	368	2			N	-0-					85
03	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					85
04	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	2			N	-0-					85
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					85
*06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					85

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	660	N	474	-0-	-186	-0-	474	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

01	7967	X	7243	-0-	-724	-0-	218	1	7016	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	7196	X	5874	-0-	-1322	-0-	123	1	5742	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	7967	X	6025	-0-	-1942	-0-	171	1	5847	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	6660	X	6056	-0-	-604	-0-	180	1	5868	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	6882	X	4502	-0-	-2380	-0-	175	1	4321	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	6660	X	894	-0-	-5766	-0-	44	1	850	2	Y	-0-	1	1			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

01	5208	X	3961	-0-	-1247	-0-	3953	2	8	9	N	7					55
02	4704	X	3529	-0-	-1175	-0-	3529	2			N	-0-					55
03	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	4578	2	1	9	N	1					56
04	4320	X	4315	-0-	-5	-0-	4315	2			N	-0-					56
05	4464	X	4202	-0-	-262	-0-	4202	2			N	-0-					56
*06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4478	2	3	9	N	3					59

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

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

BMT WELL #: 23 RRCID -> 125692 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9694 - 10760

01	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

01	4030	X	3131	-0-	-899	-0-	3128	2	3	9	N	3					80
02	3584	X	2630	-0-	-954	-0-	2630	2			N	-0-					80
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					80
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3735	2	15	9	N	14					94
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					94
06	3930	X	2899	-0-	-1031	-0-	2892	2	7	9	N	6					100

BMT WELL #: 24 RRCID -> 129442 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9604 - 9679

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	137	1	3208	2	Y	14	2	1			12
							15	9									
02	2660	X	2607	-0-	-53	-0-	106	1	2480	2	Y	19	22	1			9
							21	9									
03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	118	1	2792	2	Y	17					26
							19	9									
04	3000	X	2682	-0-	-318	-0-	109	1	2573	2	Y	-0-	23	1			3
05	3100	X	2951	-0-	-149	-0-	124	1	2802	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
*06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	134	1	2873	2	Y	13					17
							14	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

01	155	N	96	-0-	-59	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					7
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

01	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					2
02	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					2
03	1333	X	811	-0-	-522	-0-	811	2			Y	-0-					2
04	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	1256	2			Y	-0-					2
05	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2			Y	-0-					2
06	780	N	419	-0-	-361	-0-	419	2			Y	-0-					2

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			Y	-0-					1
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					1
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			Y	-0-					1
04	3870	X	3676	-0-	-194	-0-	3676	2			Y	-0-					1
05	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	3913	2			Y	-0-					1
06	3870	X	3858	-0-	-12	-0-	3858	2			Y	-0-					1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

01	2356	N	2197	-0-	-159	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2220	-0-	-136	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2167	-0-	-23	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

01	6758	X	4078	-0-	-2680	-0-	4078	2			Y	-0-					1
02	5404	X	3790	-0-	-1614	-0-	3790	2			Y	-0-					1
03	5828	X	4315	-0-	-1513	-0-	4315	2			Y	-0-					1
04	4500	X	3983	-0-	-517	-0-	3983	2			Y	-0-					1
05	4526	X	4149	-0-	-377	-0-	4149	2			Y	-0-					1
06	4170	X	4047	-0-	-123	-0-	4047	2			Y	-0-					1

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2556	-0-	-110	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2021	-0-	-139	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					4
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					4
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			Y	-0-					4
04	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1061	2			Y	-0-					4
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					4
*06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					4

B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

01	2883	X	2482	-0-	-401	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	1436	-0-	-1447	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
04	1770	X	786	-0-	-984	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1514	-0-	-315	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
*06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

01	1250	X	1023	-0-	-227	-0-	42	1	981	2	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	764	2	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	3	-0-	-987	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	B.M.T.				WELL #: 22	RRCID -> 143438	COMPL. DATE 11/24/1994					TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9260 - 10968			
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			Y	-0-					-0-
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	3741	-0-	-759	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	3774	-0-	-876	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4000	-0-	-500	-0-	3953	2	47	9	Y	43	30	1			13
	B.M.T.				WELL #: 8	RRCID -> 144863	COMPL. DATE 03/17/1993					TOTAL DEPTH 11992		PERF.10035 - 10050			
01	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	273	1	6367	2	Y	15	2	1			13
							17	9									
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	227	1	5302	2	Y	23	26	1			10
							25	9									
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	244	1	5744	2	Y	20					30
							22	9									
04	6750	X	5019	-0-	-1731	-0-	203	1	4815	2	Y	1	28	1			3
							1	9									
05	6975	X	6392	-0-	-583	-0-	269	1	6091	2	Y	29	27	1			5
							32	9									
*06	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	291	1	6231	2	Y	16					21
							18	9									
	B.M.T.				WELL #: 35	RRCID -> 145754	COMPL. DATE 11/01/1998					TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9977 - 11642			
01	8959	X	5890	-0-	-3069	-0-	242	1	5648	2	Y	-0-					-0-
02	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	465	1	10837	2	Y	-0-					-0-
03	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	377	1	8882	2	Y	-0-					-0-
04	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	405	1	9599	2	Y	-0-					-0-
05	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	448	1	10139	2	Y	-0-					-0-
*06	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	482	1	10339	2	Y	-0-					-0-
	B.M.T.				WELL #: 36	RRCID -> 146458	COMPL. DATE 08/11/1993					TOTAL DEPTH 12200		PERF.10060 - 11488			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	FROST NATIONAL BANK				WELL #: 50	RRCID -> 147400	COMPL. DATE 11/04/1993					TOTAL DEPTH 11100		PERF.10412 - 10428			
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	494	1	2993	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3128	-0-	-148	-0-	448	1	2680	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3263	-0-	-364	-0-	444	1	2819	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2913	-0-	-357	-0-	385	1	2528	2	Y	-0-					-0-
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	473	1	3126	2	Y	-0-					-0-
*06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	506	1	3146	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	44	1	1025	2	Y	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	37	1	856	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	27	1	639	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	402	-0-	-228	-0-	16	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	481	-0-	-170	-0-	20	1	461	2	Y	-0-					-0-
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	46	1	989	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2118	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	1960	N	1307	-0-	-653	-0-	1299	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	2170	N	1873	-0-	-297	-0-	1864	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	3000	N	3628	-0-	628	628	3609	2	19	9	Y	17	16	1			2
05	3100	N	2500	-0-	-600	28	2487	2	13	9	Y	12	12	1			2
*06	2441	N	2413	-0-	-28	-0-	2400	2	13	9	Y	12	10	1			4

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	99	1	2312	2	Y	-0-					-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	87	1	2019	2	Y	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	98	1	2303	2	Y	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	90	1	2140	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1946	-0-	-286	-0-	82	1	1864	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1035	-0-	-1125	-0-	46	1	989	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

01	3038	X	2693	-0-	-345	-0-	111	1	2582	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	947	-0-	-1797	-0-	39	1	908	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	1460	-0-	-1609	-0-	59	1	1401	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	1067	-0-	-1423	-0-	43	1	1024	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	879	-0-	-175	-0-	37	1	842	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	747	-0-	-663	-0-	33	1	714	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	6618	-0-	-2124	-0-	272	1	6346	2	Y	-0-					-0-
02	7196	X	6632	-0-	-564	-0-	273	1	6359	2	Y	-0-					-0-
03	7874	X	7176	-0-	-698	-0-	292	1	6884	2	Y	-0-					-0-
04	7620	X	6872	-0-	-748	-0-	278	1	6594	2	Y	-0-					-0-
05	7874	X	7508	-0-	-366	-0-	318	1	7190	2	Y	-0-					-0-
*06	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	332	1	7109	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	52	1	1209	2	Y	-0-					-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	103	1	2396	2	Y	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	89	1	2102	2	Y	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	46	1	1099	2	Y	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	78	1	1756	2	Y	-0-					-0-
*06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	91	1	1941	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

01	7068	X	6603	-0-	-465	-0-	271	1	6332	2	Y	-0-					-0-
02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	255	1	5950	2	Y	-0-					-0-
03	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	345	1	8145	2	Y	-0-					-0-
04	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	337	1	7981	2	Y	-0-					-0-
05	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	387	1	8747	2	Y	-0-					-0-
*06	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	377	1	8075	2	Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884

01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					1
02	1484	N	1428	-0-	-56	-0-	1428	2			Y	-0-					1
03	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			Y	-0-					1
04	1470	N	1270	-0-	-200	-0-	1270	2			Y	-0-					1
05	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	1349	2			Y	-0-					1
06	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	1411	2			Y	-0-					1

BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874

01	1581	N	1	-0-	-1580	-0-	1	2			Y	-0-					17
02	2800	N	4619	-0-	1819	1819	4619	2			Y	-0-					17
03	3100	N	2943	-0-	-157	1662	2943	2			Y	-0-					17
04	4045	X	2383	-0-	-1662	-0-	2383	2			Y	-0-					17
05	5115	X	1832	-0-	-3283	-0-	1832	2			Y	-0-					17
06	4950	X	1921	-0-	-3029	-0-	1921	2			Y	-0-					17

B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	201	1	4689	2	Y	32	67	1			28
							35	9									
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	185	1	4320	2	Y	53	57	1			24
							58	9									
03	3875	X	3411	-0-	-464	-0-	137	1	3238	2	Y	33					57
							36	9									
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	179	1	4236	2	Y	2	52	1			7
							2	9									
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	205	1	4649	2	Y	62	58	1			11
							68	9									
*06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	233	1	5002	2	Y	37					48
							41	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

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

B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	640	2	Y	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	40	1	947	2	Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	38	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	680	-0-	-64	-0-	29	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	36	1	774	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

01	7316	X	6718	-0-	-598	-0-	276	1	6442	2	Y	-0-					-0-
02	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	286	1	6671	2	Y	-0-					-0-
03	8370	X	7448	-0-	-922	-0-	303	1	7145	2	Y	-0-					-0-
04	8340	X	6959	-0-	-1381	-0-	282	1	6677	2	Y	-0-					-0-
05	8618	X	7873	-0-	-745	-0-	333	1	7540	2	Y	-0-					-0-
06	7440	X	6027	-0-	-1413	-0-	269	1	5758	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 161653 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9602 - 11046

01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3436	-0-	-134	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	210	1	4910	2	Y	-0-			-0-
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	197	1	4583	2	Y	-0-			-0-
03	2976	X	1392	-0-	-1584	-0-	57	1	1335	2	Y	-0-			-0-
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	198	1	4690	2	Y	-0-			-0-
05	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	279	1	6312	2	Y	-0-			-0-
*06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	245	1	5262	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 162611 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 11472 PERF. 9690 - 11057

01	6851	X	3200	-0-	-3651	-0-	3200	2			Y	-0-			-0-
02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			Y	-0-			-0-
03	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			Y	-0-			-0-
04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			Y	-0-			-0-
05	7254	X	6007	-0-	-1247	-0-	6007	2			Y	-0-			-0-
06	7020	X	5129	-0-	-1891	-0-	5129	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	80	1	1869	2	Y	-0-			-0-
02	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	67	1	1561	2	Y	-0-			-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	82	1	1929	2	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1852	-0-	-38	-0-	75	1	1777	2	Y	-0-			-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	87	1	1967	2	Y	-0-			-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	84	1	1806	2	Y	-0-			-0-

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

01	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			Y	-0-			-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-			-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-			-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-			-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-			-0-
*06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

01	3100	N	2968	-0-	-132	29	2938	2	30	9	N	27			52
02	2436	X	1582	-0-	-854	-0-	1576	2	6	9	N	5			57
03	2697	X	1902	-0-	-795	-0-	1902	2			N	-0-			57
04	2610	X	2505	-0-	-105	-0-	2505	2			N	-0-			57
05	2697	X	2114	-0-	-583	-0-	2092	2	22	9	N	20			77
*06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2657	2	3	9	N	3			80

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

01	9176	X	7359	-0-	-1817	-0-	7314	2	45	9	Y	41	42	1			7
02	8288	X	7558	-0-	-730	-0-	7504	2	54	9	Y	49	52	1			4
03	9176	X	6769	-0-	-2407	-0-	6728	2	41	9	Y	37	37	1			4
04	8550	X	7083	-0-	-1467	-0-	7038	2	45	9	Y	41	41	1			4
05	8835	X	7413	-0-	-1422	-0-	7363	2	50	9	Y	45	43	1			6
06	8100	X	5858	-0-	-2242	-0-	5817	2	41	9	Y	37	32	1			11

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

01	4619	X	4090	-0-	-529	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3536	-0-	-412	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3110	-0-	-796	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-
*06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	420	N	29	-0-	-391	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
*06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

01	2759	X	1960	-0-	-799	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
02	2212	X	1856	-0-	-356	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
03	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
04	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
*06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

01	11873	X	11170	-0-	-703	-0-	11151	2	19	9	N	17					67
02	10724	X	4592	-0-	-6132	-0-	4581	2	11	9	N	10					77
03	11873	X	2767	-0-	-9106	-0-	2767	2			N	-0-					77
04	11370	X	6133	-0-	-5237	-0-	6133	2			N	-0-					77
05	11749	X	3084	-0-	-8665	-0-	3084	2			N	-0-					77
*06	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10915	2	6	9	N	5					82

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			Y	-0-					-0-
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			Y	-0-					-0-
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-
*06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4552	-0-	-5	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3339	-0-	-777	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4482	-0-	-199	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
*06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4489	-0-	-1029	-0-	4489	2			Y	-0-					-0-
02	4984	X	3749	-0-	-1235	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	3680	-0-	-1528	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
*06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4371	-0-	-279	-0-	4308	2	63	9	Y	57	56	1			10
02	4200	X	3887	-0-	-313	-0-	3822	2	65	9	Y	59	64	1			5
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4891	2	69	9	Y	63	62	1			6
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4690	2	73	9	Y	66	65	1			7
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4835	2	76	9	Y	69	66	1			10
06	4410	X	4333	-0-	-77	-0-	4263	2	70	9	Y	64	54	1			20

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	2747	2			N	-0-					20
02	2744	X	1802	-0-	-942	-0-	1802	2			N	-0-					20
03	2759	X	2274	-0-	-485	-0-	2274	2			N	-0-					20
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					20
05	2759	X	2672	-0-	-87	-0-	2672	2			N	-0-					20
*06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					20

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1838	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1728	2	18	9	Y	16	17	1			1
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1930	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	1670	2	14	9	Y	13	14	1			1
05	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	1755	2	17	9	Y	15	14	1			2
06	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	1733	2	18	9	Y	16	13	1			5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 169266 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					20
02	2632	N	2498	-0-	-134	-0-	2498	2			N	-0-					20
03	2821	N	2673	-0-	-148	-0-	2667	2	6	9	N	5					25
04	2760	N	2586	-0-	-174	-0-	2586	2			N	-0-					25
05	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	2737	2			N	-0-					25
*06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					25

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4438	-0-	-615	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
02	4564	X	2284	-0-	-2280	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
*06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
*06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2061	-0-	-129	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	1975	-0-	-319	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
*06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4852	-0-	-480	-0-	4831	2	21	9	Y	19	16	1			3
02	4704	X	3677	-0-	-1027	-0-	3658	2	19	9	Y	17	19	1			1
03	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5944	2	25	9	Y	23	22	1			2
04	5490	X	5077	-0-	-413	-0-	5054	2	23	9	Y	21	21	1			2
05	5673	X	4833	-0-	-840	-0-	4810	2	23	9	Y	21	20	1			3
06	5730	X	3543	-0-	-2187	-0-	3525	2	18	9	Y	16	14	1			5

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4078	-0-	-355	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3994	-0-	-38	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4297	-0-	-167	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3447	-0-	-183	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3355	-0-	-396	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
*06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3662	2	28	9	Y	25	17	1			8

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3598	-0-	-618	-0-	3587	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	3808	X	3034	-0-	-774	-0-	3023	2	11	9	Y	10	11	1			1
03	4216	X	4029	-0-	-187	-0-	4017	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5363	2	19	9	Y	17	16	1			2
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5933	2	20	9	Y	18	17	1			3
*06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-	3	1			-0-

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 75 RRCID -> 169837 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11284 - 11308

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2707	2	29	9	Y	26	26	1			4
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2334	2	30	9	Y	27	29	1			2
03	2604	N	2422	-0-	-182	-0-	2397	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	2640	X	2243	-0-	-397	-0-	2218	2	25	9	Y	23	23	1			2
05	2728	X	2480	-0-	-248	-0-	2451	2	29	9	Y	26	24	1			4
06	2640	X	2286	-0-	-354	-0-	2286	2			Y	-0-	4	1			-0-

B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3199	-0-	99	99	3199	2			Y	-0-					-0-
04	2983	N	2884	-0-	-99	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	1868	-0-	-643	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2696	-0-	-64	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401

01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
*06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2326	2	46	9	Y	42	35	1			7
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2074	2	50	9	Y	45	48	1			4
03	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2182	2	42	9	Y	38	38	1			4
04	2280	N	2198	-0-	-82	-0-	2153	2	45	9	Y	41	41	1			4
05	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	2172	2	47	9	Y	43	41	1			6
06	2130	N	1845	-0-	-285	-0-	1804	2	41	9	Y	37	32	1			11

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
*06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	13061	-0-	-114	-0-	13050	2	11	9	Y	10	9	1			2
02	11900	X	11016	-0-	-884	-0-	11016	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	12338	X	11897	-0-	-441	-0-	11897	2			Y	-0-					-0-
04	11400	X	11310	-0-	-90	-0-	11310	2			Y	-0-					-0-
05	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			Y	-0-					-0-
*06	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11416	2	11	9	Y	10	7	1			3

B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	410	-0-	-150	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

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

B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2498	-0-	-134	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3843	-0-	-507	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	3490	-0-	-860	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3748	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3321	2	17	9	Y	15	16	1			1
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3662	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	3660	X	3292	-0-	-368	-0-	3278	2	14	9	Y	13	13	1			1
05	3782	X	3331	-0-	-451	-0-	3316	2	15	9	Y	14	13	1			2
06	3630	X	3449	-0-	-181	-0-	3449	2			Y	-0-	2	1			-0-

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2099	-0-	-660	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
*06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4865	-0-	-1025	-0-	4844	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	5320	X	4908	-0-	-412	-0-	4884	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	5890	X	5585	-0-	-305	-0-	5563	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5350	2	23	9	Y	21	21	1			2
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5411	2	24	9	Y	22	21	1			3
*06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			Y	-0-	3	1			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					95
02	896	N	155	-0-	-741	-0-	155	2			N	-0-					95
03	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	2			N	-0-					95
04	540	N	6	-0-	-534	-0-	6	2			N	-0-					95
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					95
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					95

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 170959 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9529 - 10106

01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

01	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	1509	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1460	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1596	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1549	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1592	2	13	9	Y	12	11	1			2
*06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-	2	1			-0-

B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

01	3720	X	1802	-0-	-1918	-0-	1802	2			Y	-0-					1
02	2156	X	1845	-0-	-311	-0-	1845	2			Y	-0-					1
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					1
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			Y	-0-					1
05	3100	N	3773	-0-	673	673	3773	2			Y	-0-					1
*06	3000	N	3804	-0-	804	1477	3804	2			Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

01	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1020	-0-	-251	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

01	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	391	-0-	-85	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	355	-0-	-155	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1595	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1192	2	17	9	Y	15	17	1			1
03	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	1002	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	1320	N	919	-0-	-401	-0-	908	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	1333	N	985	-0-	-348	-0-	972	2	13	9	Y	12	11	1			2
*06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1360	2	18	9	Y	16	13	1			5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					26
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					26
03	961	N	662	-0-	-299	-0-	662	2			N	-0-					26
04	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-					26
05	1054	N	919	-0-	-135	-0-	919	2			N	-0-					26
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					26

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

01	3565	X	3357	-0-	-208	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	2752	-0-	-813	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3591	-0-	-249	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	2396	-0-	-1444	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

01	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			Y	-0-					-0-
02	10556	X	9632	-0-	-924	-0-	9632	2			Y	-0-					-0-
03	11687	X	10675	-0-	-1012	-0-	10675	2			Y	-0-					-0-
04	11310	X	9503	-0-	-1807	-0-	9503	2			Y	-0-					-0-
05	10943	X	10759	-0-	-184	-0-	10759	2			Y	-0-					-0-
06	10590	X	9436	-0-	-1154	-0-	9415	2	21	9	Y	19	13	1			6

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

01	T. A.		7127	-0-	7127	15645	6919	2	208	9	Y	189	194	1			32
02	22152	X	6507	-0-	-15645	-0-	6286	2	221	9	Y	201	217	1			16
03	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7285	2	216	9	Y	196	192	1			20
04	8250	X	5145	-0-	-3105	-0-	4987	2	158	9	Y	144	149	1			15
05	8525	X	4321	-0-	-4204	-0-	4186	2	135	9	Y	123	121	1			17
06	7200	X	5091	-0-	-2109	-0-	5091	2			Y	-0-	17	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	2761	2			N	-0-					25
02	2576	X	2341	-0-	-235	-0-	2341	2			N	-0-					25
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					25
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					25
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					25
*06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3717	2	13	9	N	12					37

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 172203 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			Y	-0-					-0-
02	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			Y	-0-					-0-
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			Y	-0-					-0-
04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			Y	-0-					-0-
05	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			Y	-0-					-0-
*06	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1745	-0-	-208	-0-	1703	2	42	9	N	38	194	1			25
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					25
03	3100	N	3714	-0-	614	614	3714	2			N	-0-					25
04	2646	N	2032	-0-	-614	-0-	2032	2			N	-0-					25
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					25
06	2940	X	2032	-0-	-908	-0-	2032	2			N	-0-					25

B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3802	2	21	9	Y	19	21	1			3
02	6888	X	4148	-0-	-2740	-0-	4120	2	28	9	Y	25	26	1			2
03	7626	X	5600	-0-	-2026	-0-	5569	2	31	9	Y	28	27	1			3
04	5370	X	4755	-0-	-615	-0-	4726	2	29	9	Y	26	26	1			3
05	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5910	2	36	9	Y	33	31	1			5
*06	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5662	2	99	9	Y	90	67	1			28

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3888	-0-	-1196	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
03	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			Y	-0-					-0-
04	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			Y	-0-					-0-
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	4647	-0-	-753	-0-	4647	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					6
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					6
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					6
04	3030	X	2450	-0-	-580	-0-	2450	2			Y	-0-					6
05	3131	X	2273	-0-	-858	-0-	2273	2			Y	-0-					6
06	3030	X	2459	-0-	-571	-0-	2459	2			Y	-0-					6

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33782	X	13712	-0-	-20070	-0-	563	1	13149	2	Y	-0-					-0-
02	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	396	1	9227	2	Y	-0-					-0-
03	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	334	1	7871	2	Y	-0-					-0-
04	12960	X	7743	-0-	-5217	-0-	313	1	7430	2	Y	-0-					-0-
05	13392	X	11585	-0-	-1807	-0-	490	1	11095	2	Y	-0-					-0-
06	12960	X	11703	-0-	-1257	-0-	521	1	11182	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5648	2	67	9	Y	61	60	1			10
02	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5529	2	78	9	Y	71	75	1			6
03	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	5990	2	69	9	Y	63	63	1			6
04	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6786	2	86	9	Y	78	76	1			8
05	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8707	2	111	9	Y	101	95	1			14
*06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7680	2	103	9	Y	94	79	1			29

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	2462	-0-	-2	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2788	-0-	-152	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

01	5735	X	4751	-0-	-984	-0-	4729	2	22	9	Y	20	21	1			3
02	5180	X	4933	-0-	-247	-0-	4904	2	29	9	Y	26	27	1			2
03	5735	X	5362	-0-	-373	-0-	5337	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	5250	X	4386	-0-	-864	-0-	4363	2	23	9	Y	21	21	1			2
05	5425	X	4085	-0-	-1340	-0-	4063	2	22	9	Y	20	19	1			3
06	5250	X	4126	-0-	-1124	-0-	4126	2			Y	-0-	3	1			-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

01	5022	X	4852	-0-	-170	-0-	4852	2			Y	-0-					11
02	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			Y	-0-					11
03	4960	X	4083	-0-	-877	-0-	4083	2			Y	-0-					11
04	4800	X	3635	-0-	-1165	-0-	3635	2			Y	-0-					11
05	5146	X	4561	-0-	-585	-0-	4561	2			Y	-0-					11
06	4980	X	4010	-0-	-970	-0-	4010	2			Y	-0-					11

FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

01	5952	X	4340	-0-	-1612	-0-	4340	2			N	-0-					69
02	5376	X	3672	-0-	-1704	-0-	3672	2			N	-0-					69
03	5952	X	4377	-0-	-1575	-0-	4377	2			N	-0-					69
04	4200	X	4120	-0-	-80	-0-	4113	2	7	9	N	6					75
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4400	2	10	9	N	9					84
*06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					84

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

01	1271	N	78	-0-	-1193	-0-	67	2	11	9	Y	10					25
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					25
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2	4	9	Y	4	10	1			19
04	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3	9	Y	3					22
05	2480	X	1856	-0-	-624	-0-	1856	2			Y	-0-					22
06	2400	X	1864	-0-	-536	-0-	1864	2			Y	-0-					22

VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

01	17298	X	16500	-0-	-798	-0-	16449	2	51	9	N	46					202
02	15400	X	14369	-0-	-1031	-0-	14335	2	34	9	N	31	198	1			35
03	16554	X	14257	-0-	-2297	-0-	14233	2	24	9	N	22					57
04	15780	X	15250	-0-	-530	-0-	15202	2	48	9	N	44					101
05	16306	X	14525	-0-	-1781	-0-	14525	2			N	-0-					101
06	15780	X	14685	-0-	-1095	-0-	14601	2	84	9	N	76					177

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9898 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
02	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
03	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
*06	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					65
02	392	N	219	-0-	-173	-0-	208	2	11	9	N	10					75
03	620	N	224	-0-	-396	-0-	224	2			N	-0-					75
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					75
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					75
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					75

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

01	7874	X	7253	-0-	-621	-0-	7253	2			Y	-0-					-0-
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			Y	-0-					-0-
03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			Y	-0-					-0-
04	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	2			Y	-0-					-0-
05	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			Y	-0-					-0-
*06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	5535	-0-	2435	2435	5535	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	5363	-0-	2363	4798	5363	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3460	-0-	360	5158	3460	2			Y	-0-					-0-
*06	6530	X	1372	-0-	-5158	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

01	5611	X	4836	-0-	-775	-0-	4799	2	37	9	N	34					134
02	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5509	2	19	9	N	17					151
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5423	2	42	9	N	38	162	1			27
04	5220	X	5002	-0-	-218	-0-	5002	2			N	-0-					27
05	5983	X	4409	-0-	-1574	-0-	4385	2	24	9	N	22					49
06	5790	X	4855	-0-	-935	-0-	4844	2	11	9	N	10					59

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

01	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7052	2	55	9	Y	50	52	1			8
02	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6728	2	62	9	Y	56	60	1			4
03	8959	X	6564	-0-	-2395	-0-	6513	2	51	9	Y	46	45	1			5
04	8670	X	5849	-0-	-2821	-0-	5802	2	47	9	Y	43	44	1			4
05	8959	X	6419	-0-	-2540	-0-	6365	2	54	9	Y	49	46	1			7
06	7290	X	6232	-0-	-1058	-0-	6215	2	17	9	Y	15	17	1			5

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

01	5022	X	4025	-0-	-997	-0-	3997	2	28	9	Y	25	21	1			4
02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3724	2	31	9	Y	28	30	1			2
03	4123	X	3708	-0-	-415	-0-	3683	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3768	2	29	9	Y	26	25	1			3
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4093	2	31	9	Y	28	27	1			4
*06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3781	2	30	9	Y	27	23	1			8

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2498	-0-	-50	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2694	-0-	-468	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2535	-0-	-585	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2536	-0-	-688	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2396	-0-	-454	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3507	-0-	-306	-0-	144	1	3363	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2609	-0-	-191	-0-	107	1	2502	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2179	-0-	-1541	-0-	89	1	2090	2	Y	-0-					-0-
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	120	1	2833	2	Y	-0-					-0-
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	139	1	3144	2	Y	-0-					-0-
*06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	153	1	3290	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	10054	-0-	-207	-0-	10030	2	24	9	Y	22					34
02	9268	X	8333	-0-	-935	-0-	8331	2	2	9	Y	2					36
03	10261	X	9538	-0-	-723	-0-	9528	2	10	9	Y	9	39	1			6
04	9930	X	8900	-0-	-1030	-0-	8900	2			Y	-0-					6
05	10261	X	9297	-0-	-964	-0-	9265	2	32	9	Y	29					35
06	9720	X	9031	-0-	-689	-0-	9017	2	14	9	Y	13	42	1			6

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					45
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					45
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					45
04	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-					45
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					45
*06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					45

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	144	1	3358	2	Y	30	52	1			26
							33	9									
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	128	1	2974	2	Y	46	51	1			21
							51	9									
03	3007	X	2241	-0-	-766	-0-	90	1	2121	2	Y	27					48
							30	9									
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	143	1	3390	2	Y	2	44	1			6
							2	9									
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	142	1	3219	2	Y	54	51	1			9
							59	9									
*06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	134	1	2881	2	Y	28					37
							31	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	295	1	6889	2	Y	18	2	1			16
							20	9									
02	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	262	1	6107	2	Y	29	32	1			13
							32	9									
03	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	258	1	6080	2	Y	24					37
							26	9									
04	6960	X	6650	-0-	-310	-0-	269	1	6381	2	Y	-0-	33	1			4
05	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	321	1	7266	2	Y	37	35	1			6
							41	9									
06	6960	X	6957	-0-	-3	-0-	309	1	6626	2	Y	20					26
							22	9									

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1344	-0-	-56	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
*06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 178054 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			Y	-0-					-0-
02	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			Y	-0-					-0-
03	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			Y	-0-					-0-
04	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			Y	-0-					-0-
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			Y	-0-					-0-
*06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3945	-0-	-85	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
*06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8170	-0-	-262	-0-	8105	2	65	9	Y	59	49	1			10
02	7616	X	7483	-0-	-133	-0-	7413	2	70	9	Y	64	69	1			5
03	8432	X	8125	-0-	-307	-0-	8060	2	65	9	Y	59	58	1			6
04	7920	X	7820	-0-	-100	-0-	7754	2	66	9	Y	60	60	1			6
05	8277	X	8099	-0-	-178	-0-	8029	2	70	9	Y	64	61	1			9
06	8010	X	7774	-0-	-236	-0-	7689	2	85	9	Y	77	62	1			24

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	1722	-0-	-1192	-0-	1715	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	2800	N	2869	-0-	69	69	2855	2	14	9	Y	13	13	1			1
03	2821	N	2751	-0-	-70	-0-	2740	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2626	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	3069	X	2076	-0-	-993	-0-	2067	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2970	X	2902	-0-	-68	-0-	2888	2	14	9	Y	13	10	1			4

B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	14582	-0-	-763	-0-	14582	2			Y	-0-					12
02	13104	X	11534	-0-	-1570	-0-	11534	2			Y	-0-					12
03	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	14544	2	4	9	Y	4					16
04	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			Y	-0-					16
05	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	2			Y	-0-					16
*06	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			Y	-0-					16

FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	513	-0-	-169	-0-	513	2			N	-0-					42
02	560	N	435	-0-	-125	-0-	435	2			N	-0-					42
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	593	2	9	9	N	8					50
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					50
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	761	2	13	9	N	12					62
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					62

SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2578	-0-	-1979	-0-	2578	2			Y	-0-					1
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					1
03	4278	X	1408	-0-	-2870	-0-	1408	2			Y	-0-					1
04	4140	X	3806	-0-	-334	-0-	3806	2			Y	-0-					1
05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			Y	-0-					1
*06	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2210	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2085	2	22	9	Y	20	21	1			2
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2248	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	2024	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	2139	N	1902	-0-	-237	-0-	1884	2	18	9	Y	16	16	1			2
*06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2092	2	21	9	Y	19	15	1			6

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3522	-0-	-446	-0-	3507	2	15	9	Y	14					26
02	3584	X	3236	-0-	-348	-0-	3233	2	3	9	Y	3					29
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3928	2	10	9	Y	9	32	1			6
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					6
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3626	2	32	9	Y	29					35
06	3810	X	3588	-0-	-222	-0-	3574	2	14	9	Y	13	42	1			6

B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3731	-0-	-113	-0-	3716	2	15	9	Y	14	12	1			2
02	3500	X	2648	-0-	-852	-0-	2634	2	14	9	Y	13	14	1			1
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4067	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4728	2	21	9	Y	19	19	1			2
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4273	2	21	9	Y	19	18	1			3
*06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3555	2	45	9	Y	41	31	1			13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	252	1	5893	2	Y	-0-					-0-
02	5208	X	4464	-0-	-744	-0-	184	1	4280	2	Y	-0-					-0-
03	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	272	1	6405	2	Y	-0-					-0-
04	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	225	1	5330	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	843	-0-	-3621	-0-	36	1	807	2	Y	-0-					-0-
*06	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	490	1	10514	2	Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

01	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	13982	2			Y	-0-					-0-
02	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	2			Y	-0-					-0-
03	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	12075	2			Y	-0-					-0-
04	13680	X	12596	-0-	-1084	-0-	12596	2			Y	-0-					-0-
05	14136	X	13015	-0-	-1121	-0-	13015	2			Y	-0-					-0-
06	13680	X	13149	-0-	-531	-0-	13149	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9378 - 9520

01	9455	X	7466	-0-	-1989	-0-	7433	2	33	9	Y	30	33	1			5
02	8120	X	5924	-0-	-2196	-0-	5893	2	31	9	Y	28	31	1			2
03	8990	X	7409	-0-	-1581	-0-	7376	2	33	9	Y	30	29	1			3
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6932	2	33	9	Y	30	30	1			3
05	7099	X	7077	-0-	-22	-0-	7043	2	34	9	Y	31	30	1			4
06	6870	X	6715	-0-	-155	-0-	6683	2	32	9	Y	29	24	1			9

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

01	1984	N	1736	-0-	-248	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	913	-0-	-627	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	750	-0-	-2164	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	654	-0-	-1026	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	577	-0-	-446	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	720	N	241	-0-	-479	-0-	241	2			N	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

01	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			Y	-0-					14
02	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			Y	-0-					14
03	8587	X	8576	-0-	-11	-0-	8574	2	2	9	Y	2					16
04	8310	X	8187	-0-	-123	-0-	8187	2			Y	-0-					16
05	8804	X	8316	-0-	-488	-0-	8316	2			Y	-0-					16
06	8520	X	7933	-0-	-587	-0-	7933	2			Y	-0-					16

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

01	4991	X	4889	-0-	-102	-0-	4889	2			Y	-0-					-0-
02	4480	X	4268	-0-	-212	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4534	-0-	-426	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	3835	-0-	-965	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	3971	-0-	-927	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	3787	-0-	-953	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

01	4402	X	3491	-0-	-911	-0-	3470	2	21	9	Y	19	16	1			3
02	3976	X	3671	-0-	-305	-0-	3645	2	26	9	Y	24	25	1			2
03	4402	X	3993	-0-	-409	-0-	3970	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4054	2	25	9	Y	23	23	1			2
05	4061	X	3880	-0-	-181	-0-	3855	2	25	9	Y	23	22	1			3
06	3930	X	3466	-0-	-464	-0-	3466	2			Y	-0-	3	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7569	-0-	-491	-0-	7569	2			Y	-0-					2
02	7280	X	6594	-0-	-686	-0-	6594	2			Y	-0-					2
03	8060	X	7469	-0-	-591	-0-	7469	2			Y	-0-					2
04	8160	X	7217	-0-	-943	-0-	7217	2			Y	-0-					2
05	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			Y	-0-					2
*06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			Y	-0-					2

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7214	-0-	-784	-0-	7210	2	4	9	Y	4					27
02	7168	X	5969	-0-	-1199	-0-	5965	2	4	9	Y	4					31
03	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8240	2	11	9	Y	10					41
04	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7515	2	6	9	Y	5					46
05	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8374	2	10	9	Y	9					55
06	7980	X	7896	-0-	-84	-0-	7886	2	10	9	Y	9					64

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 181312 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					54
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					54
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					54
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					54
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					54
*06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					54

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3379	-0-	-186	-0-	3379	2			Y	-0-					1
02	3920	X	3340	-0-	-580	-0-	3340	2			Y	-0-					1
03	4340	X	3339	-0-	-1001	-0-	3339	2			Y	-0-					1
04	4200	X	2866	-0-	-1334	-0-	2866	2			Y	-0-					1
05	3689	X	3271	-0-	-418	-0-	3271	2			Y	-0-					1
06	3570	X	3008	-0-	-562	-0-	3008	2			Y	-0-					1

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	135	1	3157	2	Y	-0-					-0-
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	128	1	2972	2	Y	-0-					-0-
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	113	1	2669	2	Y	-0-					-0-
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	133	1	3149	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3321	-0-	-89	-0-	141	1	3180	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2955	-0-	-375	-0-	132	1	2823	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5745	2	40	9	Y	36	33	1			6
02	4984	X	4412	-0-	-572	-0-	4375	2	37	9	Y	34	37	1			3
03	5518	X	5387	-0-	-131	-0-	5351	2	36	9	Y	33	33	1			3
04	7230	X	5262	-0-	-1968	-0-	5222	2	40	9	Y	36	35	1			4
05	7161	X	4419	-0-	-2742	-0-	4386	2	33	9	Y	30	30	1			4
06	5610	X	5158	-0-	-452	-0-	5158	2			Y	-0-	4	1			-0-

B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	307	1	7180	2	Y	-0-					-0-
02	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	295	1	6876	2	Y	-0-					-0-
03	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	288	1	6789	2	Y	-0-					-0-
04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	281	1	6654	2	Y	-0-					-0-
05	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	313	1	7091	2	Y	-0-					-0-
*06	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	266	1	5707	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7607	-0-	-112	-0-	7607	2			Y	-0-					27
02	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			Y	-0-					27
03	7719	X	3036	-0-	-4683	-0-	3032	2	4	9	Y	4	11	1			20
04	7800	X	3317	-0-	-4483	-0-	3314	2	3	9	Y	3					23
05	8153	X	5396	-0-	-2757	-0-	5396	2			Y	-0-					23
06	7890	X	5899	-0-	-1991	-0-	5892	2	7	9	Y	6					29

BMT WELL #: 133 RRCID -> 182661 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4457	-0-	-359	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	5027	-0-	-305	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	4564	-0-	-836	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	5257	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4483	-0-	-677	-0-	4483	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1755	2			N	-0-					50
02	1624	N	1583	-0-	-41	-0-	1583	2			N	-0-					50
03	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	1626	2			N	-0-					50
04	1710	N	1606	-0-	-104	-0-	1606	2			N	-0-					50
05	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1657	2			N	-0-					50
*06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					50

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 182798 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2304	2	221	9	N	201	178	1			23
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					23
03	1178	N	311	-0-	-867	-0-	311	2			N	-0-					23
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					23
05	1271	N	635	-0-	-636	-0-	635	2			N	-0-					23
*06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					23

TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					3
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					3
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					3
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					3
05	3255	X	2799	-0-	-456	-0-	2799	2			Y	-0-					3
06	3810	X	2490	-0-	-1320	-0-	2490	2			Y	-0-					3

BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6027	-0-	-855	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-
02	6216	X	5960	-0-	-256	-0-	5960	2			Y	-0-					-0-
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			Y	-0-					-0-
04	7440	X	7183	-0-	-257	-0-	7183	2			Y	-0-					-0-
05	7688	X	7508	-0-	-180	-0-	7508	2			Y	-0-					-0-
06	8220	X	7750	-0-	-470	-0-	7671	2	79	9	Y	72	50	1			22

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4890	-0-	-194	-0-	4890	2			Y	-0-					1
02	4648	X	4548	-0-	-100	-0-	4548	2			Y	-0-					1
03	5115	X	4892	-0-	-223	-0-	4892	2			Y	-0-					1
04	4950	X	4762	-0-	-188	-0-	4762	2			Y	-0-					1
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-					1
*06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			Y	-0-					1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

01	1984	N	1297	-0-	-687	-0-	1297	2			N	-0-					30
02	1400	N	979	-0-	-421	-0-	979	2			N	-0-					30
03	1550	N	359	-0-	-1191	-0-	359	2			N	-0-					30
04	1260	N	546	-0-	-714	-0-	546	2			N	-0-					30
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					30
*06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					30

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

01	2480	X	1747	-0-	-733	-0-	72	1	1675	2	Y	-0-					-0-
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	116	1	2711	2	Y	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	122	1	2870	2	Y	-0-					-0-
04	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	116	1	2748	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3277	-0-	177	177	139	1	3138	2	Y	-0-					-0-
*06	3178	X	3001	-0-	-177	-0-	134	1	2867	2	Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

01	3162	X	2827	-0-	-335	-0-	2823	2	4	9	Y	4					6
02	2856	X	2373	-0-	-483	-0-	2370	2	3	9	Y	3					9
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3455	2	12	9	Y	11					20
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2973	2	6	9	Y	5					25
05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2849	2	7	9	Y	6					31
06	3360	X	2634	-0-	-726	-0-	2627	2	7	9	Y	6					37

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					80
02	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	2			N	-0-					80
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					80
04	1740	N	477	-0-	-1263	-0-	477	2			N	-0-					80
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	762	2	63	9	N	57					137
*06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					137

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

01	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			Y	-0-					-0-
02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			Y	-0-					-0-
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6273	-0-	-447	-0-	6273	2			Y	-0-					-0-
05	6944	X	6749	-0-	-195	-0-	6749	2			Y	-0-					-0-
06	6720	X	6498	-0-	-222	-0-	6452	2	46	9	Y	42	29	1			13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			Y	-0-					20
02	8428	X	7844	-0-	-584	-0-	7844	2			Y	-0-					20
03	9331	X	3460	-0-	-5871	-0-	3456	2	4	9	Y	4	8	1			16
04	8610	X	5384	-0-	-3226	-0-	5378	2	6	9	Y	5					21
05	8897	X	8892	-0-	-5	-0-	8892	2			Y	-0-					21
06	8610	X	8099	-0-	-511	-0-	8099	2			Y	-0-					21

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

01	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	232	1	5410	2	Y	-0-	34	1			-0-
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	193	1	4497	2	Y	-0-					-0-
03	4774	X	4677	-0-	-97	-0-	190	1	4487	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4297	-0-	-173	-0-	174	1	4123	2	Y	-0-					-0-
05	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	216	1	4892	2	Y	-0-					-0-
*06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	221	1	4730	2	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2011	2	10	9	N	9					69
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					69
03	713	N	589	-0-	-124	-0-	589	2			N	-0-					69
04	990	N	492	-0-	-498	-0-	492	2			N	-0-					69
05	961	N	557	-0-	-404	-0-	544	2	13	9	N	12					81
06	570	N	444	-0-	-126	-0-	444	2			N	-0-					81

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

01	4154	X	3494	-0-	-660	-0-	143	1	3351	2	Y	-0-					-0-
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	168	1	3917	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	3446	-0-	-1204	-0-	140	1	3306	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	3359	-0-	-1141	-0-	136	1	3223	2	Y	-0-					-0-
05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	206	1	4649	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	3520	-0-	-860	-0-	157	1	3363	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	2	3	9	Y	3					58
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	9	Y	2					60
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					60
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	Y	5					65
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					65
06	510	N	404	-0-	-106	-0-	400	2	4	9	Y	4					69

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1932	-0-	-269	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1871	-0-	-139	-0-	1846	2	25	9	Y	23	16	1			7

FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2391	2	52	9	N	47					77
02	2184	X	983	-0-	-1201	-0-	983	2			N	-0-					77
03	2852	X	2527	-0-	-325	-0-	2527	2			N	-0-					77
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					77
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					77
*06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					77

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			Y	-0-					22
02	7896	X	7349	-0-	-547	-0-	7349	2			Y	-0-					22
03	8742	X	3151	-0-	-5591	-0-	3147	2	4	9	Y	4	9	1			17
04	8190	X	4706	-0-	-3484	-0-	4700	2	6	9	Y	5					22
05	8463	X	8446	-0-	-17	-0-	8446	2			Y	-0-					22
06	8190	X	7806	-0-	-384	-0-	7806	2			Y	-0-					22

B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	372	1	8699	2	Y	-0-					-0-
02	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	223	1	5207	2	Y	-0-					-0-
03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	205	1	4826	2	Y	-0-					-0-
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	171	1	4050	2	Y	-0-					-0-
05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	211	1	4771	2	Y	-0-					-0-
*06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	195	1	4182	2	Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5522	2	45	9	Y	41	34	1			7
02	4956	X	4882	-0-	-74	-0-	4836	2	46	9	Y	42	46	1			3
03	5487	X	5372	-0-	-115	-0-	5329	2	43	9	Y	39	38	1			4
04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5091	2	44	9	Y	40	40	1			4
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5244	2	46	9	Y	42	40	1			6
*06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			Y	-0-	6	1			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4808	2	12	9	N	11					60
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4458	2	10	9	N	9					69
03	4898	X	4240	-0-	-658	-0-	4228	2	12	9	N	11					80
04	5370	X	4333	-0-	-1037	-0-	4311	2	22	9	N	20					100
05	5549	X	4916	-0-	-633	-0-	4906	2	10	9	N	9					109
06	4800	X	4405	-0-	-395	-0-	4405	2			N	-0-					109

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5263	-0-	-317	-0-	5260	2	3	9	N	3	117	1			25
02	5040	X	4786	-0-	-254	-0-	4775	2	11	9	N	10					35
03	5456	X	5221	-0-	-235	-0-	5213	2	8	9	N	7					42
04	5100	X	5025	-0-	-75	-0-	5016	2	9	9	N	8					50
05	5270	X	5151	-0-	-119	-0-	5151	2			N	-0-					50
06	5100	X	4602	-0-	-498	-0-	4585	2	17	9	N	15					65

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
*06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					96
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					96
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					96
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					96
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					96
*06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					96

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3853	-0-	-487	-0-	3824	2	29	9	N	26					54
02	3892	X	2916	-0-	-976	-0-	2910	2	6	9	N	5					59
03	4247	X	3558	-0-	-689	-0-	3555	2	3	9	N	3					62
04	3900	X	3858	-0-	-42	-0-	3858	2			N	-0-					62
05	4030	X	3839	-0-	-191	-0-	3830	2	9	9	N	8					70
06	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	3652	2	6	9	N	5					75

SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3190	-0-	-366	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3407	-0-	-530	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3176	-0-	-754	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
*06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			Y	-0-					-0-
03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	4227	-0-	-1383	-0-	4227	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	5752	-0-	-14	-0-	5752	2			Y	-0-					-0-
*06	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 127 RRCID -> 188681 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	909	-0-	-379	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	945	-0-	-481	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	928	-0-	-302	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	772	-0-	-220	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	737	-0-	-163	-0-	737	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

01	5332	X	4697	-0-	-635	-0-	4697	2			N	-0-					26
02	4816	X	4341	-0-	-475	-0-	4327	2	14	9	N	13					39
03	5208	X	4785	-0-	-423	-0-	4773	2	12	9	N	11					50
04	4710	X	4691	-0-	-19	-0-	4691	2			N	-0-					50
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4846	2	17	9	N	15					65
06	4650	X	4345	-0-	-305	-0-	4339	2	6	9	N	5					70

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					7
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					7
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					7
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					7
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					7
*06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					7

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

01	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			Y	-0-					-0-
02	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			Y	-0-					-0-
03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			Y	-0-					-0-
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5457	-0-	-30	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	5115	-0-	-195	-0-	5115	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			Y	-0-					1
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					1
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					1
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					1
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					1
*06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					1

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2936	-0-	-184	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3005	-0-	-157	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
*06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3105	2	8	9	Y	7	5	1			2

B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2694	2	21	9	Y	19	16	1			3
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2361	2	23	9	Y	21	22	1			2
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2546	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	2610	N	2368	-0-	-242	-0-	2348	2	20	9	Y	18	18	1			2
05	2635	N	2548	-0-	-87	-0-	2526	2	22	9	Y	20	19	1			3
06	2460	N	2160	-0-	-300	-0-	2160	2			Y	-0-	3	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3318	2	11	9	Y	10	9	1			2
02	2828	X	2510	-0-	-318	-0-	2501	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	3131	X	2607	-0-	-524	-0-	2599	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	2910	X	2423	-0-	-487	-0-	2415	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	2781	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2910	X	2833	-0-	-77	-0-	2822	2	11	9	Y	10	8	1			3

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2224	-0-	-287	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2130	-0-	-180	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4048	-0-	-2121	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
02	5852	X	4571	-0-	-1281	-0-	4571	2			Y	-0-					-0-
03	6479	X	4075	-0-	-2404	-0-	4075	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	4408	-0-	-1442	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
05	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					-0-
*06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2984	-0-	-147	-0-	2963	2	21	9	Y	19	23	1			3
02	2828	X	2729	-0-	-99	-0-	2706	2	23	9	Y	21	22	1			2
03	3131	X	2974	-0-	-157	-0-	2953	2	21	9	Y	19	19	1			2
04	3240	X	2955	-0-	-285	-0-	2933	2	22	9	Y	20	20	1			2
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3048	2	23	9	Y	21	20	1			3
*06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2931	2	47	9	Y	43	33	1			13

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1397	-0-	-432	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1508	-0-	-262	-0-	1473	2	35	9	Y	32	22	1			10

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	28	1	659	2	Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	23	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	28	1	640	2	Y	-0-					-0-
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	1577	-0-	-4437	-0-	1577	2			N	-0-					26
02	5404	X	1056	-0-	-4348	-0-	1056	2			N	-0-					26
03	5983	X	5929	-0-	-54	-0-	5911	2	18	9	N	16					42
04	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					42
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					42
*06	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					42

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	14130	-0-	-3230	-0-	14098	2	32	9	N	29	79	1			34
02	14140	X	12585	-0-	-1555	-0-	12549	2	36	9	N	33					67
03	15190	X	13770	-0-	-1420	-0-	13753	2	17	9	N	15					82
04	13470	X	13151	-0-	-319	-0-	13131	2	20	9	N	18					100
05	13919	X	10937	-0-	-2982	-0-	10937	2			N	-0-					100
06	13470	X	12172	-0-	-1298	-0-	12129	2	43	9	N	39					139

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10659 - 10667

01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					181
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1799	2	12	9	N	11	167	1			25
03	2852	N	1957	-0-	-895	-0-	1957	2			N	-0-					25
04	1920	N	1778	-0-	-142	-0-	1778	2			N	-0-					25
05	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	1919	2			N	-0-					25
06	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	1831	2			N	-0-					25

FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1807	2	6	9	N	5					72
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					72
03	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1037	2	6	9	N	5					77
04	1140	N	972	-0-	-168	-0-	966	2	6	9	N	5					82
05	1178	N	988	-0-	-190	-0-	988	2			N	-0-					82
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	885	2			N	-0-					82

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10885 - 10958

01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					29
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					29
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					29
04	930	N	678	-0-	-252	-0-	678	2			N	-0-					29
05	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					29
*06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					29

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

01	3565	X	3272	-0-	-293	-0-	3247	2	25	9	Y	23	23	1			4
02	3220	X	2801	-0-	-419	-0-	2801	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	3565	X	3529	-0-	-36	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2692	-0-	-488	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2816	-0-	-470	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2845	-0-	-335	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1610	-0-	-574	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
04	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2537	-0-	-67	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2470	-0-	-50	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			Y	-0-					1
02	9044	X	8006	-0-	-1038	-0-	8006	2			Y	-0-					1
03	9982	X	9786	-0-	-196	-0-	9786	2			Y	-0-					1
04	10590	X	8773	-0-	-1817	-0-	8773	2			Y	-0-					1
05	10943	X	8648	-0-	-2295	-0-	8648	2			Y	-0-					1
06	10590	X	8438	-0-	-2152	-0-	8438	2			Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

01	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4897	-0-	-227	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	4674	-0-	-999	-0-	4674	2			Y	-0-					-0-
04	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			Y	-0-					-0-
05	5890	X	4675	-0-	-1215	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
*06	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 193301 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704

01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1693	-0-	-183	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
03	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
*06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

01	11501	X	8469	-0-	-3032	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	7777	-0-	-2611	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
03	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
04	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
05	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	9173	-0-	-2257	-0-	9173	2			N	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			Y	-0-					53
04	T. A.		1010	-0-	1010	1010	1010	2			Y	-0-					53
05	T. A.		580	-0-	580	1590	580	2			Y	-0-					53
06	T. A.		285	-0-	285	1875	285	2			Y	-0-					53

B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

01	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	11358	2	32	9	Y	29					35
02	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10649	2	14	9	Y	13	41	1			7
03	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11768	2	17	9	Y	15					22
04	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11396	2	19	9	Y	17					39
05	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11485	2	24	9	Y	22	54	1			7
*06	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	11299	2	12	9	Y	11					18

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
02	1456	X	579	-0-	-877	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	1612	X	719	-0-	-893	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	561	-0-	-219	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8084	X	3408	-0-	-4676	-0-	3385	2	23	9	Y	21					26
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2901	2	8	9	Y	7	29	1			4
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3401	2	12	9	Y	11					15
04	3870	X	2616	-0-	-1254	-0-	2607	2	9	9	Y	8					23
05	3441	X	2783	-0-	-658	-0-	2770	2	13	9	Y	12	31	1			4
06	3300	X	2623	-0-	-677	-0-	2617	2	6	9	Y	5					9

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	10251	-0-	-165	-0-	10251	2			Y	-0-					-0-
02	9408	X	7182	-0-	-2226	-0-	7182	2			Y	-0-					-0-
03	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			Y	-0-					-0-
04	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			Y	-0-					-0-
05	9517	X	8865	-0-	-652	-0-	8865	2			Y	-0-					-0-
*06	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4566	-0-	-84	-0-	4566	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3815	-0-	-385	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	3998	-0-	-559	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3988	-0-	-362	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4090	-0-	-405	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	3870	-0-	-480	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

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

B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
*06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B. M. T. WELL #: 178 RRCID -> 196910 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9722 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2035	-0-	-177	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
04	2670	N	1973	-0-	-697	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
*06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

01	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	467	-0-	-65	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
*06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1259	2	3	9	Y	3					58
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1059	2	2	9	Y	2					60
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					60
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	2	6	9	Y	5					65
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					65
06	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	1153	2	7	9	Y	6					71

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

01	3348	X	2971	-0-	-377	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3097	-0-	-96	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	2893	-0-	-827	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	2929	-0-	-671	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

01	775	N	712	-0-	-63	-0-	689	2	23	9	Y	21					29
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	692	2	11	9	Y	10	34	1			5
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	734	2	12	9	Y	11					16
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	612	2	14	9	Y	13					29
05	682	N	546	-0-	-136	-0-	533	2	13	9	Y	12	37	1			4
06	660	N	466	-0-	-194	-0-	460	2	6	9	Y	5					9

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1449	2	17	9	Y	15					18
02	1316	N	1280	-0-	-36	-0-	1272	2	8	9	Y	7	21	1			4
03	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1290	2	8	9	Y	7					11
04	1410	N	1215	-0-	-195	-0-	1205	2	10	9	Y	9					20
05	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1372	2	12	9	Y	11	27	1			4
*06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1313	2	6	9	Y	5					9

SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2512	-0-	-123	-0-	2512	2			Y	-0-					1
02	2352	X	2145	-0-	-207	-0-	2145	2			Y	-0-					1
03	2604	X	2396	-0-	-208	-0-	2396	2			Y	-0-					1
04	2430	N	2269	-0-	-161	-0-	2269	2			Y	-0-					1
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					1
*06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					1

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					10
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					10
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					10
04	600	N	203	-0-	-397	-0-	203	2			N	-0-					10
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					10
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			N	-0-					10

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6607	2	31	9	Y	28	23	1			5
02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6003	2	32	9	Y	29	32	1			2
03	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6366	2	30	9	Y	27	26	1			3
04	6420	X	6055	-0-	-365	-0-	6025	2	30	9	Y	27	27	1			3
05	6696	X	5811	-0-	-885	-0-	5782	2	29	9	Y	26	25	1			4
06	6480	X	6226	-0-	-254	-0-	6183	2	43	9	Y	39	31	1			12

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	14790	-0-	-1826	-0-	14772	2	18	9	Y	16	13	1			3
02	14924	X	13430	-0-	-1494	-0-	13412	2	18	9	Y	16	18	1			1
03	16244	X	14579	-0-	-1665	-0-	14561	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	13890	X	13577	-0-	-313	-0-	13560	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	14353	X	13710	-0-	-643	-0-	13693	2	17	9	Y	15	15	1			2
06	13890	X	13440	-0-	-450	-0-	13431	2	9	9	Y	8	8	1			2

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					67
02	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					67
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6176	2	6	9	N	5					72
04	6300	X	6080	-0-	-220	-0-	6080	2			N	-0-					72
05	6820	X	5362	-0-	-1458	-0-	5362	2			N	-0-					72
06	6600	X	5072	-0-	-1528	-0-	5063	2	9	9	N	8					80

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5163	-0-	-107	-0-	5163	2			Y	-0-	24	1			-0-
02	4760	X	4462	-0-	-298	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	5028	-0-	-242	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			Y	-0-					-0-
*06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5472	-0-	-263	-0-	5472	2			N	-0-					65
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5566	2	6	9	N	5					70
03	5735	X	5473	-0-	-262	-0-	5473	2			N	-0-					70
04	5580	X	5534	-0-	-46	-0-	5523	2	11	9	N	10					80
05	6169	X	5594	-0-	-575	-0-	5594	2			N	-0-					80
06	5970	X	5267	-0-	-703	-0-	5267	2			N	-0-					80

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3805	2	58	9	Y	53	53	1			9
02	2912	X	1820	-0-	-1092	-0-	1788	2	32	9	Y	29	36	1			2
03	3224	X	3095	-0-	-129	-0-	3049	2	46	9	Y	42	40	1			4
04	4410	X	1958	-0-	-2452	-0-	1926	2	32	9	Y	29	30	1			3
05	3968	X	2717	-0-	-1251	-0-	2673	2	44	9	Y	40	37	1			6
*06	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4771	2	85	9	Y	77	59	1			24

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3228	-0-	-120	-0-	3228	2			Y	-0-					13
02	2968	X	2927	-0-	-41	-0-	2927	2			Y	-0-					13
03	3689	X	2036	-0-	-1653	-0-	2036	2			Y	-0-					13
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-	13	1			-0-
05	3410	X	2570	-0-	-840	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	1600	-0-	-1550	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	2642	2	24	9	N	22	160	1			26
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					26
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3212	2	21	9	N	19					45
04	2430	N	2344	-0-	-86	-0-	2327	2	17	9	N	15					60
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					60
06	2430	X	1829	-0-	-601	-0-	1810	2	19	9	N	17					77

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

01	13578	X	11427	-0-	-2151	-0-	11427	2			Y	-0-					-0-
02	12264	X	8341	-0-	-3923	-0-	8341	2			Y	-0-					-0-
03	13020	X	5214	-0-	-7806	-0-	5214	2			Y	-0-					-0-
04	10350	X	3343	-0-	-7007	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
05	10695	X	3874	-0-	-6821	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
06	10350	X	4855	-0-	-5495	-0-	4855	2			Y	-0-					-0-

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

01	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			Y	-0-					64
02	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8446	2	23	9	Y	21	71	1			14
03	8742	X	8597	-0-	-145	-0-	8588	2	9	9	Y	8					22
04	8700	X	8443	-0-	-257	-0-	8432	2	11	9	Y	10					32
05	8990	X	7568	-0-	-1422	-0-	7568	2			Y	-0-					32
*06	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8682	2	25	9	Y	23					55

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	69	1	1623	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1431	-0-	-25	-0-	59	1	1372	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	66	1	1568	2	Y	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	60	1	1418	2	Y	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	67	1	1520	2	Y	-0-					-0-
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	68	1	1448	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
*06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					27
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	220	2	6	9	N	5					32
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					32
04	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	2			N	-0-					32
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					32
06	240	N	32	-0-	-208	-0-	32	2			N	-0-					32

VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292

01	3503	X	3403	-0-	-100	-0-	3403	2			Y	-0-					13
02	3472	X	3165	-0-	-307	-0-	3016	2	149	9	Y	135					148
03	3844	X	2696	-0-	-1148	-0-	2650	2	46	9	Y	42					190
04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3121	2	23	9	Y	21	183	1			28
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			Y	-0-					28
*06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3135	2	57	9	Y	52					80

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3751	-0-	-217	-0-	3751	2			Y	-0-					3
02	3584	X	3388	-0-	-196	-0-	3388	2			Y	-0-					3
03	3968	X	3674	-0-	-294	-0-	3674	2			Y	-0-					3
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
*06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10748 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3910	-0-	-399	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3604	-0-	-260	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3440	-0-	-838	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3253	-0-	-617	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	1907	-0-	-2092	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
*06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-

TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	478	2	12	9	Y	11					118
02	2800	N	3320	-0-	520	520	3300	2	20	9	Y	18	124	1			12
03	2515	N	1995	-0-	-520	-0-	1989	2	6	9	Y	5					17
04	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1493	2	3	9	Y	3					20
05	3689	X	1402	-0-	-2287	-0-	1402	2			Y	-0-					20
06	3570	X	1302	-0-	-2268	-0-	1293	2	9	9	Y	8					28

B.M.T. 471 WELL #: 3 RRCID -> 224214 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7920 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8361	-0-	-815	-0-	8361	2			Y	-0-					4
02	8064	X	7244	-0-	-820	-0-	7244	2			Y	-0-					4
03	8928	X	8038	-0-	-890	-0-	8038	2			Y	-0-					4
04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			Y	-0-					-0-
*06	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	774	-0-	-570	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	2			N	-0-					90
02	952	N	888	-0-	-64	-0-	888	2			N	-0-					90
03	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	2			N	-0-					90
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	922	2	6	9	N	5					95
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					95
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	910	2	8	9	N	7					102

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5853	-0-	-285	-0-	5853	2			Y	-0-					-0-
02	5544	X	5206	-0-	-338	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
03	6138	X	5811	-0-	-327	-0-	5811	2			Y	-0-					-0-
04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			Y	-0-					-0-
05	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			Y	-0-					-0-
*06	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5665	-0-	-39	-0-	5654	2	11	9	Y	10					91
02	5152	X	4899	-0-	-253	-0-	4899	2			Y	-0-					91
03	5704	X	5443	-0-	-261	-0-	5443	2			Y	-0-					91
04	5730	X	5494	-0-	-236	-0-	5494	2			Y	-0-	91	1			-0-
05	5859	X	5403	-0-	-456	-0-	5403	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	4915	-0-	-575	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7639	-0-	-18	-0-	7639	2			N	-0-					95
02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					95
03	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					95
04	8010	X	7142	-0-	-868	-0-	7142	2			N	-0-					95
05	8277	X	7605	-0-	-672	-0-	7605	2			N	-0-					95
06	7800	X	7259	-0-	-541	-0-	7259	2			N	-0-					95

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2192	-0-	-188	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2351	-0-	-284	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	2716	-0-	-1634	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	3245	-0-	-1250	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
*06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	927	-0-	-220	-0-	927	2			Y	-0-					4
02	896	N	787	-0-	-109	-0-	787	2			Y	-0-					4
03	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	2			Y	-0-					4
04	900	N	551	-0-	-349	-0-	551	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	868	N	178	-0-	-690	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	182	-0-	-598	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			Y	-0-					21
02	6272	X	6102	-0-	-170	-0-	6102	2			Y	-0-					21
03	6820	X	2484	-0-	-4336	-0-	2480	2	4	9	Y	4	8	1			17
04	6360	X	3479	-0-	-2881	-0-	3475	2	4	9	Y	4					21
05	6572	X	6436	-0-	-136	-0-	6436	2			Y	-0-					21
*06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6554	2	1	9	Y	1					22

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			Y	-0-					3
02	4368	X	4278	-0-	-90	-0-	4278	2			Y	-0-					3
03	5270	X	5159	-0-	-111	-0-	5159	2			Y	-0-					3
04	5610	X	5123	-0-	-487	-0-	5123	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	5797	X	5299	-0-	-498	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
06	5610	X	5164	-0-	-446	-0-	5164	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5469	-0-	-514	-0-	5443	2	26	9	Y	24	20	1			4
02	5404	X	4918	-0-	-486	-0-	4890	2	28	9	Y	25	27	1			2
03	5983	X	5345	-0-	-638	-0-	5320	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	5190	X	5155	-0-	-35	-0-	5129	2	26	9	Y	24	24	1			2
05	5363	X	5217	-0-	-146	-0-	5189	2	28	9	Y	25	24	1			3
*06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			Y	-0-	3	1			-0-

WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

01	3162	X	3131	-0-	-31	-0-	3109	2	22	9	Y	20					22
02	2856	X	2749	-0-	-107	-0-	2724	2	25	9	Y	23					45
03	3162	X	3131	-0-	-31	-0-	3107	2	24	9	Y	22					67
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3096	2	47	9	Y	43	86	1			24
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					24
*06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2977	2	6	9	Y	5					29

BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

01	10137	X	8885	-0-	-1252	-0-	8885	2			N	-0-					87
02	8904	X	8482	-0-	-422	-0-	8482	2			N	-0-					87
03	9548	X	8879	-0-	-669	-0-	8879	2			N	-0-					87
04	9000	X	8652	-0-	-348	-0-	8652	2			N	-0-					87
05	9300	X	8120	-0-	-1180	-0-	8120	2			N	-0-					87
06	9000	X	6768	-0-	-2232	-0-	6768	2			N	-0-					87

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

01	16678	X	15850	-0-	-828	-0-	15670	2	180	9	Y	164	168	1			34
02	15064	X	13073	-0-	-1991	-0-	12783	2	290	9	Y	264	195	1			103
03	15686	X	13851	-0-	-1835	-0-	13668	2	183	9	Y	166	195	1			74
04	14610	X	14143	-0-	-467	-0-	14005	2	138	9	Y	125					199
05	15097	X	13426	-0-	-1671	-0-	13386	2	40	9	Y	36	195	1			40
06	14610	X	13451	-0-	-1159	-0-	13206	2	245	9	Y	223	194	1			69

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352

01	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					62
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	9	N	12					74
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					74
04	510	N	426	-0-	-84	-0-	419	2	7	9	N	6					80
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					80
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					80

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

01	10664	X	7303	-0-	-3361	-0-	7303	2			Y	-0-					-0-
02	9548	X	5993	-0-	-3555	-0-	5993	2			Y	-0-					-0-
03	10571	X	6510	-0-	-4061	-0-	6510	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6095	-0-	-625	-0-	6095	2			Y	-0-					-0-
05	6944	X	6434	-0-	-510	-0-	6434	2			Y	-0-					-0-
06	6720	X	5946	-0-	-774	-0-	5946	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

01	2728	N	2531	-0-	-197	-0-	2531	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	2380	N	2197	-0-	-183	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2289	-0-	-408	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2318	-0-	-142	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2212	-0-	-8	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	3	35	1	28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-			28

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 10052 - 10126

01	8246	X	7532	-0-	-714	-0-	7532	2	Y	-0-			-0-
02	7392	X	5560	-0-	-1832	-0-	5560	2	Y	-0-			-0-
03	7998	X	7848	-0-	-150	-0-	7848	2	Y	-0-			-0-
04	6990	X	6767	-0-	-223	-0-	6767	2	Y	-0-			-0-
05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2	Y	-0-			-0-
06	6990	X	6806	-0-	-184	-0-	6806	2	Y	-0-			-0-

PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

01	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	16843	2	N	-0-			40
02	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	12796	2 10 9	N	9			49
03	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2	N	-0-			49
04	14850	X	11673	-0-	-3177	-0-	11662	2 11 9	N	10			59
05	15345	X	11349	-0-	-3996	-0-	11349	2	N	-0-			59
06	14850	X	10346	-0-	-4504	-0-	10332	2 14 9	N	13			72

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

01	7130	X	5726	-0-	-1404	-0-	5711	2 15 9	Y	14	14	1	2
02	6132	X	5718	-0-	-414	-0-	5700	2 18 9	Y	16	17	1	1
03	6789	X	5824	-0-	-965	-0-	5809	2 15 9	Y	14	14	1	1
04	5940	X	5495	-0-	-445	-0-	5480	2 15 9	Y	14	14	1	1
05	6324	X	5474	-0-	-850	-0-	5457	2 17 9	Y	15	14	1	2
06	6120	X	5849	-0-	-271	-0-	5831	2 18 9	Y	16	13	1	5

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF. 10543 - 10658

01	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	458	1 10709 2	Y	-0-			-0-
02	11004	X	10162	-0-	-842	-0-	418	1 9744 2	Y	-0-			-0-
03	12183	X	9822	-0-	-2361	-0-	399	1 9423 2	Y	-0-			-0-
04	9780	X	9676	-0-	-104	-0-	392	1 9284 2	Y	-0-			-0-
05	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	441	1 9977 2	Y	-0-			-0-
06	9780	X	9702	-0-	-78	-0-	432	1 9270 2	Y	-0-			-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

01	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8123	2 91 9	Y	83	85	1	11
02	7560	X	5847	-0-	-1713	-0-	5757	2 90 9	Y	82	82	1	11
03	8370	X	6671	-0-	-1699	-0-	6586	2 85 9	Y	77	76	1	12
04	8100	X	7403	-0-	-697	-0-	7338	2 65 9	Y	59	59	1	12
05	8215	X	6665	-0-	-1550	-0-	6597	2 68 9	Y	62			74
06	7950	X	6340	-0-	-1610	-0-	6325	2 15 9	Y	14	78	1	10

BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

01	8835	X	6653	-0-	-2182	-0-	6569	2 84 9	Y	76	63	1	13
02	7756	X	5391	-0-	-2365	-0-	5312	2 79 9	Y	72	79	1	6
03	8587	X	5966	-0-	-2621	-0-	5892	2 74 9	Y	67	66	1	7
04	5910	X	5765	-0-	-145	-0-	5689	2 76 9	Y	69	69	1	7
05	6107	X	6042	-0-	-65	-0-	5961	2 81 9	Y	74	71	1	10
06	5910	X	5680	-0-	-230	-0-	5648	2 32 9	Y	29	30	1	9

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2537	-0-	-656	-0-	2524	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	2884	X	2045	-0-	-839	-0-	2033	2	12	9	Y	11	12	1			1
03	3193	X	2389	-0-	-804	-0-	2377	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2158	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2232	2	13	9	Y	12	11	1			2
*06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-	2	1			-0-

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

01	2542	X	2171	-0-	-371	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
02	2044	X	886	-0-	-1158	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
03	2263	X	262	-0-	-2001	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	211	-0-	-1319	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	199	-0-	-793	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

01	12431	X	10124	-0-	-2307	-0-	10059	2	65	9	Y	59	49	1			10
02	10892	X	9003	-0-	-1889	-0-	8936	2	67	9	Y	61	66	1			5
03	12028	X	9191	-0-	-2837	-0-	9134	2	57	9	Y	52	52	1			5
04	10710	X	8860	-0-	-1850	-0-	8799	2	61	9	Y	55	54	1			6
05	10323	X	8596	-0-	-1727	-0-	8538	2	58	9	Y	53	52	1			7
06	9810	X	7411	-0-	-2399	-0-	7357	2	54	9	Y	49	41	1			15

EOG RESOURCES, INC. 253162
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	188	1	1176	2	Y	-0-					2
02	1232	N	1098	-0-	-134	-0-	149	1	949	2	Y	-0-					2
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	199	1	1158	2	Y	-0-					2
04	1320	N	1021	-0-	-299	-0-	177	1	844	2	Y	-0-					2
05	1209	N	908	-0-	-301	-0-	162	1	746	2	Y	-0-					2
06	1320	N	125	-0-	-1195	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					2

JARAL WELL #: 2 RRCID -> 177230 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9992 - 10049

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	208	1	1300	2	Y	-0-					5
02	1316	N	1227	-0-	-89	-0-	167	1	1060	2	Y	-0-					5
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	209	1	1213	2	Y	-0-					5
04	1470	N	1105	-0-	-365	-0-	191	1	914	2	Y	-0-					5
05	1364	N	1081	-0-	-283	-0-	193	1	888	2	Y	-0-					5
06	1380	N	490	-0-	-890	-0-	55	1	435	2	Y	-0-					5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1746	-0-	-734	-0-	1731	2	15	9	Y	14	12	1			11
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2867	2	14	9	Y	13	14	1			10
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2783	2	17	9	Y	15	16	1			9
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2833	2	21	9	Y	19	12	1			16
05	3193	X	3104	-0-	-89	-0-	3082	2	22	9	Y	20	14	1			22
*06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3174	2	22	9	Y	20	30	1			12

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1777	-0-	-548	-0-	1757	2	20	9	Y	18	14	1			12
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3379	2	22	9	Y	20	15	1			17
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2916	2	23	9	Y	21	26	1			12
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2786	2	21	9	Y	19	17	1			14
05	3751	X	2365	-0-	-1386	-0-	2346	2	19	9	Y	17	14	1			17
06	3630	X	1917	-0-	-1713	-0-	1904	2	13	9	Y	12	22	1			7

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1494	2	34	9	Y	31	24	1			21
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1652	2	22	9	Y	20	25	1			16
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1748	2	29	9	Y	26	27	1			15
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1727	2	23	9	Y	21	21	1			15
05	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1764	2	22	9	Y	20	15	1			20
*06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1798	2	21	9	Y	19	28	1			11

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	653	-0-	-1176	-0-	640	2	13	9	Y	12	19	1			8
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2176	2	25	9	Y	23	12	1			19
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2023	2	29	9	Y	26	30	1			15
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2029	2	23	9	Y	21	21	1			15
05	2449	N	1946	-0-	-503	-0-	1925	2	21	9	Y	19	15	1			19
*06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2090	2	22	9	Y	20	27	1			12

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	31	1	854	2	Y	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	27	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	26	1	666	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	44	1	717	2	Y	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	54	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	461	-0-	-199	-0-	44	1	417	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 10 RRCID -> 130132 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9594 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	9	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	9	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	17	1	167	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	414	-0-	-82	-0-	14	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	246	-0-	-202	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	173	-0-	-217	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					-0-
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	33	1	317	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	40	1	1115	2	Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	45	1	1085	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	49	1	1253	2	Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	72	1	1161	2	Y	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	73	1	1178	2	Y	-0-					-0-
*06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	119	1	1142	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	21	1	571	2	Y	19	34	1			12
							21	9									
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	21	1	506	2	Y	23	21	1			14
							25	9									
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	21	1	540	2	Y	19	12	1			21
							21	9									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	37	1	592	2	Y	19	24	1			16
							21	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	48	1	779	2	Y	11	19	1			8
							12	9									
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	67	1	643	2	Y	10	5	1			13
							11	9									

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2188	-0-	-13	-0-	76	1	2112	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1774	-0-	-214	-0-	71	1	1703	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	2100	-0-	-101	-0-	79	1	2021	2	Y	-0-					-0-
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	130	1	2104	2	Y	-0-					-0-
05	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	134	1	2145	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1746	-0-	-384	-0-	165	1	1581	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9825 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	17	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	537	2	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	Y	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	390	-0-	-150	-0-	37	1	353	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	379	-0-	-241	-0-	13	1	366	2	Y	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	34	1	803	2	Y	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	41	1	1052	2	Y	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	47	1	753	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	729	-0-	-201	-0-	43	1	686	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	708	-0-	-222	-0-	67	1	641	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	21	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	15	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	44	1	707	2	Y	-0-					-0-
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	37	1	357	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 10032

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

01	15438	X	10860	-0-	-4578	-0-	373	1	10487	2	Y	-0-					-0-
02	13944	X	8559	-0-	-5385	-0-	346	1	8213	2	Y	-0-					-0-
03	13082	X	9402	-0-	-3680	-0-	355	1	9047	2	Y	-0-					-0-
04	12270	X	8174	-0-	-4096	-0-	478	1	7696	2	Y	-0-					-0-
05	10943	X	7913	-0-	-3030	-0-	465	1	7448	2	Y	-0-					-0-
06	10500	X	7013	-0-	-3487	-0-	667	1	6346	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	34	1	959	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	33	1	792	2	Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	40	1	1023	2	Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	62	1	1003	2	Y	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	58	1	939	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	916	-0-	-104	-0-	86	1	830	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

01	868	N	432	-0-	-436	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	423	-0-	-81	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 12 RRCID -> 134539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9776 - 9796

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

01	3844	X	2303	-0-	-1541	-0-	80	1	2223	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2055	-0-	-1305	-0-	83	1	1972	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	1054	-0-	-1922	-0-	40	1	1014	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2108	-0-	-352	-0-	123	1	1985	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	2013	-0-	-281	-0-	118	1	1895	2	Y	-0-					-0-
*06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	325	1	3104	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	31	1	851	2	Y	-0-			-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	725	2	Y	-0-			-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	41	1	1043	2	Y	-0-			-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	61	1	985	2	Y	-0-			-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	74	1	1194	2	Y	-0-			-0-
*06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	105	1	1001	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	37	1	1019	2	Y	-0-			-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	40	1	956	2	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	42	1	1070	2	Y	-0-			-0-
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	58	1	935	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	880	-0-	-236	-0-	52	1	828	2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	875	-0-	-205	-0-	83	1	792	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 9 RRCID -> 139057 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10275 - 10358

01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	522	2	Y	-0-			-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	23	1	596	2	Y	-0-			-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	611	2	Y	-0-			-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	43	1	687	2	Y	-0-			-0-
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	54	1	512	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10487 - 10512

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 14 RRCID -> 139214 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10019 - 10145

01	1333	N	220	-0-	-1113	-0-	8	1	212	2	Y	-0-			-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	53	1	1259	2	Y	-0-			-0-
03	899	N	781	-0-	-118	-0-	29	1	752	2	Y	-0-			-0-
04	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	76	1	1221	2	Y	-0-			-0-
05	1457	X	1238	-0-	-219	-0-	73	1	1165	2	Y	-0-			-0-
06	1410	X	666	-0-	-744	-0-	63	1	603	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9832 - 9874

01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	31	1	859	2	Y	-0-			-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	31	1	738	2	Y	-0-			-0-
03	868	N	823	-0-	-45	-0-	31	1	792	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	50	1	813	2	Y	-0-			-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	56	1	907	2	Y	-0-			-0-
06	810	N	680	-0-	-130	-0-	64	1	616	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

01	992	X	837	-0-	-155	-0-	29	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	896	X	854	-0-	-42	-0-	34	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	42	1	1086	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	665	-0-	-145	-0-	39	1	626	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	98	1	933	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10049 - 10082

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9958 - 9990

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10270 - 10294

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	514	-0-	-6492	-0-	508	2	6	9	Y	5	16	1			3
02	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9655	2	65	9	Y	59	15	1			47
03	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11862	2	98	9	Y	89	85	1			51
04	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	360	1	11004	2	Y	62	68	1			45
							68	9									
05	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	360	1	11494	2	Y	63	45	1			63
							69	9									
06	11580	X	11141	-0-	-439	-0-	360	1	10720	2	Y	55	86	1			32
							61	9									

K & H FEE GU "1859" WELL #: 1 RRCID -> 152939 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8602 - 8636

01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1869	2	62	9	Y	56	16	1			135
02	2800	N	2850	-0-	50	50	2793	2	57	9	Y	52	82	1			105
03	2710	N	2660	-0-	-50	-0-	2576	2	84	9	Y	76	97	1			84
04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2604	2	18	9	Y	16					100
05	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	2859	2	42	9	Y	38	102	1			36
06	3060	X	2889	-0-	-171	-0-	2877	2	12	9	Y	11					47

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
05	2387	X	1979	-0-	-408	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2039	-0-	-481	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

01	2604	X	2088	-0-	-516	-0-	2036	2	52	9	Y	47	42	1			32
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2749	2	40	9	Y	36	39	1			29
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3001	2	53	9	Y	48	49	1			28
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3026	2	55	9	Y	50	42	1			36
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3220	2	57	9	Y	52	36	1			52
*06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3216	2	53	9	Y	48	72	1			28

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

01	1209	X	509	-0-	-700	-0-	501	2	8	9	Y	7	10	1			5
02	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1506	2	13	9	Y	12	7	1			10
03	1643	X	1547	-0-	-96	-0-	1530	2	17	9	Y	15	16	1			9
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1416	2	19	9	Y	17	14	1			12
05	1674	N	1260	-0-	-414	-0-	1243	2	17	9	Y	15	12	1			15
06	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1469	2	18	9	Y	16	22	1			9

KILLAM & HURD "1690" WELL #: 3 RRCID -> 164125 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8714 - 8744

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4798	2	42	9	Y	38	92	1			91
02	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7010	2	36	9	Y	33	58	1			66
03	4402	X	3346	-0-	-1056	-0-	3318	2	28	9	Y	25	63	1			28
04	4680	X	304	-0-	-4376	-0-	303	2	1	9	Y	1					29
05	7812	X	2718	-0-	-5094	-0-	2693	2	25	9	Y	23	31	1			21
06	7560	X	4264	-0-	-3296	-0-	4252	2	12	9	Y	11					32

KILLAM & HURD FEE "1689" WELL #: 1 RRCID -> 166263 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8332 - 8364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4307	2	98	9	Y	89	53	1			61
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3861	2	51	9	Y	46	70	1			37
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3533	2	56	9	Y	51	59	1			29
04	4260	X	3163	-0-	-1097	-0-	3143	2	20	9	Y	18	34	1			13
05	4402	X	3215	-0-	-1187	-0-	3195	2	20	9	Y	18	13	1			18
06	4260	X	3218	-0-	-1042	-0-	3199	2	19	9	Y	17	25	1			10

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	360	1	3383	2	Y	69	57	1			47
							76	9									
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3956	2	52	9	Y	47	56	1			38
03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	360	1	4513	2	Y	65	66	1			37
							72	9									
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	360	1	3994	2	Y	39	48	1			28
							43	9									
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	360	1	4136	2	Y	39	28	1			39
							43	9									
06	4800	X	4345	-0-	-455	-0-	360	1	3946	2	Y	35	54	1			20
							39	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1467	-0-	-982	-0-	1467	2			Y	-0-					89
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					89
03	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					89
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					89
05	2759	N	2360	-0-	-399	-0-	2360	2			Y	-0-					89
06	2400	N	2294	-0-	-106	-0-	2293	2	1	9	Y	1					90

BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	785	2	Y	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10562 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	62	1	1718	2	Y	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	61	1	1449	2	Y	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	65	1	1654	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	118	-0-	-1592	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

01	2449	X	2411	-0-	-38	-0-	82	1	2288	2	Y	37	61	1			22
							41	9									
02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	94	1	2236	2	Y	43	39	1			26
							47	9									
03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	90	1	2306	2	Y	35	23	1			38
							39	9									
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	148	1	2385	2	Y	30	43	1			25
							33	9									
05	2635	N	2394	-0-	-241	-0-	138	1	2215	2	Y	37	36	1			26
							41	9									
06	2370	N	1636	-0-	-734	-0-	152	1	1456	2	Y	25	18	1			33
							28	9									

BRUNI MINERALS "D" LEASE WELL #: 5 RRCID -> 174275 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9826 - 9856

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

01	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	201	1	5593	2	Y	103	143	1			61
							113	9									
02	4872	X	3688	-0-	-1184	-0-	145	1	3462	2	Y	74	90	1			45
							81	9									
03	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	209	1	5362	2	Y	96	37	1			104
							106	9									
04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	341	1	5499	2	Y	84	118	1			70
							92	9									
05	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	368	1	5910	2	Y	96	99	1			67
							106	9									
06	5730	X	4464	-0-	-1266	-0-	416	1	3976	2	Y	65	46	1			86
							72	9									

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	22	1	611	2	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	667	-0-	-170	-0-	25	1	642	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	532	-0-	-68	-0-	31	1	501	2	Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	615	2	Y	13	4	1			9
							14	9									
06	660	N	480	-0-	-180	-0-	44	1	425	2	Y	10	6	1			13
							11	9									

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1822	-0-	-131	-0-	62	1	1730	2	Y	27	47	1			16
							30	9									
02	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	69	1	1636	2	Y	27	27	1			16
							30	9									
03	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	76	1	1958	2	Y	29	14	1			31
							32	9									
04	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	123	1	1982	2	Y	24	35	1			20
							26	9									
05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	128	1	2050	2	Y	16	25	1			11
							18	9									
*06	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	192	1	1834	2	Y	15	6	1			20
							17	9									

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1662	-0-	-229	-0-	58	1	1604	2	Y	-0-					-0-
02	1708	X	1464	-0-	-244	-0-	59	1	1405	2	Y	-0-					-0-
03	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	64	1	1651	2	Y	-0-					-0-
04	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	98	1	1576	2	Y	-0-					-0-
05	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	108	1	1733	2	Y	11	3	1			8
							12	9									
06	1650	X	1301	-0-	-349	-0-	122	1	1170	2	Y	8	5	1			11
							9	9									

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 176962 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	93	1	2598	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2432	-0-	-88	-0-	98	1	2334	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2774	-0-	-16	-0-	104	1	2670	2	Y	-0-					-0-
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	174	1	2802	2	Y	-0-					-0-
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	168	1	2694	2	Y	13	4	1			9
							14	9									
06	2670	X	2393	-0-	-277	-0-	226	1	2156	2	Y	10	6	1			13
							11	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					57
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					57
03	2573	N	2259	-0-	-314	-0-	2259	2			N	-0-					57
04	2670	N	1813	-0-	-857	-0-	1813	2			N	-0-					57
05	2759	N	2635	-0-	-124	-0-	2635	2			N	-0-					57
*06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

01	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	42	1	1160	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	38	1	916	2	Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	48	1	1231	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	60	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	63	1	1018	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1027	-0-	-203	-0-	97	1	930	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

01	6014	X	4307	-0-	-1707	-0-	4307	2			N	-0-					61
02	5432	X	5162	-0-	-270	-0-	5162	2			N	-0-					61
03	5487	X	4903	-0-	-584	-0-	4903	2			N	-0-					61
04	5310	X	3984	-0-	-1326	-0-	3984	2			N	-0-					61
05	5704	X	5086	-0-	-618	-0-	5086	2			N	-0-					61
06	5520	X	4471	-0-	-1049	-0-	4471	2			N	-0-					61

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

01	744	N	516	-0-	-228	-0-	18	1	498	2	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	14	1	369	2	N	-0-					-0-
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	26	1	426	2	N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	N	-0-					-0-
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	2	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 13 RRCID -> 197719 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9650 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

01	3317	X	1859	-0-	-1458	-0-	1771	2	88	9	Y	80	75	1			55
02	2996	X	2361	-0-	-635	-0-	2296	2	65	9	Y	59	67	1			47
03	3317	X	3092	-0-	-225	-0-	2989	2	103	9	Y	94	87	1			54
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2456	2	59	9	Y	54	69	1			39
05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2703	2	64	9	Y	58	39	1			58
06	3000	X	2525	-0-	-475	-0-	2471	2	54	9	Y	49	78	1			29

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

01	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1323	2	32	9	Y	29	86	1			70
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1331	2	20	9	Y	18	52	1			36
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1196	2	28	9	Y	25	34	1			27
04	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	1226	2	24	9	Y	22					49
05	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	1104	2	48	9	Y	44	52	1			41
*06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1416	2	18	9	Y	16					57

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9126 - 9206

01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	21	1	536	2	Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	634	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	36	1	584	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	418	-0-	-122	-0-	40	1	378	2	Y	-0-					-0-

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

01	6758	X	5014	-0-	-1744	-0-	4880	2	134	9	Y	122	133	1			98
02	6104	X	4615	-0-	-1489	-0-	4497	2	118	9	Y	107	131	1			74
03	6386	X	5692	-0-	-694	-0-	5539	2	153	9	Y	139	125	1			88
04	5700	X	4942	-0-	-758	-0-	4734	2	208	9	Y	189	118	1			159
05	5363	X	4892	-0-	-471	-0-	4746	2	146	9	Y	133	188	1			104
06	5520	X	5071	-0-	-449	-0-	4885	2	186	9	Y	169	196	1			77

K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8820 - 8836

01	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			Y	-0-					-0-
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1952	2	4	9	Y	4					4
05	3441	X	1392	-0-	-2049	-0-	1385	2	7	9	Y	6	4	1			6
06	5340	X	1134	-0-	-4206	-0-	1132	2	2	9	Y	2					8

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

01	8215	X	2443	-0-	-5772	-0-	2399	2	44	9	Y	40	47	1			27
02	7420	X	4686	-0-	-2734	-0-	4638	2	48	9	Y	44	36	1			35
03	8215	X	3676	-0-	-4539	-0-	3630	2	46	9	Y	42	53	1			24
04	5220	X	4062	-0-	-1158	-0-	4022	2	40	9	Y	36	34	1			26
05	5177	X	3908	-0-	-1269	-0-	3871	2	37	9	Y	34	26	1			34
06	5010	X	4453	-0-	-557	-0-	4413	2	40	9	Y	36	49	1			21

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3013	2	51	9	Y	46	46	1		37
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2866	2	46	9	Y	42	49	1		30
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2944	2	50	9	Y	45	47	1		28
04	2970	X	2690	-0-	-280	-0-	2648	2	42	9	Y	38	34	1		32
05	3224	X	2762	-0-	-462	-0-	2732	2	30	9	Y	27	38	1		21
06	3120	X	2831	-0-	-289	-0-	2792	2	39	9	Y	35	40	1		16

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

01	1612	X	618	-0-	-994	-0-	583	2	35	9	Y	32	58	1		22
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2630	2	92	9	Y	84	38	1		68
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2447	2	105	9	Y	95	109	1		54
04	2370	X	1702	-0-	-668	-0-	1660	2	42	9	Y	38	65	1		27
05	3007	X	2431	-0-	-576	-0-	2372	2	59	9	Y	54	27	1		54
06	2910	X	1587	-0-	-1323	-0-	1551	2	36	9	Y	33	68	1		19

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	360	1	3999	2	Y	254	167	1		174
							279	9								
02	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	3057	2	122	9	Y	111	196	1		89
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	360	1	3446	2	Y	153	154	1		88
							168	9								
04	4500	X	3284	-0-	-1216	-0-	3138	2	146	9	Y	133	125	1		96
05	4650	X	3341	-0-	-1309	-0-	3196	2	145	9	Y	132	96	1		132
06	4500	X	3333	-0-	-1167	-0-	3197	2	136	9	Y	124	184	1		72

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

01	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	2498	2	19	9	Y	17	17	1		14
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2285	2	17	9	Y	15	19	1		10
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2668	2	20	9	Y	18	17	1		11
04	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2422	2	31	9	Y	28	15	1		24
05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2528	2	22	9	Y	20	28	1		16
*06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2639	2	29	9	Y	26	30	1		12

K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

01	15562	X	14395	-0-	-1167	-0-	14255	2	140	9	Y	127	94	1		130
02	14056	X	12976	-0-	-1080	-0-	12805	2	171	9	Y	155	183	1		102
03	14632	X	14124	-0-	-508	-0-	14022	2	102	9	Y	93	90	1		105
04	14160	X	11663	-0-	-2497	-0-	11544	2	119	9	Y	108	77	1		136
05	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15532	2	131	9	Y	119	104	1		151
*06	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	14032	2	140	9	Y	127	129	1		149

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165

01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	678	1	2731	2	N	-0-				67
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	630	1	2339	2	N	5				72
							6	9								
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	687	1	2600	2	N	2				74
							2	9								
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	700	1	2533	2	N	3				77
							3	9								
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	662	1	2413	2	N	3				80
							3	9								
*06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	691	1	2559	2	N	6				86
							7	9								

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3386	-0-	-241	-0-	102	1	3276	2	N	7					39
							8	9									
02	3276	X	3084	-0-	-192	-0-	77	1	3001	2	N	5					44
							6	9									
03	3627	X	3375	-0-	-252	-0-	167	1	3207	2	N	1					45
							1	9									
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	78	1	2882	2	N	-0-					45
*05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	82	1	3239	2	N	-0-					45
06	3150	X	3078	-0-	-72	-0-	80	1	2994	2	N	4					49
							4	9									

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

01	1085	N	889	-0-	-196	-0-	27	1	862	2	N	-0-					42
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	23	1	917	2	N	-0-					42
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	943	2	N	-0-					42
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	23	1	861	2	N	-0-					42
05	1054	N	866	-0-	-188	-0-	22	1	844	2	N	-0-					42
06	960	N	852	-0-	-108	-0-	22	1	830	2	N	-0-					42

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

01	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	80	1	1671	2	N	-0-					17
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	54	1	1450	2	N	-0-					17
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	62	1	1507	2	N	-0-					17
04	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	42	1	1427	2	N	-0-					17
05	1674	N	1380	-0-	-294	-0-	51	1	1237	2	N	84					101
							92	9									
*06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	61	1	1816	2	N	-0-	81	1			20

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					21
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	T. A.		76	-0-	76	76	2	1	74	2	N	-0-					21

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 51 RRCID -> 158894 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7564 - 7582

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	X	237	-0-	-0-	-0-	228	2	9	9	N	8					58
02	265	X	265	-0-	-0-	-0-	254	2	11	9	N	10					68
03	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					68
04	240	X	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					68
05	713	X	158	-0-	-555	-0-	158	2			N	-0-					68
*06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	339	2	15	9	N	14					82

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5554	-0-	-646	-0-	5554	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	4373	-0-	-1227	-0-	4373	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	4240	-0-	-1960	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	3479	-0-	-1621	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4741	-0-	-529	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4283	-0-	-817	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	16281	-0-	-1916	-0-	16278	2	3	9	Y	3					39
02	16408	X	14651	-0-	-1757	-0-	14644	2	7	9	Y	6					45
03	17918	X	15577	-0-	-2341	-0-	15541	2	36	9	Y	33	69	1			9
04	16260	X	14641	-0-	-1619	-0-	14627	2	14	9	Y	13					22
05	16802	X	15912	-0-	-890	-0-	15904	2	8	9	Y	7					29
06	15750	X	15279	-0-	-471	-0-	15235	2	44	9	Y	40	59	1			10

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4156	-0-	-277	-0-	4153	2	3	9	Y	3					31
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3858	2	7	9	Y	6					37
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3896	2	36	9	Y	33	61	1			9
04	4020	X	3350	-0-	-670	-0-	3341	2	9	9	Y	8					17
05	4278	X	3886	-0-	-392	-0-	3880	2	6	9	Y	5					22
06	4140	X	3265	-0-	-875	-0-	3235	2	30	9	Y	27	42	1			7

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4352	2	121	9	Y	110	110	1			14
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3260	2	127	9	Y	115	114	1			15
03	3689	X	3229	-0-	-460	-0-	3129	2	100	9	Y	91	92	1			14
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3413	2	74	9	Y	67	68	1			13
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3571	2	94	9	Y	85					98
*06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4012	2	23	9	Y	21	104	1			15

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1457	-0-	-167	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4828	-0-	-380	-0-	4804	2	24	9	Y	22					34
02	4704	X	4117	-0-	-587	-0-	4113	2	4	9	Y	4					38
03	5208	X	4428	-0-	-780	-0-	4419	2	9	9	Y	8	40	1			6
04	4560	X	4459	-0-	-101	-0-	4459	2			Y	-0-					6
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4775	2	32	9	Y	29					35
*06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4558	2	14	9	Y	13	42	1			6

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8307	-0-	-1396	-0-	8307	2			Y	-0-					-0-
02	8456	X	7594	-0-	-862	-0-	7594	2			Y	-0-					-0-
03	9207	X	8209	-0-	-998	-0-	8209	2			Y	-0-					-0-
04	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			Y	-0-					-0-
05	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			Y	-0-					-0-
*06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	667	-0-	-294	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	630	-0-	-210	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	57	-0-	-693	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2062	N	2013	-0-	-49	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1251	-0-	-401	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
03	2139	X	1365	-0-	-774	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	1960	-0-	-620	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2119	-0-	-547	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
*06	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					100
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					100
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					100
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2037	2	11	9	Y	10					110
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					110
*06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2197	2	28	9	Y	25					135

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	988	2	4	9	Y	4					31
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	864	2	8	9	Y	7					38
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	926	2	35	9	Y	32	61	1			9
04	780	N	771	-0-	-9	-0-	757	2	14	9	Y	13					22
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	860	2	8	9	Y	7					29
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	769	2	44	9	Y	40	59	1			10

B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5306	-0-	-894	-0-	5306	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	4665	-0-	-935	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	4977	-0-	-1223	-0-	4977	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	3662	-0-	-1588	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	4527	-0-	-898	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
*06	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3742	-0-	-195	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	2706	-0-	-850	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3093	-0-	-844	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3453	-0-	-117	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2364	-0-	-643	-0-	2340	2	24	9	Y	22					34
02	2632	X	2353	-0-	-279	-0-	2349	2	4	9	Y	4					38
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3034	2	11	9	Y	10	41	1			7
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					7
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2565	2	44	9	Y	40					47
*06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2344	2	14	9	Y	13	54	1			6

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5489	-0-	-1207	-0-	5489	2			Y	-0-					-0-
02	5880	X	4810	-0-	-1070	-0-	4810	2			Y	-0-					-0-
03	6324	X	5195	-0-	-1129	-0-	5195	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4868	-0-	-352	-0-	4868	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	4897	-0-	-497	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4019	-0-	-1201	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	123	1	2868	2	Y	-0-					-0-
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	109	1	2535	2	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2649	-0-	-265	-0-	108	1	2541	2	Y	-0-					-0-
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	104	1	2467	2	Y	-0-					-0-
05	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	129	1	2909	2	Y	-0-					-0-
*06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	124	1	2666	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5394	-0-	-806	-0-	5394	2			Y	-0-					-0-
02	5292	X	4966	-0-	-326	-0-	4966	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	5419	-0-	-440	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-
05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
*06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
*06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1940	-0-	-447	-0-	1933	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	2044	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1904	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1955	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1980	N	1824	-0-	-156	-0-	1824	2			Y	-0-	1	1			-0-

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1279	-0-	-178	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

01	15996	14187	-0-	-1809	B	-2335	13985	3	202	9	Y	184	235	1		125
02	14448	11966	-0-	-2482	B	-4817	11810	3	156	9	Y	142	169	1		98
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4817																
03	15996	14468	-0-	-1528	B	-6345	14318	3	150	9	Y	136	113	1		121
04	0	12879	-0-	12879	B	6534	12782	3	97	9	Y	88	104	1		105
05	12529	11321	-0-	-1208	B	5326	11268	3	53	9	Y	48	70	1		83
06	13345	11523	-0-	-1822	B	3504	11449	3	74	9	Y	67	68	1		82

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586

01	13169	17366	-0-	4197	B	6302	17208	3	158	9	Y	144	153	1		81
02	11894	11146	-0-	-748	B	5554	10993	3	153	9	Y	139	140	1		80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5554																
03	13169	10482	-0-	-2687	B	2867	10379	3	103	9	Y	94	84	1		90
04	0	13154	-0-	13154	B	16021	13059	3	95	9	Y	86	90	1		86
05	12395	12460	-0-	65	B	16086	12404	3	56	9	Y	51	63	1		74
*06	13202	12050	-0-	-1152	B	14934	11976	3	74	9	Y	67	65	1		76

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 200541 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15919 PERF.14144 - 14228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	158	-0-	158	B	158	158	3			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	158					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	158					Y	-0-				-0-

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

01	11408 #	6361	-0-	-5047	B	-5370	6338	3	23	9	Y	21	82	1		42
02	10304 #	12268	-0-	1964	B	-3406	12201	3	67	9	Y	61	66	1		37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3406																
03	11408 #	8533	-0-	-2875	B	-6281	8496	3	37	9	Y	34	35	1		36
04	0	10121	-0-	10121	B	3840	10089	3	32	9	Y	29	25	1		40
05	10255	12455	-0-	2200	B	6040	12431	3	24	9	Y	22	30	1		32
*06	10923	12404	-0-	1481	B	7521	12371	3	33	9	Y	30	26	1		36

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 212338 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 14955 PERF.14277 - 14283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2648	N	2648	-0-	-0-	B	-0-	2648	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	B	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
*06	1432	N	1432	-0-	-0-	B	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-

BAFFIN BAY (FRIO LOWER) 04951 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BAFFIN BAY STATE TRACT 65 WELL #: 2 RRCID -> 182345 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12338 - 13612

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY (13,700) 04951 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BAFFIN BAY STATE TRACT 65 WELL #: 2 RRCID -> 107472 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13716 - 13764

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY, SOUTHWEST 04957 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 61 RRCID -> 201289 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12228 - 12416

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

BAILEY (5340) 05031 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WALKER, T.S. WELL #: 1 RRCID -> 128411 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5325 - 5409

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BAILEY (5350) 05031 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RICHARD KING ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 093929 COMPL. DATE 08/30/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	420	N	317	-0-	-103	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	341	N	132	-0-	-209	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ERIN OIL CO. 253366
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 24 RRCID -> 181275 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	2	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	488	2	N	-0-					-0-
03	527	N	412	-0-	-115	-0-	3	1	409	2	N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
BALDWIN, J. C. WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) //CONT.// 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
GALLAGHER, J.W."B" WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
BALDWIN, J. C. WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	409	-0-	409	848	20	1	389	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	365	-0-	365	1213	7	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	409	-0-	409	1622	3	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	612	236	-0-	-376	1246	236	2			Y	-0-					-0-
05	1116	332	-0-	-784	462	11	1	321	2	Y	-0-					-0-
*06	807 N	345	-0-	-462	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

BALDWIN (7100) 05210 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WENDEL GAS UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 135937 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7146 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
B GALLAGHER 1GU WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420

*07	2780	811	-0-	-1969	521	35	1	234	2	Y	493	537	1				58
						542	9										
*08	1822 R	1301	-0-	-521	-0-	86	1	587	2	Y	571	605	1				24
						628	9										
*09	1260 #	984	-0-	-276	-0-	387	2	597	9	Y	543	544	1				23
*10	1302 #	747	-0-	-555	-0-	272	2	475	9	Y	432	353	1				102
*11	1350 #	973	-0-	-377	-0-	13	1	473	2	Y	443	528	1				17
						487	9										
*12	1395 #	897	-0-	-498	-0-	7	1	414	2	Y	433	447	1				3
						476	9										
*01	1395 #	722	-0-	-673	-0-	1	1	263	2	Y	416	358	1				61
						458	9										
*02	903 R	903	-0-	-0-	-0-	10	1	405	2	Y	444	347	1				158
						488	9										
*03	837 R	837	-0-	-0-	-0-	365	2	472	9	Y	429	493	1				94
*04	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	51	1	706	2	Y	441	350	1				185
						485	9										
*05	1773 R	1773	-0-	-0-	-0-	24	1	1267	2	Y	438	479	1				141
						482	9										
*06	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	31	1	750	2	Y	292	172	1				256
						321	9										

BALDWIN (9070) 05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 193454 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9068 - 9072

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

BALDWIN (9070) //CONT.// 05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 200534 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9015 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5389	R	5389	-0-	-0-	-0-	706	1	4671	2	N	11					91
							12	9									
*08	5743	R	5743	-0-	-0-	-0-	736	1	4998	2	N	8	60	1			9
							9	9									
*09	5040	#	4083	-0-	-957	-0-	2	1	4072	2	N	8					17
							9	9									
*10	5425	#	3266	-0-	-2159	-0-	3263	2	3	9	N	3					20
*11	5610	#	4989	-0-	-621	-0-	137	1	4828	2	N	22					42
							24	9									
*12	T. A.		4747	-0-	4747	4747	82	1	4643	2	N	20					2
							22	9									
*01	T. A.		4767	-0-	4767	9514	19	1	4742	2	N	5					7
							6	9									
*02	T. A.		4033	-0-	4033	13547	94	1	3939	2	N	-0-					7
*03	T. A.		4472	-0-	4472	18019	4466	2	6	9	N	5					12
*04	4556		4220	-0-	-336	17683	287	1	3933	2	N	-0-					12
*05	8308		3621	-0-	-4687	12996	67	1	3552	2	N	2	11	1			3
							2	9									
*06	6990		3149	-0-	-3841	9155	126	1	3023	2	N	-0-					3

BALDWIN (9290) 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132626 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					67
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					67
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	32	1			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					44
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			32

COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (9300) 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 195573 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302

01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					27
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					27
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	50	1	985	2	N	58					95
							64	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	21	1	1017	2	N	58					153
							64	9									
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	8	1	988	2	N	59	136	1			76
							65	9									
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1	1	1146	2	N	44					120
							48	9									
05	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	38	1	1102	2	N	47					167
							52	9									
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	978	2	95	9	N	86	159	1			94

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

*07	1116	N	702	-0-	-414	-0-	90	1	598	2	N	13	15	1			3
							14	9									
*08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	210	1	1427	2	N	17	15	1			5
							19	9									
*09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1041	2	14	9	N	13	15	1			3
*10	713	N	46	-0-	-667	-0-	32	2	14	9	N	13	15	1			1
*11	1590	N	148	-0-	-1442	-0-	4	1	127	2	N	15	15	1			1
							17	9									
*12	1085	N	39	-0-	-1046	-0-	22	2	17	9	N	15	15	1			1
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	N	11	10	1			2
							12	9									
*02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	16	1	674	2	N	14	15	1			1
							15	9									
*03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	955	2	13	9	N	12	10	1			3
*04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	74	1	1011	2	N	14	16	1			1
							15	9									
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	25	1	1314	2	N	15	15	1			1
							17	9									
*06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	44	1	1063	2	N	24	10	1			15
							26	9									

AMOCO BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 204068 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF. 13119 - 13652

01	3875	X	2643	-0-	-1232	-0-	124	1	2491	3	Y	25	20	1	1	8	14
							28	9									
02	3724	X	2279	-0-	-1445	-0-	112	1	2149	3	Y	16	16	1			14
							18	9									
03	4123	X	2376	-0-	-1747	-0-	124	1	2230	3	Y	20	18	1			16
							22	9									
04	3120	X	2218	-0-	-902	-0-	120	1	2067	3	Y	28	30	1			14
							31	9									
05	3224	X	2543	-0-	-681	-0-	124	1	2396	3	Y	21	29	1			6
							23	9									
06	2550	X	2110	-0-	-440	-0-	120	1	1969	3	Y	19	9	1			16
							21	9									

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13084 - 13614

01	5580	X	5068	-0-	-512	-0-	124	1	4912	3	Y	29	23	1	1	8	16
							32	9									
02	4648	X	4281	-0-	-367	-0-	112	1	4143	3	Y	24	24	1			16
							26	9									
03	5146	X	4663	-0-	-483	-0-	124	1	4510	3	Y	26	23	1			19
							29	9									
04	4980	X	4770	-0-	-210	-0-	120	1	4609	3	Y	37	39	1			17
							41	9									
05	5053	X	4751	-0-	-302	-0-	124	1	4596	3	Y	28	39	1			6
							31	9									
06	4890	X	4552	-0-	-338	-0-	120	1	4398	3	Y	31	15	1			22
							34	9									

BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF. 12885 - 14172

01	5363	X	4146	-0-	-1217	-0-	124	1	3985	3	Y	34	1	8			37
							37	9									
02	5152	X	3616	-0-	-1536	-0-	112	1	3482	3	Y	20	56	1			1
							22	9									
03	5704	X	3468	-0-	-2236	-0-	124	1	3321	3	Y	21					22
							23	9									
04	5520	X	3730	-0-	-1790	-0-	120	1	3588	3	Y	20					42
							22	9									
05	4154	X	3765	-0-	-389	-0-	124	1	3628	3	Y	12	31	1			23
							13	9									
06	4020	X	3492	-0-	-528	-0-	120	1	3350	3	Y	20					43
							22	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894

BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	124	1	336	3	Y	12					39
							13	9									
02	448	N	354	-0-	-94	-0-	112	1	240	3	Y	2	16	1			25
							2	9									
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	124	1	302	3	Y	3					28
							3	9									
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	120	1	303	3	Y	2					30
							2	9									
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	124	1	410	3	Y	4	10	1			24
							4	9									
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	120	1	356	3	Y	6					30
							7	9									

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	124	1	2184	3	Y	25					36
							28	9									
02	2352	N	1820	-0-	-532	-0-	112	1	1696	3	Y	11	32	1			15
							12	9									
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	124	1	2005	3	Y	17					32
							19	9									
04	2250	N	2074	-0-	-176	-0-	120	1	1934	3	Y	18					50
							20	9									
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	124	1	2035	3	Y	20	51	1			19
							22	9									
06	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	120	1	1820	3	Y	18					37
							20	9									

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1776	-0-	-456	-0-	124	1	1628	3	Y	22	1	8			42
							24	9									
02	1988	X	1498	-0-	-490	-0-	112	1	1379	3	Y	6	18	1			30
							7	9									
03	2201	X	1751	-0-	-450	-0-	124	1	1617	3	Y	9					39
							10	9									
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	120	1	1728	3	Y	6					45
							7	9									
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	124	1	1775	3	Y	9	23	1			31
							10	9									
*06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	120	1	1716	3	Y	9					40
							10	9									

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7587	-0-	4487	10705	124	1	7411	3	Y	47	31	1	9	8	30
							52	9									
02	16586	X	5881	-0-	-10705	-0-	112	1	5722	3	Y	43	39	1	3	8	31
							47	9									
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	124	1	6047	3	Y	43	37	1	2	8	35
							47	9									
04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	120	1	4934	3	Y	45	46	1	2	8	32
							50	9									
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	124	1	5610	3	Y	48	61	1	4	8	15
							53	9									
*06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	120	1	5615	3	Y	36	16	1	4	8	31
							40	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5776	-0-	-176	-0-	124	1	5612	3	Y	36	3	8			113
							40	9									
02	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	112	1	5731	3	Y	29	85	1	1	8	56
							32	9									
03	6386	X	5300	-0-	-1086	-0-	124	1	5131	3	Y	41	1	8			96
							45	9									
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	120	1	5741	3	Y	32	1	8			127
							35	9									
05	6014	X	5907	-0-	-107	-0-	124	1	5748	3	Y	32	97	1	2	8	60
							35	9									
06	5820	X	4933	-0-	-887	-0-	120	1	4783	3	Y	27	2	8			85
							30	9									

FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	124	1	465	3	Y	4					48
							4	9									
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	112	1	1078	3	Y	5					53
							6	9									
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	124	1	1103	3	Y	2	6	1			49
							2	9									
04	846	X	846	-0-	-0-	-0-	120	1	718	3	Y	7					56
							8	9									
05	1333	X	761	-0-	-572	-0-	124	1	630	3	Y	6	12	1			50
							7	9									
06	1290	X	290	-0-	-1000	-0-	120	1	167	3	Y	3					53
							3	9									

KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5645	-0-	-1268	-0-	124	1	5464	3	Y	52	4	8			135
							57	9									
02	5824	X	5455	-0-	-369	-0-	112	1	5290	3	Y	48	103	1	2	8	78
							53	9									
03	6262	X	5827	-0-	-435	-0-	124	1	5641	3	Y	56	100	1	1	8	33
							62	9									
04	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	120	1	5960	3	Y	57	2	8			88
							63	9									
05	6045	X	5953	-0-	-92	-0-	124	1	5770	3	Y	54	105	1	3	8	34
							59	9									
06	5850	X	5441	-0-	-409	-0-	120	1	5265	3	Y	51	3	8			82
							56	9									

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1902	-0-	-82	-0-	124	1	1777	3	N	1	1	8			52
							1	9									
02	1792	X	1690	-0-	-102	-0-	112	1	1577	3	N	1	1	8			52
							1	9									
03	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	124	1	1876	3	N	1	1	8			52
							1	9									
04	2130	X	1982	-0-	-148	-0-	120	1	1861	3	N	1	1	8			52
							1	9									
05	2201	X	2006	-0-	-195	-0-	124	1	1881	3	N	1	1	8			52
							1	9									
*06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	120	1	1897	3	N	1	1	8			52
							1	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	124	1	4126	3	N	57	183	1	3	8	43
							63	9									
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	112	1	3626	3	N	52	1	8			94
							57	9									
03	3875	X	3359	-0-	-516	-0-	124	1	3173	3	N	56	1	8			149
							62	9									
04	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	120	1	3184	3	N	49	1	8			197
							54	9									
05	3844	X	3630	-0-	-214	-0-	124	1	3456	3	N	45	174	1	1	8	67
							50	9									
06	3720	X	3078	-0-	-642	-0-	120	1	2907	3	N	46	1	8			112
							51	9									

BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	124	1	2587	3	Y	35	1	8			38
							39	9									
02	2576	X	2136	-0-	-440	-0-	112	1	1999	3	Y	23	55	1			6
							25	9									
03	2790	X	2552	-0-	-238	-0-	124	1	2393	3	Y	32					38
							35	9									
04	2700	X	2369	-0-	-331	-0-	120	1	2216	3	Y	30					68
							33	9									
05	2759	X	2313	-0-	-446	-0-	124	1	2161	3	Y	25	62	1	1	8	30
							28	9									
06	2670	X	2025	-0-	-645	-0-	120	1	1877	3	Y	25	1	8			54
							28	9									

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2645	-0-	-517	-0-	124	1	2479	3	Y	38	4	8			74
							42	9									
02	2856	X	2492	-0-	-364	-0-	112	1	2343	3	Y	34	97	1	2	8	9
							37	9									
03	3007	X	2541	-0-	-466	-0-	124	1	2375	3	Y	38	1	8			46
							42	9									
04	2700	X	2195	-0-	-505	-0-	120	1	2036	3	Y	35	1	8			80
							39	9									
05	2790	X	2553	-0-	-237	-0-	124	1	2398	3	Y	28	84	1	2	8	22
							31	9									
06	2460	N	2009	-0-	-451	-0-	120	1	1859	3	Y	27	2	8			47
							30	9									

CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	124	1	4067	3	Y	77	62	1	2	8	26
							85	9									
02	3780	X	3089	-0-	-691	-0-	112	1	2922	3	Y	50	48	1	1	8	27
							55	9									
03	4092	X	2898	-0-	-1194	-0-	124	1	2718	3	Y	51	45	1	1	8	32
							56	9									
04	3600	X	2543	-0-	-1057	-0-	120	1	2367	3	Y	51	54	1	1	8	28
							56	9									
05	3720	X	2925	-0-	-795	-0-	124	1	2748	3	Y	48	64	1	2	8	10
							53	9									
06	3600	X	2684	-0-	-916	-0-	120	1	2514	3	Y	45	21	1	2	8	32
							50	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4358	-0-	-13	-0-	124	1	4198	3	Y	33	24	1	4	8	15
							36	9									
02	3920	X	3459	-0-	-461	-0-	112	1	3317	3	Y	27	26	1	1	8	15
							30	9									
03	4340	X	4042	-0-	-298	-0-	124	1	3886	3	Y	29	25	1	1	8	18
							32	9									
04	4230	X	3674	-0-	-556	-0-	120	1	3514	3	Y	36	37	1	1	8	16
							40	9									
05	4371	X	3741	-0-	-630	-0-	124	1	3580	3	Y	34	44	1	2	8	4
							37	9									
06	4230	X	3375	-0-	-855	-0-	120	1	3219	3	Y	33	15	1	2	8	20
							36	9									

KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3872	-0-	-1398	-0-	124	1	3705	3	Y	39	4	8			102
							43	9									
02	4228	X	3519	-0-	-709	-0-	112	1	3370	3	Y	34	70	1	2	8	64
							37	9									
03	4247	X	3936	-0-	-311	-0-	124	1	3762	3	Y	45	79	1	1	8	29
							50	9									
04	3990	X	3917	-0-	-73	-0-	120	1	3751	3	Y	42	2	8			69
							46	9									
05	3906	X	3804	-0-	-102	-0-	124	1	3638	3	Y	38	71	1	3	8	33
							42	9									
06	3810	X	3575	-0-	-235	-0-	120	1	3413	3	Y	38	3	8			68
							42	9									

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7767	-0-	-262	-0-	124	1	7442	3	Y	183	146	1	5	8	67
							201	9									
02	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	112	1	7224	3	Y	156	152	1	2	8	69
							172	9									
03	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	124	1	7864	3	Y	177	157	1	2	8	87
							195	9									
04	7530	X	7488	-0-	-42	-0-	120	1	7128	3	Y	218	230	1	2	8	73
							240	9									
05	8308	X	7885	-0-	-423	-0-	124	1	7572	3	Y	172	235	1	3	8	7
							189	9									
06	8040	X	7669	-0-	-371	-0-	120	1	7361	3	Y	171	82	1	3	8	93
							188	9									

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3299	-0-	-1692	-0-	124	1	3146	3	Y	26	4	8			39
							29	9									
02	4452	X	3275	-0-	-1177	-0-	112	1	3134	3	Y	26	2	8			63
							29	9									
03	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	124	1	3627	3	Y	30	75	1	2	8	16
							33	9									
04	3780	X	3125	-0-	-655	-0-	120	1	2980	3	Y	23	2	8			37
							25	9									
05	3844	X	2907	-0-	-937	-0-	124	1	2741	3	Y	38	70	1	3	8	2
							42	9									
06	3660	X	2742	-0-	-918	-0-	120	1	2589	3	Y	30	3	8			29
							33	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	124	1	1773	3	Y	22	3	8			71
							24	9									
02	1876	N	1788	-0-	-88	-0-	112	1	1662	3	Y	13	1	8			83
							14	9									
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	124	1	1827	3	Y	12	29	1	1	8	65
							13	9									
04	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	120	1	1627	3	Y	9	1	8			73
							10	9									
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	124	1	1893	3	Y	17	30	1	2	8	58
							19	9									
06	1890	N	1712	-0-	-178	-0-	120	1	1584	3	Y	7	2	8			63
							8	9									

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1207	-0-	-1769	-0-	124	1	1055	3	Y	25	2	8			62
							28	9									
02	2688	X	1724	-0-	-964	-0-	112	1	1583	3	Y	26	1	8			87
							29	9									
03	2697	X	2058	-0-	-639	-0-	124	1	1901	3	Y	30	77	1	1	8	39
							33	9									
04	2460	X	1535	-0-	-925	-0-	120	1	1390	3	Y	23	1	8			61
							25	9									
05	2201	X	1101	-0-	-1100	-0-	124	1	933	3	Y	40	74	1	2	8	25
							44	9									
06	1980	X	994	-0-	-986	-0-	120	1	850	3	Y	22	2	8			45
							24	9									

CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3623	-0-	-314	-0-	124	1	3401	3	Y	89	71	1	2	8	46
							98	9									
02	3528	X	3173	-0-	-355	-0-	112	1	2993	3	Y	62	60	1	1	8	47
							68	9									
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	124	1	3914	3	Y	73	65	1	1	8	54
							80	9									
04	3780	X	3132	-0-	-648	-0-	120	1	2933	3	Y	72	76	1	1	8	49
							79	9									
05	3751	X	3563	-0-	-188	-0-	124	1	3383	3	Y	51	70	1	1	8	29
							56	9									
06	3990	X	3327	-0-	-663	-0-	120	1	3165	3	Y	38	18	1	1	8	48
							42	9									

SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	14061	-0-	-1842	-0-	124	1	13799	3	N	125	184	1	4	8	122
							138	9									
02	14000	X	12332	-0-	-1668	-0-	112	1	12104	3	N	105	2	8			225
							116	9									
03	15500	X	13682	-0-	-1818	-0-	124	1	13424	3	N	122	185	1	2	8	160
							134	9									
04	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	120	1	15584	3	N	116	172	1	2	8	102
							128	9									
05	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	124	1	15486	3	N	121	3	8			220
							133	9									
*06	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	120	1	14254	3	N	112	175	1	3	8	154
							123	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4534	-0-	-240	-0-	124	1	4365	3	Y	41	45	1	3	8	27
							45	9									
02	4452	X	3955	-0-	-497	-0-	112	1	3810	3	Y	30	20	1	1	8	36
							33	9									
03	4929	X	4615	-0-	-314	-0-	124	1	4449	3	Y	38	49	1	1	8	24
							42	9									
04	4650	X	4057	-0-	-593	-0-	120	1	3896	3	Y	37	24	1	1	8	36
							41	9									
05	4805	X	4073	-0-	-732	-0-	124	1	3912	3	Y	34	26	0	2	8	42
							37	9									
06	4470	X	3546	-0-	-924	-0-	120	1	3385	3	Y	37	55	1	2	8	22
							41	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	10077	-0-	-2943	-0-	124	1	9895	3	Y	53	61	1	1	8	44
							58	9									
02	11508	X	8807	-0-	-2701	-0-	112	1	8633	3	Y	56	38	1	1	8	61
							62	9									
03	11780	X	9634	-0-	-2146	-0-	124	1	9438	3	Y	65	85	1	1	8	40
							72	9									
04	9840	X	7988	-0-	-1852	-0-	120	1	7799	3	Y	63	42	1	1	8	60
							69	9									
05	10168	X	8360	-0-	-1808	-0-	124	1	8172	3	Y	58	46	1	1	8	71
							64	9									
06	9750	X	8800	-0-	-950	-0-	120	1	8612	3	Y	62	96	1	1	8	36
							68	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	9964	-0-	-4513	-0-	124	1	9767	3	Y	66	76	1	1	8	58
							73	9									
02	12796	X	8690	-0-	-4106	-0-	112	1	8524	3	Y	49	34	1	1	8	72
							54	9									
03	12090	X	9480	-0-	-2610	-0-	124	1	9291	3	Y	59	77	1	1	8	53
							65	9									
04	9840	X	8257	-0-	-1583	-0-	120	1	8082	3	Y	50	33	1	1	8	69
							55	9									
05	10168	X	8421	-0-	-1747	-0-	124	1	8246	3	Y	46	36	1	1	8	78
							51	9									
06	9630	X	7319	-0-	-2311	-0-	120	1	7157	3	Y	38	58	1	1	8	57
							42	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7530	-0-	-995	-0-	124	1	7240	3	Y	151	176	1	1	8	41
							166	9									
02	7840	X	6349	-0-	-1491	-0-	112	1	6095	3	Y	129	90	1			80
							142	9									
03	8680	X	7423	-0-	-1257	-0-	124	1	7174	3	Y	114	152	1			42
							125	9									
04	7170	X	6439	-0-	-731	-0-	120	1	6188	3	Y	119	80	1			81
							131	9									
05	7409	X	6491	-0-	-918	-0-	124	1	6261	3	Y	96	76	1	1	8	100
							106	9									
06	7170	X	5674	-0-	-1496	-0-	120	1	5444	3	Y	100	155	1	1	8	44
							110	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
02	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
04	6750	X	3249	-0-	-3501	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	2824	-0-	-3903	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	3570	-0-	-2940	-0-	3570	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	6609	-0-	-5388	-0-	6609	3			N	-0-					-0-
02	10836	X	9767	-0-	-1069	-0-	9767	3			N	-0-					-0-
03	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	13791	3			N	-0-					-0-
04	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	14081	3			N	-0-					-0-
05	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	14547	3			N	-0-					-0-
06	13350	X	5994	-0-	-7356	-0-	5994	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	10991	-0-	-1936	-0-	10991	3			N	-0-					-0-
02	10332	X	7883	-0-	-2449	-0-	7883	3			N	-0-					-0-
03	11439	X	6126	-0-	-5313	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	7117	-0-	-354	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
*06	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7419	-0-	-393	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	4396	-0-	-2660	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	4724	-0-	-3088	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	4060	-0-	-3500	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	3980	-0-	-3832	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	5919	-0-	-1251	-0-	5919	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	11352	-0-	-1017	-0-	11097	3	255	9	N	232	226	1			150
02	11172	X	7270	-0-	-3902	-0-	7088	3	182	9	N	165	224	1			91
03	11718	X	6632	-0-	-5086	-0-	6457	3	175	9	N	159	137	1			113
04	9750	X	6149	-0-	-3601	-0-	5985	3	164	9	N	149	184	1			78
05	10075	X	6546	-0-	-3529	-0-	6391	3	155	9	N	141	125	1			94
06	9750	X	8541	-0-	-1209	-0-	8413	3	128	9	N	116	125	1			85

BARBACOAS (2700) 05566 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH WELL #: 1A RRCID -> 161197 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2858 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140

01	899	X	822	-0-	-77	-0-	103	1	700	2	N	17					125
							19	9									
02	812	X	643	-0-	-169	-0-	106	1	531	2	N	5					130
							6	9									
03	868	X	779	-0-	-89	-0-	107	1	650	2	N	20					150
							22	9									
04	840	X	645	-0-	-195	-0-	95	1	547	2	N	3					153
							3	9									
*05	868	X	539	-0-	-329	-0-	61	1	477	2	N	1					154
							1	9									
06	810	X	560	-0-	-250	-0-	60	1	500	2	N	-0-					154

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

01	8649	X	7646	-0-	-1003	-0-	982	1	6664	2	N	-0-					97
02	7812	X	6716	-0-	-1096	-0-	1123	1	5593	2	N	-0-					97
03	8246	X	7712	-0-	-534	-0-	1092	1	6608	2	N	11					108
							12	9									
04	7620	X	6890	-0-	-730	-0-	1020	1	5867	2	N	3					111
							3	9									
*05	7874	X	6145	-0-	-1729	-0-	698	1	5438	2	N	8					119
							9	9									
06	7470	X	6451	-0-	-1019	-0-	697	1	5754	2	N	-0-					119

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

01	3844	X	3459	-0-	-385	-0-	282	1	3173	2	N	4					26
							4	9									
02	3472	X	3130	-0-	-342	-0-	175	1	2949	2	N	5	10	1			21
							6	9									
03	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	201	1	3383	2	N	7					28
							8	9									
04	3360	X	3359	-0-	-1	-0-	189	1	3167	2	N	3	9	1			22
							3	9									
05	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	198	1	3195	2	N	5					27
							6	9									
06	3480	X	2776	-0-	-704	-0-	167	1	2600	2	N	8	9	1			26
							9	9									

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

01	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	85	1	1444	2	Y	2					24
							2	9									
02	1456	N	1354	-0-	-102	-0-	76	1	1277	2	Y	1	4	1			21
							1	9									
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	85	1	1427	2	Y	3					24
							3	9									
04	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	78	1	1310	2	Y	6	4	1			26
							7	9									
05	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	85	1	1369	2	Y	2					28
							2	9									
06	1470	N	1205	-0-	-265	-0-	72	1	1130	2	Y	3	4	1			27
							3	9									

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO 6) 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. III "A" WELL #: 7 RRCID -> 191095 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8510 - 8605

01	651	X	372	-0-	-279	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	588	X	429	-0-	-159	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	589	X	187	-0-	-402	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY 486543
BARRERA-RAMIREZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 131200 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7843 - 7886

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	772	1	5247	2	N	-0-					67
02	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	1282	1	6386	2	N	10					77
							11	9									
03	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	978	1	5925	2	N	19					96
							21	9									
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	981	1	5643	2	N	10					106
							11	9									
*05	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	946	1	7370	2	N	27					133
							30	9									
*06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	608	1	5015	2	N	-0-					133

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		22108	-0-	22108	22108	21704	2	404	9	N	367	338	1			29
09	SHUT IN		38589	-0-	38589	60697	38027	2	562	9	N	511	512	1			28
10	SHUT IN		30714	-0-	30714	91411	30334	2	380	9	N	345	347	1			26
11	SHUT IN		30718	-0-	30718	122129	30494	2	224	9	N	204	163	1			67
12	SHUT IN		14979	-0-	14979	137108	883	1	13935	2	N	146	155	1			58
							161	9									
01	SHUT IN		10596	-0-	10596	147704	1743	1	8726	2	N	115					173
							127	9									
02	SHUT IN		8869	-0-	8869	156573	1391	1	7398	2	N	73	176	1			70
							80	9									
03	SHUT IN		14901	-0-	14901	171474	2030	1	12741	2	N	118	158	1			30
							130	9									
04	SHUT IN		10724	-0-	10724	182198	1089	1	9548	2	N	79					109
							87	9									
05	SHUT IN		10419	-0-	10419	192617	1899	1	8472	2	N	44					153
							48	9									
06	SHUT IN		8790	-0-	8790	201407	1343	1	7401	2	N	42	174	1			21
							46	9									

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	271	-0-	-70	-0-	22	1	249	2	N	-0-					39
02	448	X	298	-0-	-150	-0-	17	1	281	2	N	-0-	1	1			38
03	496	X	426	-0-	-70	-0-	24	1	401	2	N	1					39
							1	9									
04	480	X	324	-0-	-156	-0-	18	1	305	2	N	1	1	1			39
							1	9									
05	341	X	261	-0-	-80	-0-	15	1	246	2	N	-0-					39
06	420	X	180	-0-	-240	-0-	11	1	168	2	N	1	1	1			39
							1	9									

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2497	-0-	-231	-0-	204	1	2290	2	N	3					21
							3	9									
02	2464	X	2290	-0-	-174	-0-	128	1	2159	2	N	3	7	1			17
							3	9									
03	2728	X	2469	-0-	-259	-0-	138	1	2325	2	N	5					22
							6	9									
04	2520	X	2337	-0-	-183	-0-	131	1	2203	2	N	3	7	1			18
							3	9									
05	2542	X	2366	-0-	-176	-0-	138	1	2224	2	N	4					22
							4	9									
06	2460	X	2050	-0-	-410	-0-	123	1	1920	2	N	6	7	1			21
							7	9									

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3716	-0-	-717	-0-	155	1	3518	2	Y	39					180
							43	9									
02	3500	X	2609	-0-	-891	-0-	120	1	2439	2	Y	45	166	1			59
							50	9									
03	4061	X	3903	-0-	-158	-0-	155	1	3675	2	Y	66					125
							73	9									
04	3930	X	3305	-0-	-625	-0-	150	1	3105	2	Y	45					170
							50	9									
05	4061	X	3650	-0-	-411	-0-	155	1	3439	2	Y	51	128	1			93
							56	9									
06	3780	X	3334	-0-	-446	-0-	150	1	3126	2	Y	53					146
							58	9									

BARTELL PASS (FRIO M) //CONT.// 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 117 WELL #: 1 RRCID -> 058974 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7952 - 10029

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-

STATE TRACT 118 WELL #: 1 RRCID -> 110518 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10204 - 10714

01	341	N	96	-0-	-245	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110

01	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	68	1	1227	3	N	-0-								2
02	1232	N	1216	-0-	-16	-0-	67	1	1149	3	N	-0-								2
03	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	67	1	1259	3	N	-0-								2
04	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	67	1	1192	3	N	-0-								2
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	73	1	1342	3	N	-0-								2
*06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	74	1	1319	3	N	-0-								2

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

01	2263	N	1807	-0-	-456	-0-	110	1	1674	3	N	21	15	1						10
							23	9												
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	141	1	2098	3	N	23	18	1						15
							25	9												
03	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	136	1	1994	3	N	28	25	1						18
							31	9												
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	122	1	1808	3	N	36	42	1						12
							40	9												
05	2511	N	1807	-0-	-704	-0-	96	1	1679	3	N	29	30	1						11
							32	9												
06	2100	N	1945	-0-	-155	-0-	108	1	1806	3	N	28	30	1						9
							31	9												

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

01	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	1025	-0-	-1579	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		7174	-0-	7174	7174	7141	2	33	9	N	30					30
09	0		11902	-0-	11902	19076	11768	2	134	9	N	122	27	8			125
10	12000		10731	-0-	-1269	17807	10597	2	134	9	N	122	178	1	35	8	34
11	12000		10221	-0-	-1779	16028	10121	2	100	9	N	91					125
12	12400		10359	-0-	-2041	13987	10220	2	139	9	N	126	182	1	46	8	23
01	12400		9486	-0-	-2914	11073	9402	2	84	9	N	76					99
02	11200		8589	-0-	-2611	8462	8523	2	66	9	N	60					159
03	12400		9090	-0-	-3310	5152	9021	2	69	9	N	63	178	1			44
04	12000		8181	-0-	-3819	1333	8127	2	54	9	N	49					93
05	12400		7967	-0-	-4433	-0-	7942	2	25	9	N	23					116
06	12000		5974	-0-	-6026	-0-	5926	2	48	9	N	44					160

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

01	5771 R	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2				N	-0-					115
02	5180 #	3307	-0-	-1873	-0-	3307	2				N	-0-					115
03	5673 #	5111	-0-	-562	-0-	5111	2				N	-0-					115
04	5580 #	4260	-0-	-1320	-0-	4260	2				N	-0-					115
05	5766 #	4283	-0-	-1483	-0-	4283	2				N	-0-					115
06	5580 #	4428	-0-	-1152	-0-	4428	2				N	-0-					115

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

01	8370 X	7959	-0-	-411	-0-	493	1	7466	3	Y	-0-						-0-
02	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	490	1	7315	3	Y	-0-						-0-
03	8122 X	7691	-0-	-431	-0-	492	1	7199	3	Y	-0-						-0-
04	7860 X	7584	-0-	-276	-0-	478	1	7106	3	Y	-0-						-0-
05	8432 X	6742	-0-	-1690	-0-	367	1	6375	3	Y	-0-						-0-
06	8160 X	7928	-0-	-232	-0-	447	1	7481	3	Y	-0-						-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	399 28	1 9	5074	3	Y	25					40
02	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	357 9	1 9	4294	3	Y	8					48
03	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	322 28	1 9	4747	3	Y	25	53	1	2	8	18
04	5160	X	5127	-0-	-33	-0-	365 12	1 9	4750	3	Y	11					29
05	5332	X	5042	-0-	-290	-0-	417	1	4625	3	Y	-0-					29
06	5160	X	4778	-0-	-382	-0-	390	1	4388	3	Y	-0-					29

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	341 44	1 9	5156	3	Y	40	29	1			19
02	4424	X	4257	-0-	-167	-0-	266 26	1 9	3965	3	Y	24	28	1			15
03	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	334 7	1 9	4890	3	Y	6	17	1			4
04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	316 7	1 9	4689	3	Y	6	8	1			2
05	4898	X	4748	-0-	-150	-0-	257 24	1 9	4467	3	Y	22	16	1			8
*06	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	285 31	1 9	4780	3	Y	28	27	1			9

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	595	-0-	-149	-0-	43 2	1 9	550	3	Y	2					12
02	756	N	361	-0-	-395	-0-	28	1	333	3	Y	-0-					12
03	744	N	409	-0-	-335	-0-	26 2	1 9	381	3	Y	2	13	1			1
04	570	N	383	-0-	-187	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					1
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	30	1	333	3	Y	-0-					1
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	31	1	354	3	Y	-0-					1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7310	-0-	-378	-0-	7310	2			Y	-0-					58
02	6888	X	6345	-0-	-543	-0-	6345	2			Y	-0-					58
03	7502	X	6754	-0-	-748	-0-	6754	2			Y	-0-					58
04	6900	X	6719	-0-	-181	-0-	6719	2			Y	-0-					58
05	7130	X	6768	-0-	-362	-0-	6768	2			Y	-0-					58
06	6900	X	6418	-0-	-482	-0-	6418	2			Y	-0-					58

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	765	3	Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	49	1	723	3	Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	53	1	777	3	Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	53	1	785	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	790	-0-	-78	-0-	43	1	747	3	Y	-0-					-0-
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	51	1	863	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	-0-					8
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	342	3	Y	-0-					8
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	406	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	Y	-0-					8
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	20	1	363	3	Y	-0-					8
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	17	1	305	3	Y	-0-					8

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	91	-0-	-281	-0-	4	1	87	2	N	-0-					10
02	336	N	86	-0-	-250	-0-	3	1	83	2	N	-0-					10
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	N	-0-					10
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-					10
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-					10
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	10	7			-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	502	1	2983	3	Y	-0-					-0-
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	448	1	2978	3	Y	-0-					-0-
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	515	1	3116	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3700	-0-	-500	-0-	499	1	3201	3	Y	-0-					-0-
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	529	1	3263	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3453	-0-	-207	-0-	489	1	2964	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	117	1	1768	3	Y	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	114	1	1699	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	122	1	1777	3	Y	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	116	1	1725	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	95	1	1650	3	Y	-0-					-0-
*06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	111	1	1858	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	399	1	1330	3	Y	-0-					27
02	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	94	1	1304	3	Y	-0-					27
03	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	518	1	1338	3	Y	-0-					27
04	2220	X	1834	-0-	-386	-0-	496	1	1338	3	Y	-0-					27
05	2294	X	2213	-0-	-81	-0-	485	1	1728	3	Y	-0-					27
*06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	575	1	2523	3	Y	-0-					27

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1365	-0-	-495	-0-	84	1	1281	3	Y	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	94	1	1411	3	Y	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	104	1	1531	3	Y	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	106	1	1575	3	Y	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	89	1	1546	3	Y	-0-					-0-
*06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	117	1	1964	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	67	1	225	3	Y	-0-					7
02	364	N	184	-0-	-180	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					7
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	80	1	206	3	Y	-0-					7
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	96	1	258	3	Y	-0-					7
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	82	1	293	3	Y	-0-					7
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	62	1	271	3	Y	-0-					7

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	243	1	3088	3	Y	4					29
							4	9									
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	271	1	3253	3	Y	1					30
							1	9									
03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	387	1	5712	3	Y	9	32	1			7
							10	9									
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	325	1	4221	3	Y	3					10
							3	9									
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	297	1	3293	3	Y	-0-					10
*06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	273	1	3066	3	Y	-0-					10

M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	51	-0-	-445	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	265	-0-	-183	-0-	31	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	232	-0-	-171	-0-	24	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	94	1	694	3	Y	-0-					-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	210	1	1966	3	Y	-0-					-0-
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	159	1	1306	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					12
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					12
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					12
04	630	N	522	-0-	-108	-0-	522	2			Y	-0-					12
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			Y	-0-					12
06	630	N	537	-0-	-93	-0-	537	2			Y	-0-					12

VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	38	1	953	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	34	1	808	2	Y	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	50	1	1218	2	Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	46	1	1060	2	Y	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	47	1	1076	2	Y	-0-					-0-
*06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	45	1	985	2	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150832 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	761	-0-	-107	-0-	41	1	720	3	Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	40	1	694	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	40	1	647	3	Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	37	1	646	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	152	1	2311	3	Y	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	143	1	2124	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	152	1	2218	3	Y	-0-					-0-
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	146	1	2167	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	1986	-0-	-494	-0-	108	1	1878	3	Y	-0-					-0-
*06	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	158	1	2646	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	56	1	671	3	Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	55	1	622	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	475	-0-	-207	-0-	42	1	433	3	Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	58	1	680	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	56	1	559	3	Y	-0-					-0-
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	59	1	605	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4579	-0-	-443	-0-	284	1	4295	3	Y	-0-					-0-
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	278	1	4141	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4638	-0-	-74	-0-	297	1	4341	3	Y	-0-					-0-
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	289	1	4306	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4004	-0-	-894	-0-	218	1	3786	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	2076	-0-	-2664	-0-	117	1	1959	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	854	-0-	-262	-0-	53	1	801	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	679	-0-	-357	-0-	43	1	636	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	911	-0-	-205	-0-	59	1	852	3	Y	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	91	1	1353	3	Y	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	63	1	1092	3	Y	-0-					-0-
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	71	1	1194	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4391	-0-	-662	-0-	272	1	4119	3	Y	-0-					-0-
02	4452	X	3704	-0-	-748	-0-	233	1	3471	3	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4099	-0-	-830	-0-	261	1	3838	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4340	-0-	-400	-0-	274	1	4066	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	3786	-0-	-771	-0-	206	1	3580	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	1010	-0-	-3250	-0-	57	1	953	3	Y	-0-					-0-

VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	203	1	5062	2	N	-0-					16
02	4564	X	4559	-0-	-5	-0-	185	1	4374	2	N	-0-					16
03	5208	X	5022	-0-	-186	-0-	198	1	4824	2	N	-0-					16
04	5070	X	4833	-0-	-237	-0-	201	1	4632	2	N	-0-					16
05	5239	X	4956	-0-	-283	-0-	206	1	4750	2	N	-0-					16
*06	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	223	1	4874	2	N	-0-	16	7			-0-

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	256	1	6363	2	Y	-0-					-0-
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	224	1	5291	2	Y	4					4
							4	9									
03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	243	1	5928	2	Y	6					10
							7	9									
04	6420	X	5614	-0-	-806	-0-	232	1	5378	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
05	6634	X	5121	-0-	-1513	-0-	213	1	4908	2	Y	-0-					3
06	6420	X	4934	-0-	-1486	-0-	215	1	4719	2	Y	-0-					3

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	28	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	321	-0-	-175	-0-	21	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	352	-0-	-68	-0-	22	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	286	-0-	-210	-0-	16	1	270	3	Y	-0-					-0-
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

01	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

01	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	132	1	2009	3	Y	40	29	1			19
							44	9									
02	2072	N	2046	-0-	-26	-0-	126	1	1890	3	Y	27	29	1			17
							30	9									
03	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	130	1	1905	3	Y	28	27	1			18
							31	9									
04	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	122	1	1808	3	Y	36	42	1			12
							40	9									
05	2263	N	1829	-0-	-434	-0-	98	1	1699	3	Y	29	30	1			11
							32	9									
06	2010	N	1694	-0-	-316	-0-	94	1	1569	3	Y	28	30	1			9
							31	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

01	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	403	1	1342	3	Y	-0-					24
02	1456	X	1106	-0-	-350	-0-	74	1	1032	3	Y	-0-					24
03	1581	X	1565	-0-	-16	-0-	437	1	1128	3	Y	-0-					24
04	1680	X	1646	-0-	-34	-0-	445	1	1201	3	Y	-0-					24
05	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	405	1	1446	3	Y	-0-					24
06	1680	X	1679	-0-	-1	-0-	311	1	1368	3	Y	-0-					24

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

01	4526	X	3468	-0-	-1058	-0-	184	1	3284	3	Y	-0-					9
02	3668	X	3528	-0-	-140	-0-	194	1	3334	3	Y	-0-					9
03	4061	X	3234	-0-	-827	-0-	163	1	3071	3	Y	-0-					9
04	3720	X	2766	-0-	-954	-0-	148	1	2618	3	Y	-0-					9
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	222	1	4107	3	Y	-0-					9
*06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	206	1	3643	3	Y	-0-					9

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4417	-0-	-388	-0-	269	1	4059	3	Y	81	59	1			38
							89	9									
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	262	1	3902	3	Y	81	68	1			51
							89	9									
03	4557	X	2754	-0-	-1803	-0-	170	1	2497	3	Y	79	79	1			51
							87	9									
04	4410	X	2982	-0-	-1428	-0-	183	1	2718	3	Y	74	100	1			25
							81	9									
05	4712	X	4196	-0-	-516	-0-	223	1	3874	3	Y	90	81	1			34
							99	9									
*06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	278	1	4665	3	Y	77	86	1			25
							85	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	91	1	1373	3	Y	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	86	1	1284	3	Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	92	1	1342	3	Y	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	82	1	1228	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	949	-0-	-384	-0-	52	1	897	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	994	-0-	-296	-0-	56	1	938	3	Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

01	775	N	131	-0-	-644	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	640	-0-	-144	-0-	74	1	566	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	693	-0-	-175	-0-	72	1	621	3	Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	82	1	611	3	Y	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	76	1	705	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	69	1	569	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	49	1	735	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	43	1	639	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	43	1	639	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	36	1	631	3	Y	-0-					-0-
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	3	Y	-0-					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	3	Y	-0-					2
02	700	N	601	-0-	-99	-0-	39	1	543	3	Y	17	13	1			6
							19	9									
03	403	N	174	-0-	-229	-0-	174	3			Y	-0-					6
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	39	1	572	3	Y	-0-					6
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	516	3	Y	-0-					6
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	Y	-0-					6

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	38	1	575	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	611	-0-	-117	-0-	39	1	572	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	38	1	551	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	32	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	454	-0-	-228	-0-	25	1	429	3	Y	-0-					-0-
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	556	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3753	-0-	-1393	-0-	286	1	3467	3	N	-0-					19
02	4144	X	3854	-0-	-290	-0-	284	1	3570	3	N	-0-					19
03	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	389	1	5220	3	N	-0-					19
04	4440	X	4398	-0-	-42	-0-	336	1	4062	3	N	-0-					19
05	4495	X	3948	-0-	-547	-0-	297	1	3651	3	N	-0-					19
06	5430	X	3816	-0-	-1614	-0-	329	1	3487	3	N	-0-					19

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

01	10633	X	9581	-0-	-1052	-0-	507	1	9074	3	N	-0-					69
02	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	526	1	9053	3	N	-0-					69
03	10230	X	9667	-0-	-563	-0-	486	1	9181	3	N	-0-					69
04	9900	X	9101	-0-	-799	-0-	488	1	8613	3	N	-0-					69
05	10602	X	9688	-0-	-914	-0-	498	1	9190	3	N	-0-					69
06	10260	X	9220	-0-	-1040	-0-	493	1	8724	3	N	3					72
							3	9									

MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416

01	4650	X	3678	-0-	-972	-0-	195	1	3483	3	N	-0-					49
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	194	1	3336	3	N	-0-					49
03	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	173	1	3260	3	N	-0-					49
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	193	1	3418	3	N	22					71
							24	9									
05	3906	X	3796	-0-	-110	-0-	195	1	3601	3	N	-0-					71
06	3780	X	3656	-0-	-124	-0-	196	1	3460	3	N	-0-					71

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712

01	6479	X	4731	-0-	-1748	-0-	252	1	4479	3	N	-0-					76
02	5208	X	4017	-0-	-1191	-0-	189	1	3828	3	N	-0-					76
03	5890	X	5843	-0-	-47	-0-	315	1	5528	3	N	-0-					76
04	5700	X	4977	-0-	-723	-0-	288	1	4689	3	N	-0-	76	1			-0-
05	5890	X	4867	-0-	-1023	-0-	258	1	4608	3	N	1					1
							1	9									
06	5640	X	3678	-0-	-1962	-0-	202	1	3472	3	N	4					5
							4	9									

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870

01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	304	1	1806	3	Y	-0-					-0-
02	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	337	1	2243	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	321	1	1945	3	Y	-0-					-0-
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	364	1	2335	3	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	359	1	2217	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2107	-0-	-653	-0-	298	1	1809	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200

01	2201	X	1887	-0-	-314	-0-	100	1	1787	3	N	-0-					13
02	1960	X	1842	-0-	-118	-0-	101	1	1741	3	N	-0-					13
03	2139	X	1969	-0-	-170	-0-	99	1	1870	3	N	-0-					13
04	2070	X	1918	-0-	-152	-0-	103	1	1815	3	N	-0-					13
05	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	107	1	1982	3	N	-0-					13
*06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	107	1	1899	3	N	-0-					13

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			Y	-0-					5
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					5
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					5
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	3100	N	13251	-0-	10151	10151	13251	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	13705	-0-	10705	20856	13705	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

01	589	X	512	-0-	-77	-0-	32	1	480	3	N	-0-					-0-
02	420	X	397	-0-	-23	-0-	25	1	372	3	N	-0-					-0-
03	465	X	431	-0-	-34	-0-	28	1	403	3	N	-0-					-0-
04	480	X	255	-0-	-225	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
05	496	X	369	-0-	-127	-0-	20	1	349	3	N	-0-					-0-
06	510	X	385	-0-	-125	-0-	22	1	363	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

01	3410	X	3028	-0-	-382	-0-	188	1	2840	3	N	-0-					-0-
02	3024	X	2944	-0-	-80	-0-	185	1	2759	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	3037	-0-	-311	-0-	194	1	2843	3	N	-0-					-0-
04	3240	X	2946	-0-	-294	-0-	186	1	2760	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	2583	-0-	-672	-0-	140	1	2443	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	3096	-0-	-54	-0-	174	1	2922	3	N	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

01	27745	X	25045	-0-	-2700	-0-	25037	2	8	9	N	7					102
02	25060	X	22084	-0-	-2976	-0-	22073	2	11	9	N	10					112
03	26009	X	23879	-0-	-2130	-0-	23873	2	6	9	N	5					117
04	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	23532	2			N	-0-	117	1			-0-
05	23219	X	23076	-0-	-143	-0-	23076	2			N	-0-					-0-
06	22470	X	22124	-0-	-346	-0-	22124	2			N	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

01	5828	X	5446	-0-	-382	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4737	-0-	-415	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4927	-0-	-777	-0-	4926	2	1	9	N	1					1
04	5370	X	4978	-0-	-392	-0-	4954	2	24	9	N	22	6	1			17
05	5456	X	4985	-0-	-471	-0-	4985	2			N	-0-					17
06	5280	X	4581	-0-	-699	-0-	4581	2			N	-0-					17

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

01	341	X	289	-0-	-52	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-
02	280	X	229	-0-	-51	-0-	17	1	212	3	N	-0-					-0-
03	310	X	295	-0-	-15	-0-	24	1	265	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	300	X	253	-0-	-47	-0-	20	1	233	3	N	-0-					-0-
05	279	X	265	-0-	-14	-0-	20	1	245	3	N	-0-					-0-
06	330	X	261	-0-	-69	-0-	19	1	242	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	10620	-0-	-8910	-0-	621	1	9978	3	N	19					26
							21	9									
02	14952	X	7343	-0-	-7609	-0-	558	1	6778	3	N	6					32
							7	9									
03	16368	X	7017	-0-	-9351	-0-	570	1	6425	3	N	20	29	1			23
							22	9									
04	11970	X	8268	-0-	-3702	-0-	642	1	7598	3	N	25					48
							28	9									
05	10633	X	7948	-0-	-2685	-0-	616	1	7328	3	N	4	32	1			20
							4	9									
06	10290	X	7083	-0-	-3207	-0-	530	1	6551	3	N	2	21	1			1
							2	9									

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	464	1	3230	3	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1631	-0-	-609	-0-	187	1	1444	3	Y	-0-					-0-
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	283	1	2432	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	2676	-0-	-894	-0-	318	1	2358	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	1484	-0-	-2205	-0-	143	1	1341	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	1803	-0-	-1767	-0-	195	1	1608	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6654	-0-	-1220	-0-	412	1	6242	3	Y	-0-					-0-
02	6944	X	6200	-0-	-744	-0-	389	1	5811	3	Y	-0-					-0-
03	7347	X	6290	-0-	-1057	-0-	400	1	5887	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
04	6990	X	5931	-0-	-1059	-0-	372	1	5547	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
05	6913	X	5134	-0-	-1779	-0-	278	1	4844	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
06	6630	X	5977	-0-	-653	-0-	336	1	5628	3	Y	12	12	1			4
							13	9									

CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4775	-0-	-1022	-0-	1860	1	2915	2	N	-0-					49
02	5236	X	4004	-0-	-1232	-0-	1680	1	2324	2	N	-0-					49
03	5797	X	4467	-0-	-1330	-0-	1680	1	2785	2	N	2					51
							2	9									
04	5310	X	4520	-0-	-790	-0-	1800	1	2720	2	N	-0-					51
05	5332	X	4546	-0-	-786	-0-	1860	1	2686	2	N	-0-					51
06	4620	X	3993	-0-	-627	-0-	1570	1	2420	2	N	3					54
							3	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4905	-0-	-148	-0-	384	1	4521	2	N	-0-					101
02	4564	X	4523	-0-	-41	-0-	369	1	4154	2	N	-0-					101
03	5084	X	4294	-0-	-790	-0-	389	1	3905	2	N	-0-					101
04	4920	X	4625	-0-	-295	-0-	378	1	4247	2	N	-0-					101
05	5084	X	4840	-0-	-244	-0-	389	1	4451	2	N	-0-					101
06	4860	X	4562	-0-	-298	-0-	354	1	4208	2	N	-0-					101

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	20	1	991	2	N	-0-					35
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	20	1	886	2	N	3					38
							3	9									
03	1116	N	956	-0-	-160	-0-	24	1	932	2	N	-0-					38
04	990	N	830	-0-	-160	-0-	22	1	808	2	N	-0-					38
05	992	N	856	-0-	-136	-0-	24	1	832	2	N	-0-					38
06	930	N	658	-0-	-272	-0-	19	1	639	2	N	-0-					38

BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	238	1	4764	2	N	-0-					-0-
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	233	1	4539	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4513	-0-	-695	-0-	236	1	4277	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	3757	-0-	-1283	-0-	189	1	3568	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4124	-0-	-1084	-0-	196	1	3928	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	2845	-0-	-2195	-0-	151	1	2694	2	N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1316	-0-	-358	-0-	103	1	1213	2	N	-0-					22
02	1512	X	1347	-0-	-165	-0-	110	1	1237	2	N	-0-					22
03	1488	X	1288	-0-	-200	-0-	117	1	1171	2	N	-0-					22
04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	128	1	1431	2	N	-0-					22
05	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	126	1	1443	2	N	-0-					22
06	1440	X	1272	-0-	-168	-0-	99	1	1173	2	N	-0-					22

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					22
02	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					22
03	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					22
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					22
05	558	X	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					22
06	600	X	507	-0-	-93	-0-	507	2			N	-0-					22

MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9588	2	8	9	N	7					78
02	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					78
03	6789	X	6443	-0-	-346	-0-	6443	2			N	-0-					78
04	6570	X	5690	-0-	-880	-0-	5690	2			N	-0-					78
05	6789	X	5236	-0-	-1553	-0-	5236	2			N	-0-					78
06	6570	X	5132	-0-	-1438	-0-	5132	2			N	-0-					78

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					44
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					N	-0-					44
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4798	2	4	9	N	4					48
04	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10743	2	20	9	N	18					66
05	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11696	2	22	9	N	20					86
*06	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12352	2	14	9	N	13					99

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	324	-0-	-699	-0-	324	2			N	-0-					97
02	924	X	187	-0-	-737	-0-	187	2			N	-0-					97
03	1023	X	418	-0-	-605	-0-	410	2	8	9	N	7					104
04	570	X	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					104
05	589	X	373	-0-	-216	-0-	373	2			N	-0-					104
06	390	X	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					104

MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	318	-0-	-302	-0-	318	2			N	-0-					8
02	504	X	233	-0-	-271	-0-	233	2			N	-0-					8
03	465	X	218	-0-	-247	-0-	218	2			N	-0-					8
04	390	X	201	-0-	-189	-0-	201	2			N	-0-					8
05	341	X	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					8
06	300	X	147	-0-	-153	-0-	147	2			N	-0-					8

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					8
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	422	2			N	-0-					8
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					8
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					8
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					8
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					8

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1283	-0-	-1910	-0-	155	1	1128	2	N	-0-					33
02	2884	X	1667	-0-	-1217	-0-	200	1	1467	2	N	-0-					33
03	3100	X	2275	-0-	-825	-0-	295	1	1980	2	N	-0-					33
04	2400	X	1696	-0-	-704	-0-	232	1	1464	2	N	-0-					33
05	1860	X	1557	-0-	-303	-0-	215	1	1342	2	N	-0-					33
06	2190	X	1318	-0-	-872	-0-	175	1	1143	2	N	-0-					33

CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	469	-0-	-523	-0-	46	1	423	2	N	-0-					48
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	53	1	488	2	N	-0-					48
03	1147	N	367	-0-	-780	-0-	34	1	333	2	N	-0-					48
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	59	1	552	2	N	-0-					48
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	61	1	540	2	N	-0-					48
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	52	1	469	2	N	-0-					48

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2172	-0-	-928	-0-	262	1	1910	2	N	-0-					-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	384	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2643	-0-	-767	-0-	343	1	2300	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2818	-0-	-482	-0-	386	1	2432	2	N	-0-					-0-
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	589	1	3678	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2618	-0-	-802	-0-	348	1	2270	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	507	-0-	-547	-0-	61	1	446	2	N	-0-					15
02	952	X	489	-0-	-463	-0-	59	1	430	2	N	-0-					15
03	1054	X	314	-0-	-740	-0-	41	1	273	2	N	-0-					15
04	930	X	301	-0-	-629	-0-	41	1	260	2	N	-0-					15
05	930	X	211	-0-	-719	-0-	29	1	182	2	N	-0-					15
06	510	X	178	-0-	-332	-0-	24	1	154	2	N	-0-					15

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1565	-0-	-450	-0-	152	1	1413	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1584	-0-	-12	-0-	155	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	158	1	1531	2	N	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	157	1	1480	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	166	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	141	1	1272	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	62	1	541	2	N	-0-					37
02	756	N	543	-0-	-213	-0-	54	1	489	2	N	-0-					37
03	744	N	674	-0-	-70	-0-	67	1	607	2	N	-0-					37
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	60	1	545	2	N	-0-					37
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	63	1	582	2	N	-0-					37
06	660	N	595	-0-	-65	-0-	55	1	540	2	N	-0-					37

CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	100	1	932	2	N	-0-					21
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	95	1	878	2	N	-0-					21
03	1054	N	924	-0-	-130	-0-	87	1	837	2	N	-0-					21
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	96	1	906	2	N	-0-					21
05	1085	N	879	-0-	-206	-0-	89	1	790	2	N	-0-					21
06	900	N	778	-0-	-122	-0-	77	1	701	2	N	-0-					21

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	508	-0-	-391	-0-	61	1	447	2	N	-0-					17
02	756	N	751	-0-	-5	-0-	90	1	661	2	N	-0-					17
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	104	1	698	2	N	-0-					17
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	111	1	702	2	N	-0-					17
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	113	1	708	2	N	-0-					17
06	780	N	697	-0-	-83	-0-	93	1	604	2	N	-0-					17

MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1836	-0-	-551	-0-	179	1	1657	2	N	-0-					75
02	2156	X	2102	-0-	-54	-0-	206	1	1896	2	N	-0-					75
03	2387	X	1475	-0-	-912	-0-	138	1	1337	2	N	-0-					75
04	1860	X	1763	-0-	-97	-0-	169	1	1594	2	N	-0-					75
05	2325	X	1877	-0-	-448	-0-	190	1	1687	2	N	-0-					75
06	2250	X	1363	-0-	-887	-0-	136	1	1227	2	N	-0-					75

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	34	1	312	2	N	-0-					15
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	2	N	-0-					15
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	333	2	N	-0-					15
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	352	2	N	-0-					15
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	46	1	404	2	N	-0-					15
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	397	2	N	-0-					15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1272	-0-	-464	-0-	136 3	1 9	1133	2	Y	3	3	1			3
02	1288	N	1236	-0-	-52	-0-	128 2	1 9	1106	2	Y	2					5
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	149 6	1 9	1274	2	Y	5	4	1			6
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9	1157	2	Y	2	3	1			5
05	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	117 1	1 9	992	2	Y	1	3	1			3
*06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	58 4	1 9	1257	2	Y	4	4	1			3

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	129	1	1074	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	107	1	924	2	Y	2					4
							2	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	126	1	1079	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	122	1	1060	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	125	1	1060	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	47	1	1017	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2341	-0-	-1100	-0-	251	1	2086	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
02	2884	X	2188	-0-	-696	-0-	226	1	1958	2	Y	4					9
							4	9									
03	3193	X	2539	-0-	-654	-0-	265	1	2266	2	Y	7	6	1			10
							8	9									
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	251	1	2179	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	248	1	2105	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
*06	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	92	1	2007	2	Y	4	6	1			5
							4	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	1243	1	10355	2	Y	20	25	1			24
							22	9									
02	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	959	1	8301	2	Y	15					39
							17	9									
03	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	1019	1	8707	2	Y	24	24	1			39
							26	9									
04	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	968	1	8410	2	Y	17	23	1			33
							19	9									
05	10757	X	9098	-0-	-1659	-0-	956	1	8124	2	Y	16	21	1			28
							18	9									
06	10410	X	7817	-0-	-2593	-0-	342	1	7463	2	Y	11	21	1			18
							12	9									

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	408	1	3787	2	N	-0-					119
02	3136	X	2965	-0-	-171	-0-	291	1	2674	2	N	-0-	102	1			17
03	3348	X	2907	-0-	-441	-0-	272	1	2635	2	N	-0-					17
04	4050	X	2822	-0-	-1228	-0-	271	1	2551	2	N	-0-					17
05	4185	X	2828	-0-	-1357	-0-	287	1	2541	2	N	-0-					17
06	4050	X	2405	-0-	-1645	-0-	239	1	2166	2	N	-0-					17

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	464	1	3867	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	416	1	3597	2	Y	8					17
							9	9									
03	3627	X	2634	-0-	-993	-0-	276	1	2357	2	Y	1	7	1			11
							1	9									
04	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	598	1	5189	2	Y	24	14	1			21
							26	9									
05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	630	1	5351	2	Y	12	14	1			19
							13	9									
*06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	162	1	3545	2	Y	-0-	10	1			9

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

01	6386	X	1716	-0-	-4670	-0-	167	1	1549	2	N	-0-					90
02	4844	X	1909	-0-	-2935	-0-	187	1	1722	2	N	-0-					90
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	567	1	5492	2	N	2	79	1			13
							2	9									
04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	644	1	6065	2	N	-0-					13
05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	601	1	5330	2	N	-0-					13
06	5880	X	5555	-0-	-325	-0-	553	1	5002	2	N	-0-					13

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

01	310	N	274	-0-	-36	-0-	29	1	244	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	Y	-0-					1
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	25	1	213	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	2	Y	-0-					1
05	217	N	131	-0-	-86	-0-	14	1	117	2	Y	-0-					1
06	210	N	115	-0-	-95	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					1

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2454	-0-	-398	-0-	263	1	2188	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
02	2520	N	1554	-0-	-966	-0-	161	1	1391	2	Y	2					7
							2	9									
03	2697	N	1620	-0-	-1077	-0-	169	1	1447	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	305	1	2653	2	Y	11	7	1			11
							12	9									
05	3100	N	3432	-0-	332	332	360	1	3063	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
*06	2870	N	2538	-0-	-332	-0-	111	1	2425	2	Y	2	7	1			6
							2	9									

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

01	1333	X	973	-0-	-360	-0-	973	2			N	-0-					27
02	1148	X	664	-0-	-484	-0-	664	2			N	-0-					27
03	1178	X	500	-0-	-678	-0-	500	2			N	-0-					27
04	1020	X	919	-0-	-101	-0-	919	2			N	-0-					27
05	1054	X	512	-0-	-542	-0-	512	2			N	-0-					27
06	930	X	502	-0-	-428	-0-	502	2			N	-0-					27

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

01	1922	X	1745	-0-	-177	-0-	169	1	1568	2	N	7					149
							8	9									
02	1736	X	1704	-0-	-32	-0-	167	1	1537	2	N	-0-					149
03	1922	X	1530	-0-	-392	-0-	143	1	1387	2	N	-0-					149
04	1740	X	1637	-0-	-103	-0-	152	1	1435	2	N	45	179	1			15
							50	9									
05	1891	X	1492	-0-	-399	-0-	151	1	1339	2	N	2					17
							2	9									
06	1830	X	1221	-0-	-609	-0-	120	1	1089	2	N	11					28
							12	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	353	1	2943	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	329	1	2848	2	Y	6					13
							7	9									
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	349	1	2981	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	339	1	2948	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	336	1	2854	2	Y	5	7	1			10
							6	9									
06	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	122	1	2656	2	Y	4	8	1			6
							4	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

01	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	2	Y	-0-					3
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					3
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					3
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	Y	-0-					3
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	Y	-0-					3
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					3

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	199	-0-	-3955	-0-	21	1	178	2	Y	-0-					6
02	3724	X	217	-0-	-3507	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					6
03	1767	X	293	-0-	-1474	-0-	31	1	262	2	Y	-0-	1	1			5
04	317	X	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	Y	-0-	1	1			4
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	Y	-0-	1	1			3
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	Y	-0-	1	1			2

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
02	112	X	5	-0-	-107	-0-	5	2			N	-0-					45
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					45
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					45

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	598	1	4980	2	Y	9	12	1			11
							10	9									
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	570	1	4931	2	Y	12					23
							13	9									
03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	618	1	5276	2	Y	16	15	1			24
							18	9									
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	619	1	5377	2	Y	12	15	1			21
							13	9									
05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	614	1	5222	2	Y	10	13	1			18
							11	9									
*06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	226	1	4926	2	Y	8	14	1			12
							9	9									

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3147	-0-	-728	-0-	3147	2			N	-0-					57
02	3388	X	2965	-0-	-423	-0-	2926	2	39	9	N	35					92
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3873	2	9	9	N	8					100
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					100
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					100
06	3750	X	3491	-0-	-259	-0-	3491	2			N	-0-					100

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	275	1	2548	2	N	-0-					25
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	264	1	2431	2	N	-0-					25
03	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	256	1	2476	2	N	-0-					25
04	2730	X	2570	-0-	-160	-0-	247	1	2323	2	N	-0-					25
05	2976	X	2471	-0-	-505	-0-	251	1	2220	2	N	-0-					25
06	2880	X	2218	-0-	-662	-0-	221	1	1997	2	N	-0-					25

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 190802 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6499 - 7143

01	1302	X	371	-0-	-931	-0-	37 36	1 9	298	2	N	33					39
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					39
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					39
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					39
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					39
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					39

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	301 6	1 9	2506	2	Y	5	6	1			6
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	241 4	1 9	2086	2	Y	4					10
03	3100	N	3137	-0-	37	37	328 12	1 9	2797	2	Y	11	8	1			13
04	2862	N	2825	-0-	-37	-0-	291 4	1 9	2530	2	Y	4	7	1			10
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	298 7	1 9	2536	2	Y	6	7	1			9
*06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	110 4	1 9	2396	2	Y	4	7	1			6

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

01	5518	X	4522	-0-	-996	-0-	484 10	1 9	4028	2	Y	9	10	1			9
02	4984	X	4059	-0-	-925	-0-	420 9	1 9	3630	2	Y	8					17
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	489 15	1 9	4178	2	Y	14	12	1			19
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	509 11	1 9	4416	2	Y	10	12	1			17
05	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	524 11	1 9	4453	2	Y	10	11	1			16
*06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	191 7	1 9	4160	2	Y	6	12	1			10

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4105	-0-	-297	-0-	439	1	3658	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	427	1	3696	2	Y	9					17
							10	9									
03	4402	X	4265	-0-	-137	-0-	446	1	3807	2	Y	11	11	1			17
							12	9									
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	482	1	4182	2	Y	11	11	1			17
							12	9									
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	483	1	4106	2	Y	8	11	1			14
							9	9									
*06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	176	1	3843	2	Y	6	11	1			9
							7	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1808	-0-	-734	-0-	194	1	1612	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	291	1	2516	2	Y	8					12
							9	9									
03	2542	X	2410	-0-	-132	-0-	252	1	2154	2	Y	4	6	1			10
							4	9									
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	240	1	2081	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
05	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	271	1	2306	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
*06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	111	1	2431	2	Y	5	7	1			6
							6	9									

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	14	1	113	2	Y	-0-					3
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					3
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					3
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					3
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	Y	-0-					3
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	1192	1	9925	2	Y	18	24	1			23
							20	9									
02	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	1211	1	10479	2	Y	26					49
							29	9									
03	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	1207	1	10306	2	Y	26	29	1			46
							29	9									
04	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	1217	1	10568	2	Y	25	29	1			42
							28	9									
05	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	1332	1	11322	2	Y	27	29	1			40
							30	9									
*06	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	479	1	10454	2	Y	15	30	1			25
							17	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

01	2201	X	1297	-0-	-904	-0-	139	1	1156	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	1988	X	1374	-0-	-614	-0-	142	1	1229	2	Y	3					6
							3	9									
03	1674	X	1429	-0-	-245	-0-	149	1	1276	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
04	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	126	1	1091	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
05	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	192	1	1630	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
06	1380	N	1172	-0-	-208	-0-	51	1	1121	2	Y	-0-	3	1			3

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

01	2387	X	2356	-0-	-31	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1713	-0-	-426	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1205	-0-	-1075	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	624	-0-	-3530	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	249	-0-	-3771	-0-	249	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

01	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1566	-0-	-758	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2277	-0-	-243	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2040	-0-	-564	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1931	-0-	-589	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	381	-0-	-115	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	360	X	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	558	X	330	-0-	-228	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	540	X	338	-0-	-202	-0-	338	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

01	1240	X	1177	-0-	-63	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	714	-0-	-406	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	1144	-0-	-65	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	1030	-0-	-140	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	1123	-0-	-86	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	1013	-0-	-127	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

01	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6801	-0-	-19	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5904	-0-	-696	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5366	-0-	-1454	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5055	-0-	-1545	-0-	5055	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

01	775	X	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	1008	X	544	-0-	-464	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	740	-0-	-376	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	687	-0-	-393	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	744	X	562	-0-	-182	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*06	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

01	1147	X	931	-0-	-216	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	1216	-0-	-212	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	670	-0-	-911	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	632	-0-	-898	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	529	-0-	-804	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	474	-0-	-816	-0-	474	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

01	1581	X	1407	-0-	-174	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	1388	-0-	-69	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	470	-0-	-940	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1111	-0-	-1462	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	667	-0-	-1823	-0-	667	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

01	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	1065	-0-	-307	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1374	-0-	-96	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	1387	-0-	-39	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1492	-0-	-38	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	403	N	135	-0-	-268	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

01	1581	X	1366	-0-	-215	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	924	-0-	-504	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	1235	-0-	-129	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	1596	-0-	-84	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	3109	-0-	-2155	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4837	-0-	-991	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4618	-0-	-1022	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4626	-0-	-706	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4790	-0-	-370	-0-	4790	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	695	-0-	-85	-0-	695	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

01	2325	X	2082	-0-	-243	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2167	-0-	-437	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1627	-0-	-893	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	1941	-0-	-1934	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	1973	-0-	-1777	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

01	2108	X	1642	-0-	-466	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1060	-0-	-928	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1856	-0-	-345	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
05	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
*06	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

01	2170	X	2001	-0-	-169	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	1341	-0-	-843	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2032	-0-	-386	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1857	-0-	-483	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1820	-0-	-319	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1649	-0-	-331	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	AMT	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-		749	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1174	-0-	-114	-0-		1174	2			N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-		672	2			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-		833	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	823	-0-	-479	-0-		823	2			N	-0-					-0-
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-		780	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

01	682	N	252	-0-	-430	-0-		252	2			N	-0-					-0-
02	448	N	132	-0-	-316	-0-		132	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-		243	2			N	-0-					-0-
04	240	N	91	-0-	-149	-0-		91	2			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-		128	2			N	-0-					-0-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-		259	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-		5536	2			N	-0-					-0-
02	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-		6949	2			N	-0-					-0-
03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-		4626	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3891	-0-	-1479	-0-		3891	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4123	-0-	-1705	-0-		4123	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4276	-0-	-1364	-0-		4276	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-		1169	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	734	-0-	-190	-0-		734	2			Y	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-		1216	2			Y	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-		1116	2			Y	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-		1139	2			Y	-0-					-0-
*06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-		1107	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

01	436	N	436	-0-	-0-	-0-		436	2			Y	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-		917	2			Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-		440	2			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-		421	2			Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-		384	2			Y	-0-					-0-
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-		394	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

01	186	N	177	-0-	-9	-0-		177	2			Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-		264	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-		178	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-		153	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-		145	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-		129	2			Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	704	-0-	-388	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	991	-0-	-239	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	999	-0-	-81	-0-	999	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

01	7688	X	6841	-0-	-847	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	4363	-0-	-2581	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6558	-0-	-1130	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6720	-0-	-720	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	5775	-0-	-1913	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6476	-0-	-154	-0-	6476	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

01	2139	X	1504	-0-	-635	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1441	-0-	-946	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	615	-0-	-1695	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	313	-0-	-3469	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	214	-0-	-3446	-0-	214	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

01	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2338	-0-	-266	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2059	-0-	-461	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	2217	-0-	-2309	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2118	-0-	-2262	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	620	N	307	-0-	-313	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	780	N	614	-0-	-166	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	439	-0-	-894	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

01	6014	X	1271	-0-	-4743	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	2010	-0-	-3422	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	1204	-0-	-4810	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	597	-0-	-633	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
*06	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

01	744	X	386	-0-	-358	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	300	-0-	-150	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	930	X	527	-0-	-403	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	900	X	299	-0-	-601	-0-	299	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

01	806	N	457	-0-	-349	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	682	-0-	-682	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	690	N	587	-0-	-103	-0-	587	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

01	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

01	744	X	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	672	X	568	-0-	-104	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	720	X	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	713	X	539	-0-	-174	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	870	X	419	-0-	-451	-0-	419	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	999	-0-	-272	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	682	-0-	-466	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	1067	-0-	-204	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	955	-0-	-155	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	1034	-0-	-82	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
*06	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					176
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	178	1			36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					38
04	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8708	2	20	9	N	18					56
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7091	2	29	9	N	26					82
*06	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6181	2	13	9	N	12					94

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	77070					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	77070					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77070					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77070					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77070					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77070					N	-0-					-0-

BAZAN (YEGUA 6100) 06392 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LGDC CORPORATION 500227
BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 184870 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6161 - 6172

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

BEAURLINE (VICKSBURG L) 06546 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A.W. WELL #: 4 RRCID -> 082569 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11879 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	666	-0-	-78	-0-	96	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	89	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	95	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	102	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	126	1	727	2	Y	-0-					-0-
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	129	1	736	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	564	-0-	-180	-0-	81	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	67	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	77	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	89	1	522	2	Y	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	92	1	530	2	Y	-0-					-0-
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	96	1	549	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) 06546 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 3 RRCID -> 106082 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	155	1	923	2	Y	4	9	0			10
							4	9									
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	133	1	819	2	Y	4	9	0			5
							4	9									
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	208	1	1257	2	Y	3					8
							3	9									
04	1050	N	644	-0-	-406	-0-	93	1	545	2	Y	5					13
							6	9									
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	2	9	0			6
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	6	8	0			4

BEAURLINE (7100) 06546 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 157735 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7596 - 7718

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

01	930	N	631	-0-	-299	-0-	48	1	579	2	N	4	3	1		2
							4	9								
02	728	N	554	-0-	-174	-0-	39	1	512	2	N	3	3	1		2
							3	9								
03	744	N	590	-0-	-154	-0-	30	1	560	2	N	-0-	2	1		-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	597	2	N	-0-				-0-
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	18	1	515	2	N	2	1	1		1
							2	9								
06	570	N	466	-0-	-104	-0-	17	1	449	2	N	-0-				1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

01	1085	N	946	-0-	-139	-0-	98	1	842	2	Y	5				6
							6	9								
02	980	N	887	-0-	-93	-0-	75	1	805	2	Y	6	11	1		1
							7	9								
03	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	89	1	948	2	Y	-0-				1
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	87	1	866	2	Y	-0-				1
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	96	1	966	2	Y	5	4	1		2
							6	9								
06	990	N	900	-0-	-90	-0-	92	1	808	2	Y	-0-				2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	172	1	2094	2	N	12	9	1			6
							13	9									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	138	1	1797	2	N	9	9	1			6
							10	9									
03	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	96	1	1795	2	N	7	9	1			4
							8	9									
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	77	1	2230	2	N	8	8	1			4
							9	9									
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	79	1	2284	2	N	13	10	1			7
							14	9									
*06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	80	1	2183	2	N	10	10	1			7
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	350	1	2367	2	N	14	11	1			7
							15	9									
02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	316	1	2391	2	N	13	11	1			9
							14	9									
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	292	1	2572	2	N	9	13	1			5
							10	9									
04	2880	X	2813	-0-	-67	-0-	238	1	2564	2	N	10	10	1			5
							11	9									
05	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	230	1	2444	2	N	15	12	1			8
							17	9									
06	2910	X	2108	-0-	-802	-0-	203	1	1894	2	N	10	11	1			7
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

01	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	95	1	1159	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	86	1	1115	2	N	6	5	1			4
							7	9									
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	71	1	1289	2	N	5	6	1			3
							6	9									
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	45	1	1305	2	N	4	5	1			2
							4	9									
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	45	1	1299	2	N	8	6	1			4
							9	9									
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	52	1	1416	2	N	7	6	1			5
							8	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	178	1	2165	2	N	12	9	1			6
							13	9									
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	154	1	2003	2	N	11	10	1			7
							12	9									
03	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	116	1	2177	2	N	8	11	1			4
							9	9									
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	78	1	2250	2	N	8	8	1			4
							9	9									
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	82	1	2388	2	N	14	11	1			7
							15	9									
*06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	83	1	2251	2	N	12	11	1			8
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

01	4588	X	4545	-0-	-43	-0-	344	1	4177	2	N	22	16	1			11
							24	9									
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	296	1	3843	2	N	20	18	1			13
							22	9									
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	234	1	4360	2	N	16	20	1			9
							18	9									
04	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	157	1	4507	2	N	16	17	1			8
							18	9									
05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	166	1	4830	2	N	28	22	1			14
							31	9									
*06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	160	1	4347	2	N	22	21	1			15
							24	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	116	1	1408	2	N	8	5	1			4
							9	9									
02	896	N	685	-0-	-211	-0-	49	1	633	2	N	3	5	1			2
							3	9									
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	576	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	1470	N	251	-0-	-1219	-0-	8	1	242	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	30	1	858	2	N	5	3	1			2
							6	9									
*06	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	104	1	2814	2	N	15	7	1			10
							17	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4493	-0-	-994	-0-	340	1	4128	2	N	23	18	1			11
							25	9									
02	4648	X	3871	-0-	-777	-0-	275	1	3575	2	N	19	18	1			12
							21	9									
03	4836	X	4212	-0-	-624	-0-	213	1	3982	2	N	15	19	1			8
							17	9									
04	4530	X	4136	-0-	-394	-0-	138	1	3983	2	N	14	15	1			7
							15	9									
05	4495	X	4281	-0-	-214	-0-	142	1	4113	2	N	24	19	1			12
							26	9									
06	4350	X	3226	-0-	-1124	-0-	114	1	3095	2	N	15	17	1			10
							17	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

01	3100	X	2774	-0-	-326	-0-	210	1	2549	2	N	14	11	1			7
							15	9									
02	2800	X	2359	-0-	-441	-0-	168	1	2178	2	N	12	11	1			8
							13	9									
03	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	138	1	2502	2	N	9	12	1			5
							10	9									
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	83	1	2386	2	N	8	9	1			4
							9	9									
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	128	1	3716	2	N	22	15	1			11
							24	9									
*06	3000	N	3477	-0-	477	477	123	1	3336	2	N	16	16	1			11
							18	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

01	341	N	305	-0-	-36	-0-	23	1	280	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	308	N	213	-0-	-95	-0-	15	1	197	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	2	N	-0-	1	1			-0-
04	300	N	183	-0-	-117	-0-	6	1	176	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	8	1	219	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	210	N	105	-0-	-105	-0-	4	1	101	2	N	-0-	1	1			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	580	-0-	-71	-0-	44	1	534	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	616	N	494	-0-	-122	-0-	35	1	456	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	28	1	520	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	549	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	558	N	374	-0-	-184	-0-	12	1	360	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	57	1	1543	2	N	8	4	1			5
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	912	-0-	-483	-0-	69	1	837	2	N	5	3	1			2
							6	9									
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	138	1	1790	2	N	10	6	1			6
							11	9									
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	93	1	1737	2	N	6	9	1			3
							7	9									
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	49	1	1401	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	53	1	1539	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	59	1	1601	2	N	8	7	1			5
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	17	1	209	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	15	1	189	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-	1	1			-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	1	1	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	76	1	921	2	N	4	4	1			2
							4	9									
02	952	N	886	-0-	-66	-0-	63	1	817	2	N	5	4	1			3
							6	9									
03	1054	N	957	-0-	-97	-0-	48	1	906	2	N	3	4	1			2
							3	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	33	1	962	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	37	1	1064	2	N	6	5	1			3
							7	9									
*06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	37	1	1005	2	N	5	5	1			3
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5447	-0-	-412	-0-	412	1	5006	2	N	26	21	1			13
							29	9									
02	5292	X	4619	-0-	-673	-0-	329	1	4265	2	N	23	21	1			15
							25	9									
03	5766	X	4897	-0-	-869	-0-	249	1	4630	2	N	16	22	1			9
							18	9									
04	5280	X	4639	-0-	-641	-0-	155	1	4466	2	N	16	17	1			8
							18	9									
05	5456	X	5339	-0-	-117	-0-	177	1	5130	2	N	29	22	1			15
							32	9									
06	5280	X	5203	-0-	-77	-0-	184	1	4991	2	N	25	23	1			17
							28	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	88	1	1067	2	N	6	4	1			3
							7	9									
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	83	1	1080	2	N	6	5	1			4
							7	9									
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	66	1	1214	2	N	4	6	1			2
							4	9									
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	39	1	1130	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	40	1	1162	2	N	6	5	1			3
							7	9									
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	42	1	1151	2	N	6	5	1			4
							7	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	22	1	623	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	21	1	603	2	N	4	3	1			2
							4	9									
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	19	1	521	2	N	3	3	1			2
							3	9									

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	317	1	1316	2	Y	5					33
							6	9									
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	314	1	1373	2	Y	6					39
							7	9									
03	1736	N	1065	-0-	-671	-0-	251	1	810	2	Y	4	19	1			24
							4	9									
04	1470	N	1181	-0-	-289	-0-	247	1	926	2	Y	7					31
							8	9									
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	311	1	1886	2	Y	8					39
							9	9									
*06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	266	1	1462	2	Y	4					43
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	756	-0-	-174	-0-	57	1	695	2	N	4	4	1			2
							4	9									
02	840	N	662	-0-	-178	-0-	47	1	612	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	930	N	564	-0-	-366	-0-	29	1	533	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	4	3	1			2
							4	9									
05	744	N	310	-0-	-434	-0-	10	1	299	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	19	1	510	2	N	3	2	1			2
							3	9									

G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1891	-0-	-1922	-0-	366	1	1517	2	Y	7					56
							8	9									
02	2940	X	2506	-0-	-434	-0-	464	1	2033	2	Y	8					64
							9	9									
03	2573	X	1790	-0-	-783	-0-	423	1	1359	2	Y	7	31	1			40
							8	9									
04	2280	X	1912	-0-	-368	-0-	400	1	1499	2	Y	12					52
							13	9									
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	385	1	2334	2	Y	9					61
							10	9									
*06	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	450	1	2469	2	Y	7					68
							8	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1558	-0-	-488	-0-	301	1	1251	2	Y	5					42
							6	9									
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	306	1	1341	2	Y	6					48
							7	9									
03	1612	N	1224	-0-	-388	-0-	288	1	930	2	Y	5	24	1			29
							6	9									
04	1500	N	1267	-0-	-233	-0-	265	1	993	2	Y	8					37
							9	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	281	1	1703	2	Y	7					44
							8	9									
*06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	234	1	1285	2	Y	4					48
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	368	1	4476	2	N	24	17	1			12
							26	9									
02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	281	1	3645	2	N	20	19	1			13
							22	9									
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	209	1	3959	2	N	14	19	1			8
							15	9									
04	4500	X	4043	-0-	-457	-0-	135	1	3893	2	N	14	15	1			7
							15	9									
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	159	1	4607	2	N	26	20	1			13
							29	9									
06	4500	X	4456	-0-	-44	-0-	157	1	4276	2	N	21	20	1			14
							23	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3048	-0-	-362	-0-	230	1	2800	2	N	16	15	1			8
							18	9									
02	3052	X	2200	-0-	-852	-0-	157	1	2032	2	N	10	11	1			7
							11	9									
03	3410	X	2270	-0-	-1140	-0-	110	1	2160	2	N	-0-	7	1			-0-
04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	180	1	5170	2	N	2					2
							2	9									
05	4216	X	2915	-0-	-1301	-0-	97	1	2806	2	N	11	8	1			5
							12	9									
*06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	160	1	4353	2	N	2					7
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	64	1	782	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	840	N	631	-0-	-209	-0-	45	1	583	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	45	1	866	2	N	-0-	2	1			-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	-0-					-0-
05	713	N	591	-0-	-122	-0-	20	1	568	2	N	3	2	1			1
							3	9									
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	26	1	715	2	N	-0-					1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	139	1	1690	2	N	10	8	1			5
							11	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	93	1	1213	2	N	6	7	1			4
							7	9									
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	62	1	1154	2	N	4	6	1			2
							4	9									
04	1770	N	1386	-0-	-384	-0-	46	1	1334	2	N	5	5	1			2
							6	9									
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	49	1	1417	2	N	8	6	1			4
							9	9									
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	41	1	1118	2	N	6	6	1			4
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 128 RRCID -> 150821 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7548 - 8396

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1567	-0-	-107	-0-	118	1	1440	2	N	8	6	1			4
							9	9									
02	1652	X	1434	-0-	-218	-0-	102	1	1324	2	N	7	6	1			5
							8	9									
03	1829	X	1516	-0-	-313	-0-	77	1	1433	2	N	5	7	1			3
							6	9									
04	1770	X	1555	-0-	-215	-0-	52	1	1496	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	84	1	2435	2	N	13	9	1			7
							14	9									
*06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	106	1	2879	2	N	15	12	1			10
							17	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1587	-0-	-552	-0-	120	1	1458	2	N	8	6	1			4
							9	9									
02	1624	X	1181	-0-	-443	-0-	84	1	1090	2	N	6	6	1			4
							7	9									
03	1798	X	1508	-0-	-290	-0-	75	1	1427	2	N	5	6	1			3
							6	9									
04	1740	X	1557	-0-	-183	-0-	52	1	1498	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	59	1	1720	2	N	10	8	1			5
							11	9									
*06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	57	1	1540	2	N	8	8	1			5
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	156	1	1892	2	N	10	8	1			5
							11	9									
02	1792	N	821	-0-	-971	-0-	58	1	759	2	N	4	6	1			3
							4	9									
03	2015	N	602	-0-	-1413	-0-	31	1	571	2	N	-0-	3	1			-0-
04	3000	N	3016	-0-	16	16	101	1	2914	2	N	1					1
							1	9									
05	2620	N	2604	-0-	-16	-0-	86	1	2507	2	N	10	7	1			4
							11	9									
*06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	78	1	2128	2	N	2					6
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

01	775	X	572	-0-	-203	-0-	43	1	527	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	532	X	495	-0-	-37	-0-	35	1	457	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	589	X	382	-0-	-207	-0-	20	1	361	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	570	X	312	-0-	-258	-0-	10	1	301	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	589	X	338	-0-	-251	-0-	11	1	326	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	540	X	292	-0-	-248	-0-	10	1	281	2	N	1	1	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	68	1	820	2	N	5	4	1			2
							6	9									
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	58	1	749	2	N	5	4	1			3
							6	9									
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	45	1	838	2	N	3	4	1			2
							3	9									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	32	1	922	2	N	5	4	1			3
							6	9									
*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	33	1	886	2	N	4	4	1			3
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	211	-0-	-37	-0-	16	1	193	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	248	X	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	2	N	-0-	1	1			-0-
04	240	X	190	-0-	-50	-0-	6	1	183	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	X	159	-0-	-89	-0-	5	1	153	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	X	144	-0-	-96	-0-	5	1	138	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

01	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	127	1	1539	2	N	8	7	1			4
							9	9									
02	1960	N	1699	-0-	-261	-0-	121	1	1569	2	N	8	7	1			5
							9	9									
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	94	1	1760	2	N	-0-	5	1			-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	60	1	1720	2	N	1					1
							1	9									
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	63	1	1827	2	N	7	5	1			3
							8	9									
06	1800	N	1669	-0-	-131	-0-	59	1	1609	2	N	1					4
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	291	1	3531	2	N	19	15	1			9
							21	9									
02	4368	X	3333	-0-	-1035	-0-	237	1	3077	2	N	17	15	1			11
							19	9									
03	4836	X	3480	-0-	-1356	-0-	177	1	3290	2	N	12	16	1			7
							13	9									
04	4680	X	1786	-0-	-2894	-0-	60	1	1719	2	N	6	10	1			3
							7	9									
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	130	1	3780	2	N	21	13	1			11
							23	9									
06	3720	X	3359	-0-	-361	-0-	119	1	3222	2	N	16	16	1			11
							18	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

01	2666	X	2485	-0-	-181	-0-	188 14	1 9	2283	2	N	13	10	1			6
02	2212	X	2074	-0-	-138	-0-	147 12	1 9	1915	2	N	11	10	1			7
03	2449	X	2319	-0-	-130	-0-	116 8	1 9	2195	2	N	7	10	1			4
04	2400	X	2158	-0-	-242	-0-	72 9	1 9	2077	2	N	8	8	1			4
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	84 15	1 9	2437	2	N	14	11	1			7
06	2400	X	2233	-0-	-167	-0-	79 12	1 9	2142	2	N	11	11	1			7

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

01	372	X	103	-0-	-269	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-
02	336	X	205	-0-	-131	-0-	15 2	1 9	188	2	N	2	1	1			1
03	372	X	291	-0-	-81	-0-	15	1	276	2	N	-0-	1	1			-0-
04	120	X	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1513	-0-	-1866	-0-	114	1	1390	2	N	8	6	1			4
							9	9									
02	2324	X	1587	-0-	-737	-0-	113	1	1466	2	N	7	6	1			5
							8	9									
03	2573	X	1226	-0-	-1347	-0-	62	1	1160	2	N	4	7	1			2
							4	9									
04	1920	X	1622	-0-	-298	-0-	54	1	1561	2	N	6	5	1			3
							7	9									
05	1767	X	1372	-0-	-395	-0-	45	1	1318	2	N	8	7	1			4
							9	9									
*06	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	66	1	1780	2	N	9	7	1			6
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

01	1674	X	818	-0-	-856	-0-	62	1	752	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	1400	X	685	-0-	-715	-0-	49	1	633	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	1488	X	800	-0-	-688	-0-	40	1	757	2	N	3	3	1			2
							3	9									
04	1080	X	811	-0-	-269	-0-	27	1	782	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	868	X	837	-0-	-31	-0-	28	1	803	2	N	5	4	1			2
							6	9									
*06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	28	1	767	2	N	5	4	1			3
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

01	837	X	611	-0-	-226	-0-	46	1	562	2	N	3	2	1			2
							3	9									
02	616	X	537	-0-	-79	-0-	38	1	497	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	682	X	526	-0-	-156	-0-	27	1	497	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	660	X	530	-0-	-130	-0-	18	1	510	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	620	X	547	-0-	-73	-0-	18	1	526	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	600	X	521	-0-	-79	-0-	18	1	501	2	N	2	2	1			2
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	689	-0-	-334	-0-	52	1	633	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	924	X	551	-0-	-373	-0-	39	1	509	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	1023	X	590	-0-	-433	-0-	30	1	558	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	660	X	592	-0-	-68	-0-	20	1	570	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	682	X	629	-0-	-53	-0-	21	1	604	2	N	4	3	1			2
							4	9									
06	660	X	631	-0-	-29	-0-	22	1	606	2	N	3	3	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

01	326	X	326	-0-	-0-	-0-	25	1	299	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	71	1	923	2	N	5	3	1			3
							6	9									
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-	3	1			-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	X	579	-0-	-501	-0-	20	1	556	2	N	3	1	1			2
							3	9									

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

01	403	X	207	-0-	-196	-0-	16	1	189	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	161	-0-	-169	-0-	5	1	156	2	N	-0-					-0-
05	310	X	92	-0-	-218	-0-	3	1	88	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	X	179	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	X	123	-0-	-185	-0-	9	1	113	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	341	X	140	-0-	-201	-0-	7	1	132	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	X	218	-0-	-112	-0-	7	1	210	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	X	164	-0-	-84	-0-	5	1	158	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	X	132	-0-	-48	-0-	5	1	126	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	471	-0-	-211	-0-	48	1	412	2	Y	10					25
							11	9									
02	700	N	451	-0-	-249	-0-	38	1	403	2	Y	9					34
							10	9									
03	589	N	472	-0-	-117	-0-	39	1	420	2	Y	12					46
							13	9									
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	394	2	Y	19					65
							21	9									
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	54	1	538	2	Y	35	43	1			57
							39	9									
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	52	1	455	2	Y	1					58
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	38	1	467	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	558	N	190	-0-	-368	-0-	9	1	181	2	N	-0-	1	1			-0-
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	12	1	356	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	4	1	109	2	N	-0-	1	1			-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	2	1	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	525	-0-	-95	-0-	40	1	483	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	532	X	454	-0-	-78	-0-	32	1	420	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	558	X	511	-0-	-47	-0-	26	1	483	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	18	1	528	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	17	1	508	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	510	X	494	-0-	-16	-0-	17	1	474	2	N	3	2	1			2
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1723	-0-	-757	-0-	179	1	1535	2	N	8					10
							9	9									
02	2100	X	1718	-0-	-382	-0-	145	1	1559	2	N	13	21	1			2
							14	9									
03	2294	X	1897	-0-	-397	-0-	163	1	1733	2	N	1					3
							1	9									
04	2220	X	1958	-0-	-262	-0-	178	1	1780	2	N	-0-					3
05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	191	1	1916	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	1830	X	1787	-0-	-43	-0-	182	1	1604	2	N	1					5
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8561 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2247	-0-	-140	-0-	170	1	2065	2	N	11	8	1			6
							12	9									
02	2156	X	1547	-0-	-609	-0-	110	1	1429	2	N	7	8	1			5
							8	9									
03	2232	X	1611	-0-	-621	-0-	81	1	1530	2	N	-0-	5	1			-0-
04	2160	X	1320	-0-	-840	-0-	44	1	1276	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1774	-0-	-458	-0-	59	1	1707	2	N	7	4	1			3
							8	9									
06	2160	X	1502	-0-	-658	-0-	53	1	1448	2	N	1					4
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4590	-0-	-1021	-0-	347	1	4218	2	N	23	19	1			11
							25	9									
02	4508	X	4249	-0-	-259	-0-	302	1	3923	2	N	22	19	1			14
							24	9									
03	4929	X	4398	-0-	-531	-0-	222	1	4176	2	N	-0-	14	1			-0-
04	4650	X	4309	-0-	-341	-0-	145	1	4163	2	N	1					1
							1	9									
05	4805	X	4560	-0-	-245	-0-	151	1	4388	2	N	19	12	1			8
							21	9									
06	4560	X	4346	-0-	-214	-0-	154	1	4190	2	N	2					10
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	479	1	1988	2	Y	8					55
							9	9									
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	446	1	1955	2	Y	8					63
							9	9									
03	2170	N	1809	-0-	-361	-0-	427	1	1374	2	Y	7	31	1			39
							8	9									
04	2250	N	1884	-0-	-366	-0-	394	1	1477	2	Y	12					51
							13	9									
05	3100	N	3291	-0-	191	191	464	1	2815	2	Y	11					62
							12	9									
*06	3000	N	3059	-0-	59	250	470	1	2580	2	Y	8					70
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	9734	-0-	-2666	-0-	736	1	8944	2	N	49	39	1			24
							54	9									
02	10136	X	9243	-0-	-893	-0-	657	1	8535	2	N	46	40	1			30
							51	9									
03	10540	X	9809	-0-	-731	-0-	495	1	9314	2	N	-0-	30	1			-0-
04	9750	X	9694	-0-	-56	-0-	325	1	9366	2	N	3					3
							3	9									
05	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	340	1	9874	2	N	41	27	1			17
							45	9									
06	9900	X	9422	-0-	-478	-0-	334	1	9081	2	N	6					23
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	767	-0-	-783	-0-	58	1	705	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	868	X	242	-0-	-626	-0-	17	1	224	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	961	X	698	-0-	-263	-0-	37	1	659	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	900	X	290	-0-	-610	-0-	10	1	278	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	40	1	1152	2	N	6	4	1			3
							7	9									
06	750	X	708	-0-	-42	-0-	25	1	680	2	N	3	4	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	6162	-0-	-2115	-0-	466	1	5662	2	N	31	25	1			15
							34	9									
02	7196	X	5558	-0-	-1638	-0-	395	1	5132	2	N	28	25	1			18
							31	9									
03	7223	X	5989	-0-	-1234	-0-	303	1	5664	2	N	20	27	1			11
							22	9									
04	6120	X	5939	-0-	-181	-0-	199	1	5716	2	N	22	22	1			11
							24	9									
05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	232	1	6727	2	N	38	29	1			20
							42	9									
*06	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	229	1	6212	2	N	31	30	1			21
							34	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1225	-0-	-325	-0-	237	1 4 9	984	2	Y	4					29
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	239	1 4 9	1047	2	Y	4					33
03	1209	N	767	-0-	-442	-0-	179	1 3 9	585	2	Y	3	16	1			20
04	1200	N	711	-0-	-489	-0-	149	1 4 9	558	2	Y	4					24
05	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	191	1 6 9	1157	2	Y	5					29
*06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	229	1 3 9	1255	2	Y	3					32

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	799	-0-	-1061	-0-	60	1 4 9	735	2	N	4	4	1			2
02	1288	X	572	-0-	-716	-0-	41	1 3 9	528	2	N	3	3	1			2
03	1333	X	749	-0-	-584	-0-	38	1 2 9	709	2	N	2	3	1			1
04	1260	X	465	-0-	-795	-0-	16	1 2 9	447	2	N	2	2	1			1
05	1209	X	670	-0-	-539	-0-	22	1 4 9	644	2	N	4	3	1			2
06	780	X	446	-0-	-334	-0-	16	1 2 9	428	2	N	2	3	1			1

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	300	1 6 9	1247	2	Y	5					32
02	1540	N	1496	-0-	-44	-0-	277	1 6 9	1213	2	Y	5					37
03	1395	N	1070	-0-	-325	-0-	252	1 4 9	814	2	Y	4	18	1			23
04	1500	N	1120	-0-	-380	-0-	234	1 8 9	878	2	Y	7					30
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	275	1 8 9	1666	2	Y	7					37
*06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	216	1 3 9	1187	2	Y	3					40

EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	494	1 10 9	2049	2	Y	9					45
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	148	1 2 9	648	2	Y	2					47
03	899	N	558	-0-	-341	-0-	131	1 2 9	425	2	Y	2	23	1			26
04	870	N	578	-0-	-292	-0-	121	1 4 9	453	2	Y	4					30
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	144	1 3 9	874	2	Y	3					33
*06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	138	1 2 9	757	2	Y	2					35

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	219	1	2663	2	N	15	11	1			7
							17	9									
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	202	1	2624	2	N	14	12	1			9
							15	9									
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	140	1	2601	2	N	-0-	9	1			-0-
04	2820	X	2566	-0-	-254	-0-	86	1	2479	2	N	1					1
							1	9									
05	3131	X	2588	-0-	-543	-0-	86	1	2491	2	N	10	7	1			4
							11	9									
06	3030	X	2330	-0-	-700	-0-	83	1	2245	2	N	2					6
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
04	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	80	X	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
06	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

01	775	X	665	-0-	-110	-0-	661	2	4	9	N	4	3	1			2
02	700	X	574	-0-	-126	-0-	571	2	3	9	N	3	3	1			2
03	775	X	471	-0-	-304	-0-	469	2	2	9	N	2	3	1			1
04	630	X	524	-0-	-106	-0-	522	2	2	9	N	2	2	1			1
05	651	X	520	-0-	-131	-0-	518	2	2	9	N	2	2	1			1
06	630	X	498	-0-	-132	-0-	495	2	3	9	N	3	2	1			2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2012	-0-	-1119	-0-	152	1	1849	2	N	10	8	1			5
							11	9									
02	2828	X	1622	-0-	-1206	-0-	115	1	1498	2	N	8	8	1			5
							9	9									
03	3131	X	1331	-0-	-1800	-0-	68	1	1259	2	N	4	7	1			2
							4	9									
04	2670	X	444	-0-	-2226	-0-	15	1	427	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	2325	X	13	-0-	-2312	-0-	13	2			N	-0-	1	1			-0-
06	1950	X	2	-0-	-1948	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	202	-0-	-22	-0-	14	1	187	2	N	1					1
							1	9									
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	217	X	209	-0-	-8	-0-	7	1	200	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*06	824	X	824	-0-	-0-	-0-	29	1	791	2	N	4	2	1			3
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3786	-0-	-709	-0-	286	1	3479	2	N	19	15	1			9
							21	9									
02	3836	X	3279	-0-	-557	-0-	233	1	3027	2	N	17	15	1			11
							19	9									
03	4061	X	3584	-0-	-477	-0-	181	1	3390	2	N	12	16	1			7
							13	9									
04	3810	X	3256	-0-	-554	-0-	109	1	3135	2	N	11	12	1			6
							12	9									
05	3782	X	3336	-0-	-446	-0-	110	1	3206	2	N	18	15	1			9
							20	9									
06	3660	X	3578	-0-	-82	-0-	126	1	3432	2	N	18	15	1			12
							20	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1929	-0-	-551	-0-	146	1	1772	2	N	10	7	1			5
							11	9									
02	1960	X	1427	-0-	-533	-0-	101	1	1318	2	N	7	7	1			5
							8	9									
03	2046	X	1567	-0-	-479	-0-	84	1	1477	2	N	5	7	1			3
							6	9									
04	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	64	1	1852	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	73	1	2108	2	N	12	9	1			6
							13	9									
06	1860	X	1521	-0-	-339	-0-	54	1	1458	2	N	8	9	1			5
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3966	-0-	-374	-0-	3966	2			N	-0-					181
02	3724	X	3524	-0-	-200	-0-	3520	2	4	9	N	4					185
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3981	2	64	9	N	58	178	1			65
04	3840	X	3599	-0-	-241	-0-	3569	2	30	9	N	27					92
05	3968	X	3882	-0-	-86	-0-	3878	2	4	9	N	4					96
06	3900	X	3774	-0-	-126	-0-	3765	2	9	9	N	8					104

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	7988	-0-	-1498	-0-	604	1	7340	2	N	40	32	1			20
							44	9									
02	8008	X	6859	-0-	-1149	-0-	488	1	6334	2	N	34	32	1			22
							37	9									
03	8587	X	7561	-0-	-1026	-0-	383	1	7149	2	N	26	34	1			14
							29	9									
04	8130	X	7595	-0-	-535	-0-	254	1	7311	2	N	27	27	1			14
							30	9									
05	7998	X	7831	-0-	-167	-0-	259	1	7526	2	N	42	34	1			22
							46	9									
06	7740	X	7169	-0-	-571	-0-	253	1	6879	2	N	34	33	1			23
							37	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1448	-0-	-536	-0-	109	1	1330	2	N	8	6	1			4
							9	9									
02	1624	X	1365	-0-	-259	-0-	97	1	1261	2	N	6	6	1			4
							7	9									
03	1798	X	1452	-0-	-346	-0-	74	1	1371	2	N	6	7	1			3
							7	9									
04	1740	X	1117	-0-	-623	-0-	37	1	1076	2	N	4	5	1			2
							4	9									
05	1581	X	919	-0-	-662	-0-	30	1	883	2	N	5	4	1			3
							6	9									
06	1470	X	1467	-0-	-3	-0-	52	1	1407	2	N	7	5	1			5
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2009	-0-	-843	-0-	152	1	1846	2	N	10	7	1			5
							11	9									
02	2212	X	1416	-0-	-796	-0-	101	1	1307	2	N	7	7	1			5
							8	9									
03	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	72	1	1352	2	N	5	7	1			3
							6	9									
04	1950	N	1285	-0-	-665	-0-	43	1	1238	2	N	4	5	1			2
							4	9									
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	56	1	1633	2	N	10	7	1			5
							11	9									
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	56	1	1524	2	N	7	7	1			5
							8	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7950 - 7973

01	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	737	1	8949	2	N	48	38	1			24
							53	9									
02	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	688	1	8934	2	N	48	41	1			31
							53	9									
03	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	511	1	9534	2	N	35	47	1			19
							39	9									
04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	341	1	9816	2	N	36	37	1			18
							40	9									
05	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	329	1	9552	2	N	55	45	1			28
							61	9									
*06	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	330	1	8969	2	N	44	42	1			30
							48	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

01	6231	X	5220	-0-	-1011	-0-	395	1	4796	2	N	26	21	1			13
							29	9									
02	5880	X	3468	-0-	-2412	-0-	247	1	3202	2	N	17	19	1			11
							19	9									
03	6510	X	2131	-0-	-4379	-0-	110	1	2013	2	N	7	14	1			4
							8	9									
04	6300	X	1834	-0-	-4466	-0-	61	1	1766	2	N	6	7	1			3
							7	9									
05	5394	X	3353	-0-	-2041	-0-	111	1	3222	2	N	18	12	1			9
							20	9									
*06	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	195	1	5289	2	N	27	18	1			18
							30	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

01	2821	X	40	-0-	-2781	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	85	-0-	-2463	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

01	1891	X	1603	-0-	-288	-0-	121	1	1473	2	N	8	6	1			4
							9	9									
02	1624	X	1481	-0-	-143	-0-	105	1	1367	2	N	8	7	1			5
							9	9									
03	1736	X	1578	-0-	-158	-0-	80	1	1498	2	N	-0-	5	1			-0-
04	1620	X	1604	-0-	-16	-0-	54	1	1549	2	N	1					1
							1	9									
05	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	56	1	1620	2	N	6	4	1			3
							7	9									
06	1590	X	1577	-0-	-13	-0-	56	1	1520	2	N	1					4
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

01	4030	X	2043	-0-	-1987	-0-	155	1	1877	2	N	10	9	1			5
							11	9									
02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	360	1	4674	2	N	25	14	1			16
							28	9									
03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	348	1	6496	2	N	24	27	1			13
							26	9									
04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	205	1	5891	2	N	22	24	1			11
							24	9									
05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	195	1	5664	2	N	32	27	1			16
							35	9									
*06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	180	1	4903	2	N	26	25	1			17
							29	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

01	7750	X	5924	-0-	-1826	-0-	448	1	5444	2	N	29	23	1			15
							32	9									
02	6412	X	5301	-0-	-1111	-0-	377	1	4895	2	N	26	24	1			17
							29	9									
03	6634	X	5414	-0-	-1220	-0-	275	1	5119	2	N	18	25	1			10
							20	9									
04	6150	X	5591	-0-	-559	-0-	187	1	5382	2	N	20	20	1			10
							22	9									
05	5921	X	5615	-0-	-306	-0-	186	1	5395	2	N	31	25	1			16
							34	9									
06	5730	X	5272	-0-	-458	-0-	186	1	5058	2	N	25	24	1			17
							28	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

01	2108	X	1850	-0-	-258	-0-	140	1	1700	2	N	9	7	1			5
							10	9									
02	1792	X	1617	-0-	-175	-0-	115	1	1494	2	N	7	7	1			5
							8	9									
03	1860	X	1754	-0-	-106	-0-	88	1	1659	2	N	6	8	1			3
							7	9									
04	1800	X	1681	-0-	-119	-0-	56	1	1618	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	1860	X	1788	-0-	-72	-0-	59	1	1718	2	N	10	8	1			5
							11	9									
*06	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	66	1	1788	2	N	9	8	1			6
							10	9									

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

01	496	X	5	-0-	-491	-0-	5	2			N	-0-					110
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					110
03	62	X	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					110
04	60	X	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					110
05	62	X	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					110
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					110

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1215	-0-	-366	-0-	92	1	1116	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	1344	X	1101	-0-	-243	-0-	78	1	1016	2	N	6	5	1			4
							7	9									
03	1488	X	1000	-0-	-488	-0-	51	1	946	2	N	3	5	1			2
							3	9									
04	1440	X	967	-0-	-473	-0-	32	1	931	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	1426	X	942	-0-	-484	-0-	31	1	905	2	N	5	4	1			3
							6	9									
06	1170	X	826	-0-	-344	-0-	29	1	793	2	N	4	4	1			3
							4	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6908 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2402	-0-	-419	-0-	465	1	1928	2	N	8					50
							9	9									
02	2492	X	2309	-0-	-183	-0-	428	1	1872	2	N	8					58
							9	9									
03	2573	X	1603	-0-	-970	-0-	378	1	1217	2	N	7	29	1			36
							8	9									
04	2310	X	1582	-0-	-728	-0-	331	1	1240	2	N	10					46
							11	9									
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	389	1	2363	2	N	9					55
							10	9									
06	2460	X	2266	-0-	-194	-0-	348	1	1911	2	N	6					61
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8626 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	240	-0-	-1806	-0-	18	1	220	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	364	X	113	-0-	-251	-0-	8	1	105	2	N	-0-	1	1			-0-
03	403	X	100	-0-	-303	-0-	5	1	94	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	X	72	-0-	-168	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
05	248	X	112	-0-	-136	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-
06	240	X	68	-0-	-172	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	36	1	434	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	29	1	381	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	22	1	406	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	15	1	420	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	16	1	472	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	439	2	N	2	2	1			1
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	167	1	2026	2	N	10	9	1			5
							11	9									
02	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	130	1	1683	2	N	10	9	1			6
							11	9									
03	2480	X	1811	-0-	-669	-0-	92	1	1712	2	N	6	9	1			3
							7	9									
04	2400	X	1706	-0-	-694	-0-	57	1	1642	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	2480	X	1384	-0-	-1096	-0-	46	1	1329	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	2130	X	631	-0-	-1499	-0-	22	1	606	2	N	3	5	1			2
							3	9									

BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					6
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					6
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					6
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					6
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					6
*06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					6

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3200	-0-	-613	-0-	242	1	2940	2	N	16	13	1			8
							18	9									
02	3192	X	2932	-0-	-260	-0-	209	1	2708	2	N	14	13	1			9
							15	9									
03	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	157	1	2928	2	N	-0-	9	1			-0-
04	3210	X	3100	-0-	-110	-0-	104	1	2995	2	N	1					1
							1	9									
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	109	1	3165	2	N	14	9	1			6
							15	9									
06	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	107	1	2908	2	N	1					7
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	11	1	135	2	N	-0-	1	1			-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	754	2	N	5	2	1			3
							6	9									
03	310	N	104	-0-	-206	-0-	7	1	97	2	N	-0-	3	1			-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	N	4	2	1			2
							4	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	27	1	777	2	N	4	4	1			2
							4	9									
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	26	1	707	2	N	3	3	1			2
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	117	-0-		-131	-0-	9	1	107	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
02	252	N	131	-0-		-121	-0-	9	1	121	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
03	155	N	138	-0-		-17	-0-	7	1	130	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
04	120	N	83	-0-		-37	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
05	155	N	20	-0-		-135	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-		-20	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	X	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-		-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-		-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	X	3	-0-		-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7778 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	-0-	-0-		-1209	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	952	X	-0-	-0-		-952	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-		-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-		-990	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	3	-0-		-679	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2124	-0-		-1193	-0-	161	1	1951	2	N	11	9	1			5
								12	9									
02	2632	X	1662	-0-		-970	-0-	118	1	1535	2	N	8	8	1			5
								9	9									
03	2635	X	1998	-0-		-637	-0-	105	1	1893	2	N	-0-	5	1			-0-
04	2310	X	1781	-0-		-529	-0-	60	1	1720	2	N	1					1
								1	9									
05	2294	X	1842	-0-		-452	-0-	61	1	1773	2	N	7	5	1			3
								8	9									
06	2070	X	1769	-0-		-301	-0-	63	1	1705	2	N	1					4
								1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3664	-0-	-397	-0-	277	1	3367	2	N	18	14	1			9
							20	9									
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	280	1	3639	2	N	20	16	1			13
							22	9									
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	212	1	3965	2	N	14	19	1			8
							15	9									
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	131	1	3778	2	N	14	15	1			7
							15	9									
05	4371	X	3852	-0-	-519	-0-	127	1	3702	2	N	21	17	1			11
							23	9									
06	4230	X	3517	-0-	-713	-0-	124	1	3375	2	N	16	16	1			11
							18	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3496	-0-	-1278	-0-	264	1	3212	2	N	18	14	1			9
							20	9									
02	4312	X	2610	-0-	-1702	-0-	186	1	2411	2	N	12	13	1			8
							13	9									
03	4774	X	2660	-0-	-2114	-0-	129	1	2520	2	N	10	13	1			5
							11	9									
04	4350	X	2198	-0-	-2152	-0-	73	1	2116	2	N	8	9	1			4
							9	9									
05	3627	X	2169	-0-	-1458	-0-	72	1	2084	2	N	12	10	1			6
							13	9									
06	3390	X	1903	-0-	-1487	-0-	67	1	1826	2	N	9	9	1			6
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1398	-0-	-617	-0-	106	1	1285	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	1624	N	567	-0-	-1057	-0-	40	1	524	2	N	3	4	1			2
							3	9									
03	1271	N	765	-0-	-506	-0-	38	1	725	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	54	1	1552	2	N	6	4	1			3
							7	9									
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	49	1	1436	2	N	8	7	1			4
							9	9									
*06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	46	1	1243	2	N	6	6	1			4
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5828	-0-	-1178	-0-	441	1	5356	2	N	28	23	1			14
							31	9									
02	5908	X	5089	-0-	-819	-0-	362	1	4699	2	N	25	23	1			16
							28	9									
03	6262	X	5554	-0-	-708	-0-	280	1	5253	2	N	19	25	1			10
							21	9									
04	5940	X	5635	-0-	-305	-0-	188	1	5425	2	N	20	20	1			10
							22	9									
05	5828	X	5796	-0-	-32	-0-	192	1	5570	2	N	31	25	1			16
							34	9									
06	5640	X	5370	-0-	-270	-0-	190	1	5151	2	N	26	25	1			17
							29	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	118	1 9	1429	2	N	8	6	1			4
02	1428	X	1329	-0-	-99	-0-	95	1 7 9	1227	2	N	6	6	1			4
03	1581	X	1361	-0-	-220	-0-	69	1 6 9	1286	2	N	5	6	1			3
04	1530	X	1329	-0-	-201	-0-	44	1 4 9	1281	2	N	4	5	1			2
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	54	1 11 9	1567	2	N	10	7	1			5
06	1500	X	1423	-0-	-77	-0-	50	1 8 9	1365	2	N	7	7	1			5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1410	-0-	-667	-0-	107	1 7 9	1296	2	N	6	6	1			3
02	1876	X	1158	-0-	-718	-0-	82	1 7 9	1069	2	N	6	5	1			4
03	1860	X	1094	-0-	-766	-0-	55	1 3 9	1036	2	N	3	5	1			2
04	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	61	1 7 9	1746	2	N	6	5	1			3
05	1798	X	1534	-0-	-264	-0-	51	1 9 9	1474	2	N	8	7	1			4
*06	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	48	1 7 9	1314	2	N	6	6	1			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1450	-0-	-224	-0-	110	1 9 9	1331	2	N	8	6	1			4
02	1512	X	1293	-0-	-219	-0-	92	1 7 9	1194	2	N	6	6	1			4
03	1612	X	1379	-0-	-233	-0-	70	1 6 9	1303	2	N	5	6	1			3
04	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	68	1 8 9	1965	2	N	7	6	1			4
05	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	75	1 13 9	2189	2	N	12	10	1			6
*06	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	69	1 10 9	1874	2	N	9	9	1			6

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2894	-0-	-1570	-0-	219	1 15 9	2660	2	N	14	11	1			7
02	3332	X	2233	-0-	-1099	-0-	159	1 12 9	2062	2	N	11	11	1			7
03	2821	X	2732	-0-	-89	-0-	139	1 10 9	2583	2	N	9	11	1			5
04	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	81	1 9 9	2335	2	N	8	9	1			4
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	98	1 18 9	2860	2	N	16	12	1			8
06	2790	X	2342	-0-	-448	-0-	83	1 13 9	2246	2	N	12	12	1			8

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1511	-0-	-380	-0-	114	1	1388	2	N	8	6	1			4
							9	9									
02	1568	X	1102	-0-	-466	-0-	78	1	1017	2	N	6	6	1			4
							7	9									
03	1674	X	1383	-0-	-291	-0-	70	1	1307	2	N	5	6	1			3
							6	9									
04	1500	X	1494	-0-	-6	-0-	50	1	1438	2	N	5	5	1			3
							6	9									
05	1550	X	1321	-0-	-229	-0-	44	1	1269	2	N	7	6	1			4
							8	9									
06	1470	X	1270	-0-	-200	-0-	45	1	1218	2	N	6	6	1			4
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4473	-0-	-1727	-0-	234	1	4215	2	N	22	18	1			11
							24	9									
02	5432	X	3909	-0-	-1523	-0-	193	1	3694	2	N	20	18	1			13
							22	9									
03	5518	X	4130	-0-	-1388	-0-	194	1	3921	2	N	14	19	1			8
							15	9									
04	4950	X	3970	-0-	-980	-0-	133	1	3822	2	N	14	15	1			7
							15	9									
05	4712	X	3654	-0-	-1058	-0-	121	1	3511	2	N	20	17	1			10
							22	9									
06	4320	X	3299	-0-	-1021	-0-	116	1	3165	2	N	16	15	1			11
							18	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3804	-0-	-815	-0-	1187	1	2617	2	N	-0-					53
02	3976	X	3384	-0-	-592	-0-	1049	1	2320	2	N	14					67
							15	9									
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	1603	1	2513	2	N	-0-					67
04	3690	X	3181	-0-	-509	-0-	1118	1	2063	2	N	-0-					67
05	3813	X	2116	-0-	-1697	-0-	70	1	2046	2	N	-0-					67
06	3990	X	2070	-0-	-1920	-0-	72	1	1957	2	N	37	57	1			47
							41	9									

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	2	N	-0-					1
02	28	X	10	-0-	-18	-0-	3	1	7	2	N	-0-					1
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-					1
04	13	X	7	-0-	-6	-0-	2	1	5	2	N	-0-					1
05	13	X	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					1
06	15	X	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-	1	1			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	264	-0-	-46	-0-	20	1	242	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	308	X	250	-0-	-58	-0-	18	1	231	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	352	X	352	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	330	X	290	-0-	-40	-0-	10	1	279	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	279	X	172	-0-	-107	-0-	6	1	166	2	N	-0-	1	1			-0-
06	330	X	122	-0-	-208	-0-	4	1	117	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

01	2945	X	4	-0-	-2941	-0-	1	1	3	2	N	-0-					17
02	2660	X	1	-0-	-2659	-0-	1	2			N	-0-					17
03	2945	X	3	-0-	-2942	-0-	1	1	2	2	N	-0-					17
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					17
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					17
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	15	1			2

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

01	4061	X	3210	-0-	-851	-0-	1002	1	2208	2	N	-0-					44
02	3052	X	2713	-0-	-339	-0-	841	1	1861	2	N	10					54
							11	9									
03	3286	X	480	-0-	-2806	-0-	166	1	314	2	N	-0-					54
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	1177	1	2172	2	N	-0-					54
05	3286	X	2274	-0-	-1012	-0-	76	1	2198	2	N	-0-					54
06	3120	X	2076	-0-	-1044	-0-	72	1	1961	2	N	39	47	1			46
							43	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

01	5208	X	4251	-0-	-957	-0-	322	1	3906	2	N	21	17	1			10
							23	9									
02	4396	X	3855	-0-	-541	-0-	274	1	3560	2	N	19	17	1			12
							21	9									
03	4526	X	4252	-0-	-274	-0-	215	1	4020	2	N	15	19	1			8
							17	9									
04	4260	X	4239	-0-	-21	-0-	142	1	4080	2	N	15	15	1			8
							17	9									
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	148	1	4286	2	N	23	19	1			12
							25	9									
06	4140	X	4118	-0-	-22	-0-	145	1	3951	2	N	20	19	1			13
							22	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

01	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	542	1	1195	2	N	-0-					29
02	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	474	1	1047	2	N	6					35
							7	9									
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	667	1	1050	2	N	-0-					35
04	1680	X	1600	-0-	-80	-0-	562	1	1038	2	N	-0-					35
05	1736	X	1001	-0-	-735	-0-	33	1	968	2	N	-0-					35
06	1680	X	945	-0-	-735	-0-	33	1	893	2	N	17	30	1			22
							19	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3346	-0-	-622	-0-	253	1	3075	2	N	16	13	1			8
							18	9									
02	3416	X	2964	-0-	-452	-0-	211	1	2736	2	N	15	13	1			10
							17	9									
03	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	160	1	2996	2	N	-0-	10	1			-0-
04	3360	X	3233	-0-	-127	-0-	109	1	3124	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	112	1	3243	2	N	14	8	1			6
							15	9									
06	3240	X	3051	-0-	-189	-0-	108	1	2942	2	N	1					7
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4460	-0-	-1492	-0-	233	1	4203	2	N	22	18	1			11
							24	9									
02	4872	X	4002	-0-	-870	-0-	197	1	3783	2	N	20	18	1			13
							22	9									
03	5115	X	4527	-0-	-588	-0-	213	1	4314	2	N	-0-	13	1			-0-
04	4650	X	4358	-0-	-292	-0-	146	1	4211	2	N	1					1
							1	9									
05	4619	X	4567	-0-	-52	-0-	151	1	4395	2	N	19	12	1			8
							21	9									
06	4380	X	3949	-0-	-431	-0-	140	1	3807	2	N	2					10
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	508	-0-	-50	-0-	27	1	479	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	496	X	488	-0-	-8	-0-	23	1	463	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	480	X	476	-0-	-4	-0-	16	1	458	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	496	X	492	-0-	-4	-0-	16	1	474	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	480	X	434	-0-	-46	-0-	15	1	417	2	N	2	2	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	3780	-0-	-3970	-0-	286	1	3473	2	N	19	16	1			9
							21	9									
02	5880	X	2926	-0-	-2954	-0-	208	1	2703	2	N	14	14	1			9
							15	9									
03	5239	X	3988	-0-	-1251	-0-	202	1	3771	2	N	14	16	1			7
							15	9									
04	4710	X	3950	-0-	-760	-0-	132	1	3803	2	N	14	14	1			7
							15	9									
05	4402	X	3927	-0-	-475	-0-	130	1	3773	2	N	22	18	1			11
							24	9									
06	3870	X	3418	-0-	-452	-0-	121	1	3279	2	N	16	16	1			11
							18	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3157	-0-	-1834	-0-	165	1	2975	2	N	15	13	1			8
							17	9									
02	4116	X	3107	-0-	-1009	-0-	153	1	2937	2	N	15	13	1			10
							17	9									
03	4557	X	4017	-0-	-540	-0-	188	1	3814	2	N	14	16	1			8
							15	9									
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	149	1	4286	2	N	15	15	1			8
							17	9									
05	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	150	1	4368	2	N	25	20	1			13
							28	9									
*06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	144	1	3907	2	N	19	19	1			13
							21	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

01	93	X	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
02	84	X	25	-0-	-59	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
04	84	X	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
05	62	X	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
06	60	X	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

01	10726	X	8193	-0-	-2533	-0-	429	1	7720	2	N	40	32	1			20
							44	9									
02	9688	X	7612	-0-	-2076	-0-	375	1	7196	2	N	37	33	1			24
							41	9									
03	10726	X	7718	-0-	-3008	-0-	362	1	7327	2	N	26	36	1			14
							29	9									
04	9270	X	6582	-0-	-2688	-0-	220	1	6336	2	N	24	26	1			12
							26	9									
05	8432	X	7431	-0-	-1001	-0-	246	1	7141	2	N	40	31	1			21
							44	9									
06	8160	X	7146	-0-	-1014	-0-	252	1	6857	2	N	34	32	1			23
							37	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

01	13020	X	8744	-0-	-4276	-0-	458	1	8238	2	N	44	35	1			22
							48	9									
02	11732	X	7663	-0-	-4069	-0-	378	1	7243	2	N	38	35	1			25
							42	9									
03	11067	X	8291	-0-	-2776	-0-	390	1	7901	2	N	-0-	25	1			-0-
04	9060	X	8093	-0-	-967	-0-	272	1	7818	2	N	3					3
							3	9									
05	9114	X	7873	-0-	-1241	-0-	261	1	7578	2	N	31	21	1			13
							34	9									
06	8460	X	6710	-0-	-1750	-0-	238	1	6468	2	N	4					17
							4	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	783	-0-	-85	-0-	41	1	738	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	728	X	287	-0-	-441	-0-	14	1	272	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	40	1	805	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	837	X	837	-0-	-0-	-0-	28	1	806	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	812	X	812	-0-	-0-	-0-	27	1	781	2	N	4	4	1			2
							4	9									
*06	936	X	936	-0-	-0-	-0-	33	1	897	2	N	5	4	1			3
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1968	-0-	-667	-0-	149	1	1808	2	N	10	8	1			5
							11	9									
02	2044	X	1548	-0-	-496	-0-	110	1	1429	2	N	8	8	1			5
							9	9									
03	2263	X	1888	-0-	-375	-0-	93	1	1787	2	N	7	8	1			4
							8	9									
04	2100	X	1936	-0-	-164	-0-	65	1	1864	2	N	6	7	1			3
							7	9									
05	2170	X	1821	-0-	-349	-0-	60	1	1750	2	N	10	8	1			5
							11	9									
06	1890	X	1619	-0-	-271	-0-	57	1	1553	2	N	8	8	1			5
							9	9									

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	711	-0-	-2606	-0-	73	1	620	2	N	16					102
							18	9									
02	2996	X	647	-0-	-2349	-0-	54	1	580	2	N	12					114
							13	9									
03	3472	X	887	-0-	-2585	-0-	74	1	787	2	N	24					138
							26	9									
04	3360	X	864	-0-	-2496	-0-	75	1	749	2	N	36					174
							40	9									
05	3472	X	1255	-0-	-2217	-0-	107	1	1071	2	N	70	115	1			129
							77	9									
*06	960	X	960	-0-	-0-	-0-	97	1	861	2	N	2					131
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2985	-0-	-1541	-0-	156	1	2814	2	N	14	12	1			7
							15	9									
02	4088	X	2551	-0-	-1537	-0-	126	1	2411	2	N	13	12	1			8
							14	9									
03	3534	X	2691	-0-	-843	-0-	126	1	2555	2	N	9	12	1			5
							10	9									
04	3420	X	2711	-0-	-709	-0-	91	1	2609	2	N	10	10	1			5
							11	9									
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	129	1	3743	2	N	21	15	1			11
							23	9									
06	2880	X	2750	-0-	-130	-0-	97	1	2639	2	N	13	15	1			9
							14	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	14	1	246	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	9	1	181	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	N	-0-	1	1			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	256	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	5	1	149	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	5	1	127	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1461	-0-	-585	-0-	76	1	1376	2	N	8	5	1			4
							9	9									
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	138	1	2648	2	N	13	8	1			9
							14	9									
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	139	1	2783	2	N	11	14	1			6
							12	9									
04	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	55	1	1593	2	N	5	8	1			3
							6	9									
05	3100	X	1259	-0-	-1841	-0-	42	1	1209	2	N	7	6	1			4
							8	9									
06	3000	X	1807	-0-	-1193	-0-	64	1	1734	2	N	8	6	1			6
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5827	-0-	-373	-0-	305	1	5490	2	N	29	24	1			14
							32	9									
02	5600	X	5246	-0-	-354	-0-	259	1	4958	2	N	26	23	1			17
							29	9									
03	6200	X	4511	-0-	-1689	-0-	214	1	4279	2	N	16	24	1			9
							18	9									
04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	201	1	5798	2	N	21	19	1			11
							23	9									
05	6107	X	5845	-0-	-262	-0-	193	1	5618	2	N	31	26	1			16
							34	9									
06	5640	X	5451	-0-	-189	-0-	192	1	5229	2	N	27	25	1			18
							30	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					21
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					21
03	5797	X	5720	-0-	-77	-0-	5720	2			N	-0-					21
04	5880	X	5456	-0-	-424	-0-	5456	2			N	-0-					21
05	6076	X	5287	-0-	-789	-0-	5287	2			N	-0-					21
06	5880	X	4808	-0-	-1072	-0-	4808	2			N	-0-					21

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4796	-0-	-1311	-0-	363	1	4407	2	N	24	19	1			12
							26	9									
02	5180	X	4266	-0-	-914	-0-	303	1	3940	2	N	21	19	1			14
							23	9									
03	5363	X	4507	-0-	-856	-0-	229	1	4278	2	N	-0-	14	1			-0-
04	4890	X	4565	-0-	-325	-0-	153	1	4410	2	N	2					2
							2	9									
05	4960	X	4791	-0-	-169	-0-	159	1	4612	2	N	18	12	1			8
							20	9									
06	4650	X	4180	-0-	-470	-0-	148	1	4030	2	N	2					10
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7768	-0-	-571	-0-	406	1	7319	2	N	39	33	1			19
							43	9									
02	8092	X	6460	-0-	-1632	-0-	319	1	6106	2	N	32	30	1			21
							35	9									
03	8959	X	7600	-0-	-1359	-0-	357	1	7214	2	N	26	33	1			14
							29	9									
04	9630	X	7336	-0-	-2294	-0-	245	1	7062	2	N	26	27	1			13
							29	9									
05	9114	X	7555	-0-	-1559	-0-	250	1	7260	2	N	41	33	1			21
							45	9									
06	7530	X	6865	-0-	-665	-0-	242	1	6587	2	N	33	32	1			22
							36	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2506	-0-	-873	-0-	782	1	1724	2	N	-0-					34
02	2940	X	2575	-0-	-365	-0-	798	1	1765	2	N	11					45
							12	9									
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	932	1	1676	2	N	-0-					45
04	2430	X	985	-0-	-1445	-0-	346	1	639	2	N	-0-					45
05	2852	X	1355	-0-	-1497	-0-	45	1	1310	2	N	-0-					45
06	2760	X	1370	-0-	-1390	-0-	48	1	1293	2	N	26	39	1			32
							29	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	48	-0-	-479	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
02	392	X	3	-0-	-389	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	186	X	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
04	120	X	62	-0-	-58	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
05	62	X	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
06	150	X	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

01	4774	X	4241	-0-	-533	-0-	222	1	3996	2	N	21	17	1			10
							23	9									
02	4480	X	3633	-0-	-847	-0-	179	1	3433	2	N	19	17	1			12
							21	9									
03	4960	X	4171	-0-	-789	-0-	196	1	3975	2	N	-0-	12	1			-0-
04	4800	X	4207	-0-	-593	-0-	141	1	4065	2	N	1					1
							1	9									
05	4340	X	4177	-0-	-163	-0-	138	1	4020	2	N	17	11	1			7
							19	9									
06	4110	X	3822	-0-	-288	-0-	136	1	3684	2	N	2					9
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

01	992	N	763	-0-	-229	-0-	40	1	719	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	784	N	709	-0-	-75	-0-	35	1	671	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	837	N	764	-0-	-73	-0-	36	1	726	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	26	1	754	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	29	1	835	2	N	5	4	1			2
							6	9									
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	27	1	734	2	N	4	4	1			2
							4	9									

FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838

01	2635	X	2434	-0-	-201	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2078	-0-	-302	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2186	-0-	-449	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1850	-0-	-700	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1783	-0-	-728	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2035	-0-	-335	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 141488 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7006 - 7353

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 141490 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7321 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 143969 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 92 RRCID -> 144573 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6808 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2013 - P&A 01-14-2013

BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 166 RRCID -> 171052 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6954 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2013 - P/A 01/22/13

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 214 RRCID -> 196755 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7344 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P&A 2/4/13

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 197065 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 259 RRCID -> 226650 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6203 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 296 RRCID -> 236423 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6848 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2013 - WELL PLUGGED 1/8/13

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 291 RRCID -> 236651 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6730 - 7146

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P&A 02-04-2013

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 318 RRCID -> 244718 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7472 - 7798

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - P&A 01-23-13

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 321 RRCID -> 244989 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7726 - 7740

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2013 - P & A 1/4/13

COATS WELL #: 6 RRCID -> 248773 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6666 - 7602

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 249261 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6590 - 6702

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 256434 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 8590 - 8785

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 353 RRCID -> 261192 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8964 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1154	-0-	-210	-0-	87	1	1060	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	1232	X	935	-0-	-297	-0-	67	1	864	2	N	4	4	1			3
							4	9									
03	1364	X	835	-0-	-529	-0-	43	1	792	2	N	-0-	3	1			-0-
04	1320	X	638	-0-	-682	-0-	21	1	617	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	879	-0-	-330	-0-	29	1	847	2	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1110	X	640	-0-	-470	-0-	23	1	616	2	N	1					2
							1	9									

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					18
02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					18
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					18
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					18
05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					18
*06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					18

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON (BOND) 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148701 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	1640	-0-	-1398	-0-	1638	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1700	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2356	N	1435	-0-	-921	-0-	1427	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	2280	X	1228	-0-	-1052	-0-	1220	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2356	X	525	-0-	-1831	-0-	522	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1830	X	169	-0-	-1661	-0-	169	2			Y	-0-	1	1			-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	11127	-0-	-1273	-0-	11116	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	10864	X	9994	-0-	-870	-0-	9984	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	11935	X	10555	-0-	-1380	-0-	10496	2	59	9	Y	54	46	1			10
04	11400	X	9882	-0-	-1518	-0-	9823	2	59	9	Y	54	53	1			11
05	11346	X	10036	-0-	-1310	-0-	9981	2	55	9	Y	50	51	1			10
06	10770	X	9278	-0-	-1492	-0-	9233	2	45	9	Y	41	43	1			8

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3216	-0-	-163	-0-	3213	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	2996	X	2965	-0-	-31	-0-	2962	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3279	2	18	9	Y	16	14	1			3
04	3180	X	3174	-0-	-6	-0-	3154	2	20	9	Y	18	17	1			4
05	3286	X	3248	-0-	-38	-0-	3231	2	17	9	Y	15	16	1			3
06	3180	X	3143	-0-	-37	-0-	3126	2	17	9	Y	15	15	1			3

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	130	1	81	2	Y	19	21	1			4
							21	9									
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	192	1	135	2	Y	25	23	1			6
							28	9									
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	160	1	106	2	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
04	210	N	45	-0-	-165	-0-	24	1	20	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926

01	31651	X	22653	-0-	-8998	-0-	22366	2	266	4	Y	19	21	1			4
							21	9									
02	24724	X	19518	-0-	-5206	-0-	19238	2	261	4	Y	17	17	1			4
							19	9									
03	26443	X	20806	-0-	-5637	-0-	20423	2	265	4	Y	107	91	1			20
							118	9									
04	24960	X	20176	-0-	-4784	-0-	19773	2	284	4	Y	108	106	1			22
							119	9									
05	25792	X	19398	-0-	-6394	-0-	19290	2	108	9	Y	98	100	1			20
06	21930	X	16693	-0-	-5237	-0-	16374	2	238	4	Y	74	79	1			15
							81	9									

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	484					N	-0-					-0-
02	0	W	53	-0-	53	537	15	1	38	2	N	-0-					-0-
03	0	W	41	-0-	41	578	13	1	28	2	N	-0-					-0-
04	630	N	7	-0-	-623	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
05	651	N	6	-0-	-645	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
06	630	N	5	-0-	-625	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820

01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	210	1	1231	2	Y	33	198	1			112
							36	9									
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	198	1	1149	2	Y	5	5	1			112
							6	9									
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	215	1	1136	2	Y	50					162
							55	9									
04	1440	N	1261	-0-	-179	-0-	196	1	1040	2	Y	23	4	1			181
							25	9									
05	1488	N	1165	-0-	-323	-0-	154	1	1009	2	Y	2	2	1			181
							2	9									
06	1350	N	948	-0-	-402	-0-	130	1	818	2	Y	-0-					181

BELLE JEFFERS (7850) //CONT.// 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4000	R	4000	-0-	-0-	-0-	580	1	3392	2	Y	25	12	1			25
							28	9									
02	4065	R	4065	-0-	-0-	-0-	595	1	3456	2	Y	13	14	1			24
							14	9									
03	4185	#	3205	-0-	-980	-0-	510	1	2693	2	Y	2					26
							2	9									
04	3810		3431	-0-	-379	-0-	537	1	2843	2	Y	46	52	1			20
							51	9									
05	3937		3832	-0-	-105	-0-	507	1	3318	2	Y	6	7	1			19
							7	9									
06	3810		3266	-0-	-544	-0-	445	1	2789	2	Y	29	28	1			20
							32	9									

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

01	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	28	1	698	2	Y	4				23
								4	9								
02	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	39	1	215	2	Y	-0-				23
03	744	N	221	-0-	-523	B	-0-	48	1	173	2	Y	-0-				23
04	690	N	174	-0-	-516	B	-0-	25	1	145	2	Y	4				27
								4	9								
05	279	N	155	-0-	-124	B	-0-	26	1	129	2	Y	-0-				27
*06	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	41	1	203	2	Y	-0-				27

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

01	19	R	19	-0-	-0-	B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				1
02	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					Y	-0-				1
03	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	9	1	31	2	Y	-0-				1
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-				1
05	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	1	1	3	2	Y	-0-				1
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-				1

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6313					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6313					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6313					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6313					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6313					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6313					N	-0-				-0-

BELLE PEPPER (LOBO 6) 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 138624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164

01	542	N	542	-0-	-0-		-0-	21	1	518	2	Y	3				14
								3	9								
02	224	N	146	-0-	-78		-0-	22	1	124	2	Y	-0-				14
03	341	N	162	-0-	-179		-0-	35	1	127	2	Y	-0-				14
04	510	N	151	-0-	-359		-0-	22	1	126	2	Y	3				17
								3	9								
05	179	N	179	-0-	-0-		-0-	29	1	150	2	Y	-0-				17
*06	199	N	199	-0-	-0-		-0-	33	1	166	2	Y	-0-				17

BELLE PEPPER (LOBO 6) //CONT.// 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	47	1	1163	2	Y	6			43
							7	9							
02	448	N	284	-0-	-164	-0-	44	1	240	2	Y	-0-			43
03	496	N	305	-0-	-191	-0-	66	1	239	2	Y	-0-			43
04	1170	N	209	-0-	-961	-0-	30	1	175	2	Y	4			47
							4	9							
05	310	N	189	-0-	-121	-0-	31	1	158	2	Y	-0-			47
06	300	N	184	-0-	-116	-0-	31	1	153	2	Y	-0-			47

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	527	2	Y	3			15
							3	9							
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	2	Y	-0-			15
03	372	N	178	-0-	-194	-0-	39	1	139	2	Y	-0-			15
04	450	N	274	-0-	-176	-0-	39	1	228	2	Y	6			21
							7	9							
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	20	1	101	2	Y	-0-			21
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			21

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	92	1	2300	2	Y	13			39
							14	9							
02	560	N	447	-0-	-113	-0-	69	1	378	2	Y	-0-			39
03	1116	N	639	-0-	-477	-0-	139	1	500	2	Y	-0-			39
04	2250	N	716	-0-	-1534	-0-	103	1	596	2	Y	15			54
							17	9							
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	115	1	582	2	Y	1			55
							1	9							
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	112	1	557	2	Y	-0-			55

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOFFMAN, R. "D" WELL #: RRCID -> 247810 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5240 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-			8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-			8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-			8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-			8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-			8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-			8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/11/2009

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		12	-0-	12	12	1	1	11	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		38	-0-	38	50	38	2			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
*06	50	N	-0-	-0-	-50	-0-					N	-0-			-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROGER HOFFMAN ET AL G U WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	294	-0-	-388	-0-	104	1	144	2	N	42					65
							46	9									
02	1064	X	481	-0-	-583	-0-	97	1	277	2	N	97					162
							107	9									
03	1147	X	502	-0-	-645	-0-	93	1	391	2	N	16					178
							18	9									
04	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	192	1	978	2	N	189	194	1			173
							208	9									
05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	112	1	697	2	N	195	192	1			176
							215	9									
*06	720	X	720	-0-	-0-	-0-	87	1	468	2	N	150	180	1			146
							165	9									

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	148	1	2117	2	N	48	194	1			85
							53	9									
02	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	88	1	1875	2	N	41					126
							45	9									
03	2201	X	1573	-0-	-628	-0-	13	1	1526	2	N	31					157
							34	9									
04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	220	1	2057	2	N	42					199
							46	9									
05	2325	X	1843	-0-	-482	-0-	98	1	1704	2	N	37	181	1			55
							41	9									
06	2250	X	1303	-0-	-947	-0-	83	1	1185	2	N	32					87
							35	9									

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. A. HILL JR. ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 213074 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "C" WELL #: 10 RRCID -> 213110 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5976 - 5992

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

01	379	X	379	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	119					244
							131	9									
02	644	X	155	-0-	-489	-0-	6	1	135	2	N	13	194	1			63
							14	9									
03	713	X	73	-0-	-640	-0-	45	2	28	9	N	25					88
04	690	X	232	-0-	-458	-0-	15	1	133	2	N	76					164
							84	9									
05	465	X	277	-0-	-188	-0-	9	1	152	2	N	105	190	1			79
							116	9									
06	360	X	257	-0-	-103	-0-	11	1	148	2	N	89					168
							98	9									

BEN BOLT (4600, W.) 07001 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163282 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4611 - 4633

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	R	615	-0-	-0-	-0-	249	1	366	2	N	-0-					-0-
02	1736	#	211	-0-	-1525	-0-	177	1	34	2	N	-0-					-0-
03	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	50	R	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					13
05	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					13
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BEN BOLT (5375) 07001 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HARRY MOSSER GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 207805 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 5318 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	N	-0-					80
02	1008	#	35	-0-	-973	-0-	1	1	34	2	N	-0-					80
03	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					80
04	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					80
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					80
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					80

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAPTIST FOUN.GU WELL #: 1 RRCID -> 131355 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8488 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					142
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

MOSSER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 133180 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8554 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) //CONT.// 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSSER WELL #: 2 RRCID -> 159243 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8611 - 8624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					54
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

HILL, R.A. GU WELL #: 4 RRCID -> 161283 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8544 - 8551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ROCK RESOURCES, INC. 722939
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOFFMAN, R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 128409 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8477 - 8481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MOSSER GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 157836 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8524 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) //CONT.// 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195906 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8120 - 8130

01	589	X	38	-0-	-551	-0-	2	1	36	2	N	-0-					35
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					35
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	35	1			-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					70
02	1148	X	20	-0-	-1128	-0-	1	1	19	2	N	-0-					70
03	1271	X	404	-0-	-867	-0-	4	1	400	2	N	-0-					70
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					70
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					70
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					70

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 205380 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8614 - 8638

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

R. A. HILL GU WELL #: 3 RRCID -> 188437 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7852 - 7862

01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) //CONT.// 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. A. HILL, JR. ESTATE GU WELL #: RRCID -> 188519 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7750 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/30/2004

BEN BOLT, W. (4240) 07008 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163721 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 2820 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W.(4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BEN BOLT, WEST (5400) 07008 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MOSSER WELL #: 1 T RRCID -> 226869 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5478 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 195963 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5494 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
MOSSER WELL #: 2 RRCID -> 242179 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5327 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

BENAVIDES 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169385 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171571 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5430 - 5438

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174561 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5448 - 5454

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLUNK, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 077040 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5320 - 5322

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (COLE, LOWER) 07078 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLUNK, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 174856 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510

01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	47	1	1296	2	N	29	56	1			18
						32	9									
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	111	1	1033	2	N	6					24
						7	9									
03	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	451	1	756	2	N	11					35
						12	9									
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	309	1	926	2	N	11					46
						12	9									
05	1240 N	934	-0-	-306	-0-	199	1	729	2	N	5					51
						6	9									
06	1170 N	621	-0-	-549	-0-	90	1	523	2	N	7					58
						8	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	5590	-0-	-1509	-0-	332	1	5229	2	Y	26					59
							29	9									
02	6412	X	5031	-0-	-1381	-0-	303	1	4697	2	Y	28	54	1			33
							31	9									
03	6913	X	5892	-0-	-1021	-0-	345	1	5522	2	Y	23					56
							25	9									
04	6450	X	5252	-0-	-1198	-0-	310	1	4919	2	Y	21	44	1			33
							23	9									
05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	434	1	5934	2	Y	67	42	1			58
							74	9									
*06	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	351	1	5329	2	Y	53	91	1			20
							58	9									

MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8779	-0-	-1048	-0-	523	1	8226	2	Y	27					60
							30	9									
02	8876	X	7652	-0-	-1224	-0-	463	1	7155	2	Y	31	55	1			36
							34	9									
03	9827	X	8914	-0-	-913	-0-	523	1	8347	2	Y	40					76
							44	9									
04	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	503	1	8001	2	Y	46	60	1			62
							51	9									
05	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	643	1	8789	2	Y	136	80	1			118
							150	9									
06	8640	X	7739	-0-	-901	-0-	471	1	7154	2	Y	104	182	1			40
							114	9									

LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	172	1	1981	2	Y	22	13	1			17
							24	9									
02	2156	N	2039	-0-	-117	-0-	137	1	1884	2	Y	16	18	1			15
							18	9									
03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	191	1	2596	2	Y	42	22	1			35
							46	9									
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	179	1	2409	2	Y	-0-	20	1			15
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	207	1	2639	2	Y	12					27
							13	9									
*06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	182	1	2231	2	Y	54	65	1			16
							59	9									

MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9906	-0-	-572	-0-	589	1	9274	2	Y	39					88
							43	9									
02	9464	X	8924	-0-	-540	-0-	538	1	8342	2	Y	40	81	1			47
							44	9									
03	10447	X	9941	-0-	-506	-0-	583	1	9308	2	Y	45					92
							50	9									
04	9960	X	7158	-0-	-2802	-0-	421	1	6695	2	Y	38	72	1			58
							42	9									
05	10199	X	5346	-0-	-4853	-0-	362	1	4941	2	Y	39	63	1			34
							43	9									
06	9630	X	9191	-0-	-439	-0-	562	1	8545	2	Y	76	81	1			29
							84	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	944	-0-	-947	-0-	75	1	867	2	Y	2					5
							2	9									
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	118	1	1622	2	Y	2					7
							2	9									
03	1798	N	1426	-0-	-372	-0-	98	1	1327	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	140	1	1889	2	Y	1					3
							1	9									
05	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	125	1	1605	2	Y	2					5
							2	9									
*06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	164	1	1999	2	Y	1					6
							1	9									

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5281	-0-	-795	-0-	420	1	4843	2	Y	16					37
							18	9									
02	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	391	1	5394	2	Y	9					46
							10	9									
03	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	420	1	5709	2	Y	3	39	1			10
							3	9									
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	390	1	5253	2	Y	5					15
							6	9									
05	6076	X	5553	-0-	-523	-0-	404	1	5146	2	Y	3					18
							3	9									
06	5880	X	5261	-0-	-619	-0-	398	1	4861	2	Y	2					20
							2	9									

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	276	1	3181	2	N	-0-					30
02	2996	X	2590	-0-	-406	-0-	175	1	2415	2	N	-0-					30
03	3317	X	2129	-0-	-1188	-0-	145	1	1984	2	N	-0-	30	1			-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	275	1	3693	2	N	-0-					-0-
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	279	1	3571	2	N	-0-					-0-
*06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	297	1	3628	2	N	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7038	-0-	-836	-0-	560	1	6460	2	Y	16					34
							18	9									
02	7112	X	6652	-0-	-460	-0-	450	1	6192	2	Y	9					43
							10	9									
03	7874	X	6688	-0-	-1186	-0-	457	1	6227	2	Y	4	37	1			10
							4	9									
04	7620	X	6220	-0-	-1400	-0-	429	1	5787	2	Y	4					14
							4	9									
05	7781	X	5943	-0-	-1838	-0-	431	1	5508	2	Y	4					18
							4	9									
06	7140	X	5444	-0-	-1696	-0-	412	1	5031	2	Y	1					19
							1	9									

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	107	1	1232	2	N	-0-					63
02	1456	N	1327	-0-	-129	-0-	90	1	1237	2	N	-0-					63
03	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	105	1	1418	2	N	-0-	63	1			-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	98	1	1331	2	N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	109	1	1378	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	106	1	1287	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	243	1	2807	2	Y	16					34
							18	9									
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	179	1	2463	2	Y	9					43
							10	9									
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	200	1	2725	2	Y	8	37	1	2	8	12
							9	9									
04	2640	X	2619	-0-	-21	-0-	180	1	2433	2	Y	5					17
							6	9									
05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	203	1	2588	2	Y	4					21
							4	9									
06	2640	X	2369	-0-	-271	-0-	179	1	2188	2	Y	2					23
							2	9									

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	430	2	Y	-0-					1
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	59	1	805	2	Y	-0-					1
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	Y	-0-					-0-
*06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	38	1	467	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	152	1	1763	2	Y	46	27	1			35
							51	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	125	1	1725	2	Y	48	35	1			48
							53	9									
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	148	1	2014	2	Y	91	64	1			75
							100	9									
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	145	1	1962	2	Y	4	36	1			43
							4	9									
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	172	1	2198	2	Y	57					100
							63	9									
*06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	149	1	1822	2	Y	84	159	1			25
							92	9									

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	790	-0-	-450	-0-	59	1	674	2	Y	52	36	1			40
							57	9									
02	1148	N	915	-0-	-233	-0-	59	1	825	2	Y	28	40	1			28
							31	9									
03	1302	N	505	-0-	-797	-0-	34	1	468	2	Y	3	29	1			2
							3	9									
04	750	N	417	-0-	-333	-0-	28	1	372	2	Y	15	3	1			14
							17	9									
05	1023	N	144	-0-	-879	-0-	8	1	108	2	Y	25					39
							28	9									
*06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	78	1	955	2	Y	35	64	1			10
							39	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	170	1	1961	2	Y	46	27	1			35
							51	9									
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	134	1	1840	2	Y	29	35	1			29
							32	9									
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	158	1	2143	2	Y	60	40	1			49
							66	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	152	1	2044	2	Y	-0-	26	1			23
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	184	1	2342	2	Y	14					37
							15	9									
*06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	163	1	1981	2	Y	18	50	1			5
							20	9									

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	121	1	1404	2	Y	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	96	1	1330	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	104	1	1404	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	99	1	1338	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	105	1	1334	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	105	1	1282	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5242	-0-	-1051	-0-	418	1	4817	2	N	6					18
							7	9									
02	5684	X	5656	-0-	-28	-0-	381	1	5266	2	N	8					26
							9	9									
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	416	1	5655	2	N	4	22	1			8
							4	9									
04	5760	X	5459	-0-	-301	-0-	377	1	5078	2	N	4					12
							4	9									
05	6262	X	5789	-0-	-473	-0-	421	1	5365	2	N	3					15
							3	9									
06	6060	X	5135	-0-	-925	-0-	389	1	4744	2	N	2					17
							2	9									

MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	229	1	2651	2	N	25					166
							28	9									
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	355	1	4908	2	N	-0-	106	1			60
03	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	506	1	6893	2	N	7					67
							8	9									
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	421	1	5682	2	N	-0-					67
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	452	1	5761	2	N	24					91
							26	9									
*06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	332	1	4049	2	N	10					101
							11	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3511	-0-	-519	-0-	280	1	3227	2	N	4					9
							4	9									
02	3360	X	3276	-0-	-84	-0-	221	1	3051	2	N	4					13
							4	9									
03	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	242	1	3293	2	N	4	11	1			6
							4	9									
04	3540	X	3262	-0-	-278	-0-	224	1	3034	2	N	4					10
							4	9									
05	3658	X	3324	-0-	-334	-0-	241	1	3080	2	N	3					13
							3	9									
06	3510	X	3219	-0-	-291	-0-	243	1	2973	2	N	3					16
							3	9									

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

01	496	N	479	-0-	-17	-0-	38	1	441	2	N	-0-					4
02	420	N	320	-0-	-100	-0-	22	1	298	2	N	-0-					4
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	46	1	621	2	N	-0-	4	1			-0-
04	450	N	323	-0-	-127	-0-	23	1	300	2	N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	37	1	476	2	N	-0-					-0-
06	660	N	303	-0-	-357	-0-	23	1	280	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 1 RRCID -> 122905 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8364 - 8623

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 1 RRCID -> 125031 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8691 - 8811

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 1 RRCID -> 127679 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859

01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	127	1	410	2	Y	13	47	1			19
							14	9									
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	135	1	506	2	Y	34	49	1			4
							37	9									
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	117	1	480	2	Y	18					22
							20	9									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	133	1	607	2	Y	12					34
							13	9									
05	744	N	538	-0-	-206	-0-	138	1	398	2	Y	2					36
							2	9									
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	118	1	501	2	Y	17					53
							19	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	X	563	-0-	-0-	-0-	129	1	417	2	Y	15	48	1			20
							17	9									
02	689	X	689	-0-	-0-	-0-	138	1	514	2	Y	34	50	1			4
							37	9									
03	713	X	628	-0-	-85	-0-	119	1	488	2	Y	19					23
							21	9									
04	750	X	750	-0-	-0-	-0-	133	1	605	2	Y	11					34
							12	9									
05	775	X	547	-0-	-228	-0-	140	1	405	2	Y	2					36
							2	9									
06	750	X	649	-0-	-101	-0-	120	1	509	2	Y	18					54
							20	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	151	1	485	2	Y	15	55	1			23
							17	9									
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	160	1	598	2	Y	40	58	1			5
							44	9									
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	138	1	568	2	Y	22					27
							24	9									
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	158	1	719	2	Y	14					41
							15	9									
05	899	N	635	-0-	-264	-0-	163	1	471	2	Y	1					42
							1	9									
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	140	1	592	2	Y	21					63
							23	9									

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	444	-0-	-83	-0-	422	2	22	9	N	20					85
02	504	N	269	-0-	-235	-0-	259	2	10	9	N	9					94
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	798	2	9	9	N	8					102
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					102
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	2	6	9	N	5					107
*06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					107

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

01	2759	X	2733	-0-	-26	-0-	123	1	2610	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2448	-0-	-44	-0-	111	1	2337	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2717	-0-	-42	-0-	134	1	2583	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2579	-0-	-91	-0-	135	1	2444	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	144	1	2522	2	Y	28	24	0			4
							31	9									
*06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	142	1	2469	2	Y	34	33	0			5
							37	9									

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

01	6758	X	4905	-0-	-1853	-0-	216	1	4583	2	Y	96	93	0			10
							106	9									
02	6104	X	2036	-0-	-4068	-0-	91	1	1908	2	Y	34	42	0			2
							37	9									
03	6758	X	2322	-0-	-4436	-0-	111	1	2147	2	Y	58	53	0			7
							64	9									
04	5040	X	3688	-0-	-1352	-0-	187	1	3398	2	Y	94	90	0			11
							103	9									
05	4898	X	3731	-0-	-1167	-0-	201	1	3530	2	Y	-0-	11	0			-0-
06	4740	X	2210	-0-	-2530	-0-	120	1	2090	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

01	1209	N	900	-0-	-309	-0-	866	2	34	9	N	31					120
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					120
03	1054	N	224	-0-	-830	-0-	214	2	10	9	N	9					129
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-	116	1			13
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					13
*06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	918	2	17	9	N	15					28

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B2 WELL #: 13 RRCID -> 102280 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312

01	3100	N	4743	-0-	1643	4273	213	1	4530	2	Y	-0-					-0-
02	8305	X	4032	-0-	-4273	-0-	183	1	3849	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2453	-0-	-461	-0-	121	1	2332	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2341	-0-	-479	-0-	122	1	2219	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2843	-0-	-71	-0-	153	1	2690	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2437	-0-	-383	-0-	132	1	2305	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2435	-0-	-200	-0-	106	1	2248	2	Y	74	75	0			7
							81	9									
02	2380	X	2162	-0-	-218	-0-	95	1	2003	2	Y	58	61	0			4
							64	9									
03	2635	X	1914	-0-	-721	-0-	90	1	1743	2	Y	74	69	0			9
							81	9									
04	2430	X	2104	-0-	-326	-0-	105	1	1909	2	Y	82	81	0			10
							90	9									
05	2480	X	2289	-0-	-191	-0-	119	1	2092	2	Y	71	71	0			10
							78	9									
06	2370	X	1841	-0-	-529	-0-	96	1	1666	2	Y	72	72	0			10
							79	9									

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

01	558	N	190	-0-	-368	-0-	184	2	6	9	N	5					36
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	2			N	-0-					36
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	156	2	6	9	N	5					41
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1					42
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	240	2	7	9	N	6					48
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					48

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	68	1	1449	2	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	59	1	1246	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	68	1	1316	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1162	-0-	-308	-0-	61	1	1101	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	311	-0-	-1146	-0-	17	1	294	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
02	3276	X	703	-0-	-2573	-0-	31	1	650	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
03	3627	X	17	-0-	-3610	-0-	1	1	15	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	794	X	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	Y	-0-					-0-
*06	957	X	957	-0-	-0-	-0-	52	1	905	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

01	6386	X	6124	-0-	-262	-0-	269	1	5704	2	Y	137	138	0			14
							151	9									
02	5768	X	4242	-0-	-1526	-0-	189	1	3963	2	Y	82	91	0			5
							90	9									
03	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	318	1	6147	2	Y	190	173	0			22
							209	9									
04	6090	X	5975	-0-	-115	-0-	312	1	5663	2	Y	-0-	22	0			-0-
05	6200	X	5837	-0-	-363	-0-	314	1	5523	2	Y	-0-					-0-
06	6180	X	5472	-0-	-708	-0-	297	1	5175	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233

01	6479	X	5749	-0-	-730	-0-	257	1	5464	2	Y	25	25	0			3
							28	9									
02	5852	X	4327	-0-	-1525	-0-	196	1	4113	2	Y	16	18	0			1
							18	9									
03	6076	X	3703	-0-	-2373	-0-	182	1	3521	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	5880	X	3502	-0-	-2378	-0-	183	1	3319	2	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5386	-0-	-690	-0-	290	1	5096	2	Y	-0-					-0-
06	5550	X	4752	-0-	-798	-0-	258	1	4494	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	82	1	1715	2	Y	-0-					-0-
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	135	1	2614	2	Y	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	110	1	1998	2	Y	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	120	1	2101	2	Y	-0-					-0-
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	82	1	1423	2	Y	-0-					-0-

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

01	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	60	1	1267	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1163	-0-	-69	-0-	53	1	1110	2	Y	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	66	1	1270	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	64	1	1169	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	69	1	1207	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	70	1	1217	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	582	1	3314	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3008	-0-	-436	-0-	268	1	2740	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3571	-0-	-242	-0-	325	1	3246	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3656	-0-	-34	-0-	433	1	3223	2	Y	-0-					-0-
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	365	1	3550	2	Y	47	41	0			6
							52	9									
*06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	377	1	3408	2	Y	59	57	0			8
							65	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	97	1	2056	2	Y	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	88	1	1843	2	Y	-0-					-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	84	1	1631	2	Y	-0-					-0-
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	118	1	2148	2	Y	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	125	1	2195	2	Y	-0-					-0-
*06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	106	1	1851	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	61	1	1302	2	Y	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	58	1	1228	2	Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	68	1	1312	2	Y	30	27	0			3
							33	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	72	1	1299	2	Y	32	31	0			4
							35	9									
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	73	1	1284	2	Y	24	25	0			3
							26	9									
*06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	69	1	1200	2	Y	29	28	0			4
							32	9									

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260

01	2363	N	1845	-0-	-518	-0-	83	1	1762	2	Y	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	73	1	1526	2	Y	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	86	1	1653	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	87	1	1584	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	91	1	1602	2	Y	-0-					-0-
*06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	93	1	1613	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "B" WELL #: 35 RRCID -> 132633 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	Y	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	39	1	747	2	Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	39	1	689	2	Y	-0-					-0-
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 37 RRCID -> 135377 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308

01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2335	2	10	9	N	9					129
02	2044	N	2037	-0-	-7	-0-	2037	2			N	-0-					129
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					129
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					129
05	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2215	2	46	9	N	42					171
06	2190	N	2080	-0-	-110	-0-	2077	2	3	9	N	3					174

LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	650	-0-	-156	-0-	635	2	15	9	N	14					74
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	494	2	7	9	N	6					80
03	620	N	460	-0-	-160	-0-	450	2	10	9	N	9					89
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	706	2	7	9	N	6					95
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	619	2	19	9	N	17					112
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	615	2	14	9	N	13					125

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2349	N	1664	-0-	-685	-0-	74	1	1567	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	61	1	1289	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	104	1	2002	2	Y	75	67	0			9
							83	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	99	1	1791	2	Y	69	70	0			8
							76	9									
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	112	1	1974	2	Y	60	60	0			8
							66	9									
*06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	93	1	1615	2	Y	64	63	0			9
							70	9									

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	210	1	4447	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
02	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	188	1	3948	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
03	4371	X	4049	-0-	-322	-0-	198	1	3826	2	Y	23	21	0			3
							25	9									
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	239	1	4336	2	Y	-0-	3	0			-0-
05	4371	X	4086	-0-	-285	-0-	220	1	3866	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	2966	-0-	-1264	-0-	161	1	2805	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	243	1	5156	2	Y	38	39	0			4
							42	9									
02	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	235	1	4932	2	Y	32	34	0			2
							35	9									
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	267	1	5157	2	Y	50	46	0			6
							55	9									
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	269	1	4884	2	Y	49	49	0			6
							54	9									
05	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	251	1	4416	2	Y	-0-	6	0			-0-
*06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	249	1	4329	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

01	465	N	405	-0-	-60	-0-	393	2	12	9	N	11					40
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	380	2	6	9	N	5					45
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					45
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					45
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	399	2	11	9	N	10					55
06	420	N	359	-0-	-61	-0-	353	2	6	9	N	5					60

JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

01	2480	N	1942	-0-	-538	-0-	86	1	1824	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
02	2044	N	1983	-0-	-61	-0-	89	1	1865	2	Y	26	27	0			2
							29	9									
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	106	1	2055	2	Y	41	38	0			5
							45	9									
04	1890	N	1674	-0-	-216	-0-	86	1	1562	2	Y	24	26	0			3
							26	9									
05	2201	N	1840	-0-	-361	-0-	98	1	1719	2	Y	21	21	0			3
							23	9									
06	2130	N	1857	-0-	-273	-0-	99	1	1728	2	Y	27	26	0			4
							30	9									

BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484

01	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	105	1	2225	2	Y	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	98	1	2050	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	112	1	2166	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2155	-0-	-95	-0-	111	1	2023	2	Y	19	17	0			2
							21	9									
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	131	1	2293	2	Y	18	18	0			2
							20	9									
*06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	127	1	2208	2	Y	22	21	0			3
							24	9									

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

01	403	N	267	-0-	-136	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	242	-0-	-254	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7353	-0-	-769	-0-	526	1	6732	2	Y	86	86	0			9
							95	9									
02	7336	X	6884	-0-	-452	-0-	480	1	6329	2	Y	68	73	0			4
							75	9									
03	8122	X	7419	-0-	-703	-0-	591	1	6707	2	Y	110	101	0			13
							121	9									
04	7830	X	7471	-0-	-359	-0-	594	1	6753	2	Y	113	113	0			13
							124	9									
05	7657	X	6728	-0-	-929	-0-	566	1	6108	2	Y	49	55	0			7
							54	9									
06	7380	X	6876	-0-	-504	-0-	573	1	6234	2	Y	63	61	0			9
							69	9									

LECHENGER WELL #: 15 RRCID -> 141881 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571

01	527	N	303	-0-	-224	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

01	6758	X	6311	-0-	-447	-0-	279	1	5910	2	Y	111	112	0			11
							122	9									
02	6104	X	5466	-0-	-638	-0-	244	1	5131	2	Y	83	89	0			5
							91	9									
03	6758	X	6091	-0-	-667	-0-	292	1	5648	2	Y	137	126	0			16
							151	9									
04	6540	X	5987	-0-	-553	-0-	305	1	5530	2	Y	138	138	0			16
							152	9									
05	6665	X	6284	-0-	-381	-0-	338	1	5946	2	Y	-0-	16	0			-0-
06	6120	X	6099	-0-	-21	-0-	331	1	5768	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	49	1	1032	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2884	-0-	84	84	131	1	2753	2	Y	-0-					-0-
03	2495	N	2411	-0-	-84	-0-	119	1	2292	2	Y	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	97	1	1756	2	Y	-0-					-0-
05	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	92	1	1610	2	Y	-0-					-0-
*06	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	89	1	1551	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

01	13175	X	12453	-0-	-722	-0-	560	1	11893	2	Y	-0-					-0-
02	11900	X	11097	-0-	-803	-0-	504	1	10593	2	Y	-0-					-0-
03	13020	X	12801	-0-	-219	-0-	630	1	12171	2	Y	-0-					-0-
04	12450	X	12015	-0-	-435	-0-	627	1	11388	2	Y	-0-					-0-
05	12617	X	12580	-0-	-37	-0-	668	1	11730	2	Y	165	143	0			22
							182	9									
06	12390	X	12185	-0-	-205	-0-	650	1	11309	2	Y	205	198	0			29
							226	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		3388	-0-	3388	3388	154	1	3234	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		8334	-0-	8334	11722	410	1	7924	2	Y	-0-					-0-
04	19647	X	7925	-0-	-11722	-0-	410	1	7437	2	Y	71	63	0			8
							78	9									
05	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	439	1	7721	2	Y	58	58	0			8
							64	9									
06	8070	X	7250	-0-	-820	-0-	390	1	6788	2	Y	65	64	0			9
							72	9									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

01	1725	N	1699	-0-	-26	-0-	76	1	1623	2	Y	-0-					-0-
02	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	80	1	1671	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	102	1	1975	2	Y	-0-					-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	181	1	3281	2	Y	-0-					-0-
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	145	1	2554	2	Y	-0-					-0-
*06	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	126	1	2189	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

01	620	N	609	-0-	-11	-0-	27	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	448	-0-	-112	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	27	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	29	1	496	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

01	4278	X	3514	-0-	-764	-0-	561	1	2953	2	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3463	-0-	-401	-0-	459	1	3004	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3366	-0-	-509	-0-	376	1	2990	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	2785	-0-	-845	-0-	336	1	2449	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3611	-0-	-233	-0-	445	1	3166	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	2936	-0-	-784	-0-	409	1	2527	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

01	6355	X	6160	-0-	-195	-0-	270	1	5733	2	Y	143	144	0			14
							157	9									
02	5740	X	5625	-0-	-115	-0-	250	1	5250	2	Y	114	121	0			7
							125	9									
03	6355	X	6305	-0-	-50	-0-	310	1	5995	2	Y	-0-	7	0			-0-
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	321	1	5834	2	Y	-0-					-0-
05	6324	X	6085	-0-	-239	-0-	328	1	5757	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	6036	-0-	-54	-0-	328	1	5708	2	Y	-0-					-0-

EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

01	1178	N	241	-0-	-937	-0-	241	2			N	-0-					73
02	1064	N	904	-0-	-160	-0-	904	2			N	-0-					73
03	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	998	2	6	9	N	5					78
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					78
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1465	2	7	9	N	6					84
06	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-					84

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	126	-0-	-98	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

01	496	N	343	-0-	-153	-0-	335	2	8	9	N	7					51
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	416	2			N	-0-					51
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	511	2	30	9	N	27	60	1			18
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	493	2	18	9	N	16					34
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					34
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	492	2	3	9	N	3					37

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

01	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	353	1	7498	2	Y	129	129	0			13
							142	9									
02	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	312	1	6563	2	Y	98	105	0			6
							108	9									
03	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	399	1	7716	2	Y	-0-	6	0			-0-
04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	363	1	6591	2	Y	-0-					-0-
05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	296	1	5207	2	Y	-0-					-0-
*06	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	419	1	7291	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503

01	558	N	463	-0-	-95	-0-	25	1	438	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	578	-0-	-10	-0-	40	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	44	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	54	1	534	2	Y	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	573	2	Y	41	28	0			13
							45	9									
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	47	1	524	2	Y	43	44	0			12
							47	9									

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

01	1984	X	1892	-0-	-92	-0-	1892	2			N	-0-					36
02	1540	N	1463	-0-	-77	-0-	1463	2			N	-0-					36
03	1922	N	1410	-0-	-512	-0-	1406	2	4	9	N	4					40
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1926	2	2	9	N	2					42
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					42
*06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					42

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	108	1	1868	2	Y	-0-					-0-
02	336	X	2	-0-	-334	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	100	1	1260	2	Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	X	143	-0-	-229	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
*06	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	106	1	1188	2	Y	43	31	0			12
							47	9									

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	36	1	772	2	Y	168	166	0			17
							185	9									
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	34	1	707	2	Y	132	141	0			8
							145	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	718	2	Y	-0-	8	0			-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	38	1	696	2	Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	602	2	Y	-0-					-0-
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	33	1	578	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

01	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	492	1	10442	2	Y	117	118	0			12
							129	9									
02	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	448	1	9415	2	Y	92	98	0			6
							101	9									
03	11005	X	10769	-0-	-236	-0-	522	1	10086	2	Y	146	135	0			17
							161	9									
04	10650	X	10629	-0-	-21	-0-	555	1	10074	2	Y	-0-	17	0			-0-
05	11005	X	10875	-0-	-130	-0-	586	1	10289	2	Y	-0-					-0-
06	10650	X	10564	-0-	-86	-0-	574	1	9990	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

01	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2937	2	9	9	N	8					176
02	2800	N	3383	-0-	583	583	3372	2	11	9	N	10	155	1			31
03	3100	N	2555	-0-	-545	38	2538	2	17	9	N	15					46
04	2850	N	1772	-0-	-1078	-0-	1720	2	52	9	N	47					93
05	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	2943	2	4	9	N	4					97
*06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3459	2	12	9	N	11					108

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

01	2356	X	1214	-0-	-1142	-0-	1206	2	8	9	N	7					133
02	2128	X	1118	-0-	-1010	-0-	1118	2			N	-0-					133
03	2201	X	2039	-0-	-162	-0-	2039	2			N	-0-					133
04	1860	X	995	-0-	-865	-0-	995	2			N	-0-					133
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					133
06	1980	N	1113	-0-	-867	-0-	1110	2	3	9	N	3					136

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	732	-0-	-384	-0-	40	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	161	1	2185	2	Y	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	100	1	1271	2	Y	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	105	1	1041	2	Y	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	86	1	1058	2	Y	13	9	0			4
							14	9									
06	1080	N	803	-0-	-277	-0-	64	1	715	2	Y	22	20	0			6
							24	9									

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	658	-0-	-55	-0-	36	1	622	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	40	1	547	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	586	-0-	-96	-0-	43	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	51	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	548	-0-	-103	-0-	38	1	465	2	Y	41	28	0			13
							45	9									
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	37	1	416	2	Y	63	59	0			17
							69	9									

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	2665	2			N	-0-					18
02	2520	X	2468	-0-	-52	-0-	2468	2			N	-0-					18
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					18
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2870	2	66	9	N	60					78
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2856	2	15	9	N	14	77	1			15
*06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3004	2	18	9	N	16					31

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2297	-0-	-90	-0-	87	1	1505	2	Y	641	611	0			157
							705	9									
02	2156	X	1981	-0-	-175	-0-	92	1	1249	2	Y	582	585	0			154
							640	9									
03	2387	X	1206	-0-	-1181	-0-	35	1	448	2	Y	657	646	0			165
							723	9									
04	2220	X	1660	-0-	-560	-0-	117	1	1155	2	Y	353	391	0			127
							388	9									
05	2294	X	936	-0-	-1358	-0-	70	1	866	2	Y	-0-	127	0			-0-
06	2220	X	753	-0-	-1467	-0-	62	1	691	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 140 RRCID -> 159239 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8877 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	178	1	3777	2	Y	40	40	0			4
							44	9									
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	157	1	3304	2	Y	30	32	0			2
							33	9									
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	197	1	3802	2	Y	-0-	2	0			-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	206	1	3745	2	Y	-0-					-0-
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	202	1	3541	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3192	-0-	-138	-0-	173	1	3019	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1003	2	22	9	N	20					138
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	N	4					142
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	N	1					143
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1174	2	9	9	N	8					151
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1006	2	30	9	N	27	119	1			59
06	990	N	792	-0-	-198	-0-	792	2			N	-0-					59

BENAVIDES, ROSA V. A-2 WELL #: 59 RRCID -> 159762 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850

01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	245	1	1530	2	Y	156	156	0			16
							172	9									
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	201	1	1290	2	Y	113	122	0			7
							124	9									
03	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	212	1	1204	2	Y	-0-	7	0			-0-
04	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	216	1	1068	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1283	-0-	-236	-0-	216	1	1067	2	Y	-0-					-0-
*06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	253	1	1265	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

01	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			N	-0-					63
02	1204	N	1191	-0-	-13	-0-	1191	2			N	-0-					63
03	1395	N	902	-0-	-493	-0-	902	2			N	-0-					63
04	1230	N	984	-0-	-246	-0-	984	2			N	-0-					63
05	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1139	2			N	-0-					63
*06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					63

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

01	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	97	1	2049	2	Y	87	88	0			9
							96	9									
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	93	1	1946	2	Y	70	75	0			4
							77	9									
03	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	111	1	2136	2	Y	-0-	4	0			-0-
04	2160	N	1817	-0-	-343	-0-	95	1	1722	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1962	-0-	-301	-0-	106	1	1856	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1763	-0-	-397	-0-	96	1	1667	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	64	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	38	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	79	-0-	-293	-0-	15	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	82	-0-	-338	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	155	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	10	1	19	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "A2" WELL #: 47 RRCID -> 161025 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 2620 - 3680

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013 - P&A 02-07-2013

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					105
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	489	2	10	9	N	9					114
03	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					114
04	600	N	346	-0-	-254	-0-	339	2	7	9	N	6					120
05	558	N	411	-0-	-147	-0-	400	2	11	9	N	10					130
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	N	5					135

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	253	1	4766	2	Y	162	163	0			16
							178	9									
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	213	1	4385	2	Y	129	137	0			8
							142	9									
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	333	1	4512	2	Y	201	186	0			23
							221	9									
04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	423	1	5717	2	Y	262	255	0			30
							288	9									
05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	319	1	4834	2	Y	173	180	0			23
							190	9									
06	4860	X	3495	-0-	-1365	-0-	181	1	3157	2	Y	143	146	0			20
							157	9									

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

01	2418	X	806	-0-	-1612	-0-	36	1	770	2	Y	-0-					-0-
02	2184	X	1072	-0-	-1112	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	1422	-0-	-996	-0-	70	1	1352	2	Y	-0-					-0-
04	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	106	1	1915	2	Y	-0-					-0-
05	1178	X	446	-0-	-732	-0-	24	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	282	-0-	-1098	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	58	1	1233	2	Y	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	2	Y	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	61	1	1172	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	60	1	1094	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	63	1	1100	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	61	1	1065	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

01	2542	N	1992	-0-	-550	-0-	90	1	1902	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	1873	-0-	-451	-0-	85	1	1788	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1961	-0-	-240	-0-	97	1	1864	2	Y	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	104	1	1896	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	103	1	1804	2	Y	-0-					-0-
*06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	112	1	1951	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

01	2542	N	2199	-0-	-343	-0-	96	1	2040	2	Y	57	58	0			6
							63	9									
02	2296	N	1723	-0-	-573	-0-	76	1	1605	2	Y	38	42	0			2
							42	9									
03	2542	N	1864	-0-	-678	-0-	89	1	1717	2	Y	53	49	0			6
							58	9									
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	128	1	2315	2	Y	73	71	0			8
							80	9									
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	136	1	2389	2	Y	60	60	0			8
							66	9									
*06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	129	1	2249	2	Y	71	69	0			10
							78	9									

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300

01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	112	1	2371	2	Y	281	270	0			28
							309	9									
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	56	1	1173	2	Y	122	142	0			8
							134	9									
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	65	1	1247	2	Y	204	189	0			23
							224	9									
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	63	1	1142	2	Y	194	195	0			22
							213	9									
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	64	1	1126	2	Y	151	153	0			20
							166	9									
*06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	67	1	1163	2	Y	201	192	0			29
							221	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	440	1	5362	2	Y	-0-					-0-
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	399	1	4849	2	Y	-0-					-0-
03	5797	X	5664	-0-	-133	-0-	476	1	5188	2	Y	-0-					-0-
04	5610	X	5260	-0-	-350	-0-	435	1	4825	2	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5213	-0-	-584	-0-	455	1	4758	2	Y	-0-					-0-
06	5610	X	4166	-0-	-1444	-0-	374	1	3792	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	198	1	4203	2	Y	-0-					-0-
02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	187	1	3925	2	Y	-0-					-0-
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	187	1	3616	2	Y	-0-					-0-
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	236	1	4285	2	Y	-0-					-0-
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	226	1	3964	2	Y	-0-					-0-
*06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	210	1	3647	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	96	1	2162	2	N	77					127
							85	9									
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	109	1	2705	2	N	9					136
							10	9									
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	132	1	2945	2	N	57	133	1			60
							63	9									
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	94	1	2830	2	N	17					77
							19	9									
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	104	1	3287	2	N	23					100
							25	9									
*06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	92	1	2372	2	N	41					141
							45	9									

LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3219	-0-	-284	-0-	3211	2	8	9	N	7					32
02	3164	X	2846	-0-	-318	-0-	2846	2			N	-0-					32
03	3503	X	2981	-0-	-522	-0-	2981	2			N	-0-					32
04	3330	X	3136	-0-	-194	-0-	3136	2			N	-0-					32
05	3441	X	3126	-0-	-315	-0-	3126	2			N	-0-					32
06	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	2968	2			N	-0-					32

LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					69
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3705	2	220	9	N	200	197	1			72
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					72
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4097	2	9	9	N	8					80
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3030	2	15	9	N	14					94
*06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					94

AN/CY BENAVIDES F WELL #: 68 RRCID -> 168747 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7762 - 7937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2013 - P&A 03-18-2013

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					70
02	448	N	296	-0-	-152	-0-	296	2			N	-0-					70
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					70
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	329	2	6	9	N	5					75
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					75
06	360	N	184	-0-	-176	-0-	184	2			N	-0-					75

LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					111
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					111
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					111
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					111
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					111
06	390	N	172	-0-	-218	-0-	172	2			N	-0-					111

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	572	-0-	-79	-0-	550	2	22	9	N	20					107
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					107
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					107
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					107
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					107
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					107

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	1411	2			N	-0-					170
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1536	2	42	9	N	38	181	1			27
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					27
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					27
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					27
*06	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					27

LECHENGER WELL #: 56 RRCID -> 169795 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-					100
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	408	2			N	-0-					100
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					100
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	353	2	8	9	N	7					107
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	401	2	8	9	N	7					114
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	462	2	6	9	N	5					119

LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	109	2	42	9	N	38					65
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					65
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	282	2	10	9	N	9					74
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	218	2	6	9	N	5					79
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	N	1					80
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	168	2	6	9	N	5					85

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3953	-0-	-511	-0-	316	1	3630	2	N	6					60
							7	9									
02	4032	X	2869	-0-	-1163	-0-	247	1	2622	2	N	-0-					60
03	4464	X	1325	-0-	-3139	-0-	155	1	1126	2	N	40					100
							44	9									
04	4200	X	1619	-0-	-2581	-0-	57	1	1562	2	N	-0-					100
05	3968	X	1218	-0-	-2750	-0-	40	1	1167	2	N	10					110
							11	9									
*06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	211	1	3123	2	N	5					115
							6	9									

LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					57
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	42	2			N	-0-					57
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	N	3					60
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					60
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					60
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					60

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8214

01	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-					72
02	224	N	125	-0-	-99	-0-	125	2			N	-0-					72
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					72
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					72
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					72
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					72

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

01	434	N	401	-0-	-33	-0-	393	2	8	9	N	7					62
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					62
03	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					62
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					62
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					62
06	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	2			N	-0-					62

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	78	1	1654	2	Y	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	75	1	1580	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	74	1	1437	2	Y	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	83	1	1508	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	68	1	1187	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	946	-0-	-524	-0-	51	1	895	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	966	2	41	9	N	37					131
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					131
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					131
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	912	2	14	9	N	13					144
05	3100	N	3324	-0-	224	224	3316	2	8	9	N	7					151
*06	3000	N	3048	-0-	48	272	3042	2	6	9	N	5					156

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1639	-0-	-872	-0-	1639	2			N	-0-					105
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2949	2	10	9	N	9					114
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					114
04	2400	X	2397	-0-	-3	-0-	2391	2	6	9	N	5					119
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2891	2	1	9	N	1					120
*06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2594	2	10	9	N	9					129

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3310	2	73	9	N	66					90
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					90
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3045	2	11	9	N	10					100
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3854	2	11	9	N	10					110
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4741	2	15	9	N	14					124
*06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4714	2	41	9	N	37					161

LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2832	2	28	9	N	25					65
02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					65
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2554	2	39	9	N	35					100
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2855	2	19	9	N	17					117
05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2758	2	9	9	N	8					125
*06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					125

LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-					85
02	952	N	862	-0-	-90	-0-	862	2			N	-0-					85
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	987	2	17	9	N	15					100
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	931	2	6	9	N	5					105
05	961	N	831	-0-	-130	-0-	823	2	8	9	N	7					112
06	960	N	769	-0-	-191	-0-	769	2			N	-0-					112

LECHENGER WELL #: 55 RRCID -> 172503 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					84
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					84
03	1054	N	891	-0-	-163	-0-	891	2			N	-0-					84
04	990	N	726	-0-	-264	-0-	719	2	7	9	N	6					90
05	992	N	638	-0-	-354	-0-	627	2	11	9	N	10					100
06	870	N	732	-0-	-138	-0-	726	2	6	9	N	5					105

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 172716 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					69
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					69
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					69
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4256	2	7	9	N	6					75
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4628	2	278	9	N	253	195	1			133
*06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4494	2	4	9	N	4					137

LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	40	-0-	-456	-0-	40	2			N	-0-					45
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	70	2	11	9	N	10					55
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					55
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					55
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					55
*06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					55

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3508	2	80	9	N	73					147
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					147
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3738	2	8	9	N	7					154
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3813	2	6	9	N	5					159
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4258	2	6	9	N	5					164
*06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3822	2	46	9	N	42	183	1			23

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	692	2	11	9	N	10					34
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	799	2	7	9	N	6					40
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1502	2	22	9	N	20					60
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1190	2	10	9	N	9					69
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	N	5					74
*06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					74

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		48	-0-	48	70	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	135	X	65	-0-	-70	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

01	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	106	1	2242	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2071	-0-	-141	-0-	94	1	1977	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	116	1	2237	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2241	-0-	-39	-0-	117	1	2124	2	Y	-0-					-0-
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	126	1	2216	2	Y	32	28	0			4
							35	9									
06	2280	N	2224	-0-	-56	-0-	118	1	2062	2	Y	40	38	0			6
							44	9									

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

01	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	1391	2	10	9	N	9					96
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					96
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1897	2	6	9	N	5					101
04	3000	N	3371	-0-	371	371	3371	2			N	-0-					101
05	3100	N	3785	-0-	685	1056	3785	2			N	-0-					101
*06	3000	N	3169	-0-	169	1225	3144	2	25	9	N	23					124

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					40
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					40
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					40
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					40
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					40
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					40

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	112	1	2383	2	Y	-0-					-0-
02	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	81	1	1709	2	Y	-0-					-0-
03	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	93	1	1802	2	Y	-0-					-0-
04	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	75	1	1362	2	Y	-0-					-0-
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	72	1	1266	2	Y	-0-					-0-
*06	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	94	1	1635	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					60
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					60
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					60
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					60
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					60
06	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1726	2			N	-0-					60

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2662	2	52	9	N	47					129
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					129
03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					129
04	2040	X	1921	-0-	-119	-0-	1921	2			N	-0-					129
05	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					129
06	2040	X	2031	-0-	-9	-0-	2031	2			N	-0-					129

LECHENGER WELL #: 73 RRCID -> 176022 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	X	991	-0-	-0-	-0-	980	2	11	9	N	10					35
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					35
03	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2512	2	180	9	N	164					199
04	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-	176	1			23
05	3100	N	3295	-0-	195	195	3261	2	34	9	N	31					54
*06	3000	N	3309	-0-	309	504	3291	2	18	9	N	16					70

LECHENGER WELL #: 74 RRCID -> 176862 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					34
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					34
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					34
04	480	N	325	-0-	-155	-0-	318	2	7	9	N	6					40
05	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					40
06	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-					40

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 62 RRCID -> 176912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9358 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 78 RRCID -> 176930 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8168 - 8264

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2013 - P & A 02-28-13

LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	756	2	6	9	N	5					52
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					52
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					52
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	763	2	9	9	N	8					60
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					60
*06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					60

LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					80
02	168	N	43	-0-	-125	-0-	43	2			N	-0-					80
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					80
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					80
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					80
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					80

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

01	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	83	-0-	-85	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	368	1	7808	2	Y	-0-					-0-
02	6832	X	6816	-0-	-16	-0-	310	1	6506	2	Y	-0-					-0-
03	7564	X	7324	-0-	-240	-0-	361	1	6963	2	Y	-0-					-0-
04	7320	X	6803	-0-	-517	-0-	354	1	6425	2	Y	22	19	0			3
							24	9									
05	7564	X	6069	-0-	-1495	-0-	326	1	5726	2	Y	15	16	0			2
							17	9									
06	7320	X	6253	-0-	-1067	-0-	339	1	5891	2	Y	21	20	0			3
							23	9									

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	85	1	1801	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1736	-0-	-112	-0-	79	1	1657	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1698	-0-	-379	-0-	84	1	1614	2	Y	-0-					-0-
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	134	1	2436	2	Y	-0-					-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	138	1	2416	2	Y	-0-					-0-
*06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	122	1	2130	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	673	1	14290	2	Y	382	385	0			38
							420	9									
02	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	613	1	12876	2	Y	299	318	0			19
							329	9									
03	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	679	1	13122	2	Y	452	419	0			52
							497	9									
04	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	740	1	13437	2	Y	398	404	0			46
							438	9									
05	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	792	1	13916	2	Y	324	326	0			44
							356	9									
*06	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	780	1	13565	2	Y	406	392	0			58
							447	9									

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	14750	-0-	-595	-0-	648	1	13753	2	Y	317	317	0			32
							349	9									
02	13860	X	11796	-0-	-2064	-0-	525	1	11029	2	Y	220	238	0			14
							242	9									
03	15345	X	12439	-0-	-2906	-0-	594	1	11471	2	Y	340	315	0			39
							374	9									
04	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	810	1	14712	2	Y	452	439	0			52
							497	9									
05	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	880	1	15462	2	Y	343	349	0			46
							377	9									
*06	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	830	1	14438	2	Y	412	399	0			59
							453	9									

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1431	-0-	-305	-0-	64	1	1367	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1269	-0-	-75	-0-	58	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	66	1	1267	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1246	-0-	-134	-0-	65	1	1181	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	71	1	1245	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	66	1	1155	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3132	-0-	-278	-0-	136	1	2879	2	Y	106	105	0			11
							117	9									
02	3080	X	2948	-0-	-132	-0-	130	1	2723	2	Y	86	92	0			5
							95	9									
03	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	144	1	2782	2	Y	132	122	0			15
							145	9									
04	3180	X	2642	-0-	-538	-0-	131	1	2382	2	Y	117	119	0			13
							129	9									
05	3255	X	1659	-0-	-1596	-0-	89	1	1570	2	Y	-0-	13	0			-0-
06	3150	X	2428	-0-	-722	-0-	132	1	2296	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 90 RRCID -> 201866 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	314	1	6674	2	Y	67	67	0			7
							74	9									
02	6188	X	5337	-0-	-851	-0-	240	1	5050	2	Y	43	47	0			3
							47	9									
03	6851	X	4005	-0-	-2846	-0-	195	1	3757	2	Y	48	45	0			6
							53	9									
04	6630	X	1111	-0-	-5519	-0-	57	1	1039	2	Y	14	18	0			2
							15	9									
05	6851	X	1548	-0-	-5303	-0-	83	1	1465	2	Y	-0-	2	0			-0-
*06	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	544	1	9461	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 7674 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8207	-0-	-287	-0-	369	1	7838	2	Y	-0-					-0-
02	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	353	1	7415	2	Y	-0-					-0-
03	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	385	1	7439	2	Y	171	151	0			20
							188	9									
04	7950	X	7525	-0-	-425	-0-	383	1	6960	2	Y	165	166	0			19
							182	9									
05	8587	X	7602	-0-	-985	-0-	402	1	7055	2	Y	132	133	0			18
							145	9									
06	8310	X	7121	-0-	-1189	-0-	378	1	6569	2	Y	158	153	0			23
							174	9									

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5655	-0-	-1382	-0-	252	1	5357	2	Y	42	43	0			4
							46	9									
02	6356	X	5251	-0-	-1105	-0-	237	1	4975	2	Y	35	37	0			2
							39	9									
03	7037	X	6948	-0-	-89	-0-	338	1	6535	2	Y	68	62	0			8
							75	9									
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	360	1	6535	2	Y	154	144	0			18
							169	9									
05	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	394	1	6928	2	Y	128	129	0			17
							141	9									
*06	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	389	1	6774	2	Y	162	156	0			23
							178	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	353	1	7490	2	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4641	-0-	-511	-0-	211	1	4430	2	Y	-0-					-0-
03	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	350	1	6763	2	Y	-0-					-0-
04	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	364	1	6604	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	5306	-0-	-398	-0-	286	1	5020	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	3737	-0-	-1783	-0-	203	1	3534	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	644	N	270	-0-	-374	-0-	12	1	246	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 72 RRCID -> 214135 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7889 - 8000

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276

01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	220	1	4669	2	Y	-0-					-0-
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	202	1	4240	2	Y	-0-					-0-
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	240	1	4633	2	Y	-0-					-0-
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	246	1	4468	2	Y	96	85	0			11
							106	9									
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	261	1	4581	2	Y	79	79	0			11
							87	9									
*06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	269	1	4686	2	Y	102	98	0			15
							112	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

01	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	241	1	5124	2	Y	244	245	0			25
							268	9									
02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	221	1	4636	2	Y	190	203	0			12
							209	9									
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	258	1	4992	2	Y	306	283	0			35
							337	9									
04	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	282	1	5111	2	Y	373	365	0			43
							410	9									
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	283	1	4969	2	Y	285	290	0			38
							314	9									
*06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	295	1	5137	2	Y	379	363	0			54
							417	9									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

01	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	254	1	5384	2	Y	-0-					-0-
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	233	1	4899	2	Y	-0-					-0-
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	315	1	6080	2	Y	-0-					-0-
04	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	401	1	7288	2	Y	-0-					-0-
05	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	320	1	5629	2	Y	-0-					-0-
*06	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	331	1	5758	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

01	3565	X	2346	-0-	-1219	-0-	106	1	2240	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	1330	-0-	-1890	-0-	60	1	1270	2	Y	-0-					-0-
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	172	1	3320	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3101	-0-	-19	-0-	162	1	2939	2	Y	-0-					-0-
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	171	1	2997	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2993	-0-	-397	-0-	163	1	2830	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7625	-0-	-497	-0-	337	1	7158	2	Y	118	119	0			12
							130	9									
02	7336	X	5981	-0-	-1355	-0-	268	1	5625	2	Y	80	87	0			5
							88	9									
03	8122	X	7323	-0-	-799	-0-	353	1	6810	2	Y	145	133	0			17
							160	9									
04	7860	X	3732	-0-	-4128	-0-	187	1	3394	2	Y	137	138	0			16
							151	9									
05	7874	X	4258	-0-	-3616	-0-	222	1	3900	2	Y	124	123	0			17
							136	9									
*06	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	453	1	7875	2	Y	322	293	0			46
							354	9									

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	235	1	4977	2	Y	92	93	0			9
							101	9									
02	4424	X	3971	-0-	-453	-0-	177	1	3727	2	Y	61	66	0			4
							67	9									
03	4898	X	4482	-0-	-416	-0-	215	1	4158	2	Y	99	92	0			11
							109	9									
04	4740	X	4124	-0-	-616	-0-	215	1	3909	2	Y	-0-	11	0			-0-
05	4898	X	4118	-0-	-780	-0-	222	1	3896	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	3959	-0-	-781	-0-	215	1	3744	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690

01	2790	X	1831	-0-	-959	-0-	81	1	1720	2	Y	27	28	0			3
							30	9									
02	2520	X	1599	-0-	-921	-0-	72	1	1506	2	Y	19	21	0			1
							21	9									
03	2790	X	1788	-0-	-1002	-0-	87	1	1678	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
04	2700	X	1836	-0-	-864	-0-	95	1	1716	2	Y	23	22	0			3
							25	9									
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	129	1	2271	2	Y	22	22	0			3
							24	9									
*06	3000	N	3044	-0-	44	44	163	1	2840	2	Y	37	35	0			5
							41	9									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

01	6014	X	5525	-0-	-489	-0-	245	1	5204	2	Y	69	69	0			7
							76	9									
02	5432	X	4848	-0-	-584	-0-	218	1	4573	2	Y	52	56	0			3
							57	9									
03	5890	X	5478	-0-	-412	-0-	267	1	5153	2	Y	53	50	0			6
							58	9									
04	5670	X	5205	-0-	-465	-0-	269	1	4879	2	Y	52	52	0			6
							57	9									
05	5642	X	5290	-0-	-352	-0-	282	1	4962	2	Y	42	42	0			6
							46	9									
06	5340	X	5015	-0-	-325	-0-	270	1	4690	2	Y	50	49	0			7
							55	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3484	-0-	-608	-0-	151	1	3202	2	Y	119	121	0			12
							131	9									
02	3640	X	3534	-0-	-106	-0-	155	1	3263	2	Y	105	110	0			7
							116	9									
03	4030	X	3531	-0-	-499	-0-	169	1	3256	2	Y	96	92	0			11
							106	9									
04	3900	X	3545	-0-	-355	-0-	179	1	3256	2	Y	100	99	0			12
							110	9									
05	3906	X	3427	-0-	-479	-0-	180	1	3163	2	Y	76	78	0			10
							84	9									
06	3780	X	3141	-0-	-639	-0-	165	1	2877	2	Y	90	87	0			13
							99	9									

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

01	2573	X	117	-0-	-2456	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	76	-0-	-2248	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	279	X	70	-0-	-209	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	180	X	66	-0-	-114	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	124	X	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	120	X	23	-0-	-97	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

01	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	48	1	1021	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1157	-0-	-47	-0-	53	1	1104	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	839	-0-	-370	-0-	41	1	798	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	920	-0-	-100	-0-	48	1	872	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	802	-0-	-469	-0-	43	1	759	2	Y	-0-					-0-
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	50	1	869	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

01	6882	X	6640	-0-	-242	-0-	292	1	6207	2	Y	128	129	0			13
							141	9									
02	6216	X	5388	-0-	-828	-0-	240	1	5049	2	Y	90	97	0			6
							99	9									
03	6882	X	6156	-0-	-726	-0-	295	1	5696	2	Y	150	139	0			17
							165	9									
04	6540	X	5764	-0-	-776	-0-	293	1	5311	2	Y	145	145	0			17
							160	9									
05	6758	X	5624	-0-	-1134	-0-	296	1	5206	2	Y	111	113	0			15
							122	9									
*06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	288	1	5006	2	Y	138	133	0			20
							152	9									

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					-0-
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1624	2	69	9	N	63					148
02	1988	N	1604	-0-	-384	-0-	1604	2			N	-0-					148
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2283	2	4	9	N	4					152
04	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	1394	2			N	-0-					152
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2095	2	67	9	N	61	190	1			23
06	2130	N	1705	-0-	-425	-0-	1631	2	74	9	N	67					90

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTTERSMANN 472 WELL #: 2 RRCID -> 165897 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8540 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2012 - PLUGGED 10/19/12

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8283 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	927	2	3	9	Y	3					47
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					47
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					47
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	2			Y	-0-					47
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					47
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					47

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2370	2	2	9	Y	2					47
02	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					47
03	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					47
04	2310	X	2075	-0-	-235	-0-	2075	2			Y	-0-					47
05	2387	X	2269	-0-	-118	-0-	2269	2			Y	-0-					47
06	2310	X	2032	-0-	-278	-0-	2032	2			Y	-0-					47

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	Y	2					38
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					38
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			Y	-0-					38
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			Y	-0-					38
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					38
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					38

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750

01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8266 - 8297

01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-TEXACO GU WELL #: 1 RRCID -> 159855 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533

01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	766	2	7	9	Y	6					53
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	653	2	2	9	Y	2					55
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					55
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	Y	3					58
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	795	2	4	9	Y	4					62
*06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	777	2	6	9	Y	5					67

K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "1575" WELL #: 6 RRCID -> 160815 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802

01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	876	2	7	9	Y	6					25
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	741	2	2	9	Y	2					27
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					27
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	828	2	3	9	Y	3					30
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	812	2	4	9	Y	4					34
*06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	810	2	6	9	Y	5					39

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	692	-0-	-1137	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
*06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 161155 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8011 - 8028

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1033	2	14	9	Y	13					135
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	801	2	13	9	Y	12					147
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	981	2	28	9	Y	25					172
04	1020	N	948	-0-	-72	-0-	935	2	13	9	Y	12					184
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	994	2	31	9	Y	28					212
*06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1273	2	28	9	Y	25	182	1			55

OXY USA INC. 630591
NEEL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 157559 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8554 - 8782

01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					15
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					15
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					15
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					15

NEEL, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 157600 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8694 - 8974

01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					48
02	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					48
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					48
04	1110	N	622	-0-	-488	-0-	611	2	11	9	N	10					58
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			N	-0-					58
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					58

NEEL, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 165691 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8454 - 9610

01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					18
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	79	2			N	-0-					18
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					18
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					18
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					18
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					18

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
ROTTERSMAN WELL #: 7 RRCID -> 112837 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8575 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	35	1	457	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	570	N	508	-0-	-62	-0-	17	1	489	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	18	1	512	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	20	1	556	2	N	3	2	1			2
							3	9									

ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

01	3038	X	2696	-0-	-342	-0-	165	1	2484	2	Y	43	92	1			22
							47	9									
02	2576	X	2437	-0-	-139	-0-	152	1	2267	2	Y	16	10	1			28
							18	9									
03	2852	X	2408	-0-	-444	-0-	133	1	2244	2	Y	28	28	1			28
							31	9									
04	2610	X	2409	-0-	-201	-0-	139	1	2230	2	Y	36	9	1			55
							40	9									
05	2697	X	2204	-0-	-493	-0-	133	1	2047	2	Y	22	15	1			62
							24	9									
06	2610	X	2489	-0-	-121	-0-	169	1	2289	2	Y	28	8	1			82
							31	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	75	1	907	2	N	5	4	1			2
							6	9									
02	1036	N	904	-0-	-132	-0-	64	1	834	2	N	5	4	1			3
							6	9									
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	56	1	1038	2	N	4	5	1			2
							4	9									
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	38	1	1091	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	992	N	926	-0-	-66	-0-	31	1	888	2	N	6	5	1			3
							7	9									
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	36	1	991	2	N	4	4	1			3
							4	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4109	-0-	-882	-0-	311	1	3776	2	N	20	17	1			10
							22	9									
02	4508	X	4444	-0-	-64	-0-	316	1	4104	2	N	22	18	1			14
							24	9									
03	4991	X	4861	-0-	-130	-0-	247	1	4595	2	N	17	22	1			9
							19	9									
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	161	1	4626	2	N	18	18	1			9
							20	9									
05	4929	X	4697	-0-	-232	-0-	155	1	4514	2	N	25	21	1			13
							28	9									
06	4770	X	4193	-0-	-577	-0-	148	1	4022	2	N	21	20	1			14
							23	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	733	-0-	-73	-0-	55	1	674	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	47	1	611	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	36	1	675	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	694	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	25	1	734	2	N	4	3	1			2
							4	9									
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	25	1	675	2	N	3	3	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	92	1	1384	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
02	1428	N	1392	-0-	-36	-0-	87	1	1294	2	Y	10	6	1			10
							11	9									
03	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	80	1	1343	2	Y	10	16	1			4
							11	9									
04	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	77	1	1226	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
05	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	86	1	1312	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
06	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	89	1	1207	2	Y	7	5	1			7
							8	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1572	-0-	-412	-0-	119	1	1444	2	N	8	6	1			4
							9	9									
02	1848	N	1454	-0-	-394	-0-	103	1	1343	2	N	7	6	1			5
							8	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	73	1	1378	2	N	5	7	1			3
							6	9									
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	54	1	1561	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	59	1	1700	2	N	10	8	1			5
							11	9									
*06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	60	1	1623	2	N	8	8	1			5
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	102	1	1241	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	1176	N	1099	-0-	-77	-0-	78	1	1014	2	N	6	5	1			4
							7	9									
03	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	65	1	1206	2	N	3	5	1			2
							3	9									
04	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	44	1	1264	2	N	5	5	1			2
							6	9									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	41	1	1194	2	N	7	6	1			3
							8	9									
06	1230	N	1127	-0-	-103	-0-	40	1	1080	2	N	6	5	1			4
							7	9									

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

01	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	114	1	2974	2	N	-0-					122
02	1792	N	1626	-0-	-166	-0-	134	1	1485	2	N	6					128
							7	9									
03	2325	N	1594	-0-	-731	-0-	154	1	1364	2	N	69	178	1			19
							76	9									
04	2400	N	1591	-0-	-809	-0-	122	1	1426	2	N	39					58
							43	9									
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	131	1	2067	2	N	-0-					58
*06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	149	1	1769	2	N	-0-					58

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	25	1	381	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	465	N	361	-0-	-104	-0-	20	1	339	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	20	1	314	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	434	N	359	-0-	-75	-0-	22	1	336	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	23	1	306	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928

01	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					42
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					42
03	2852	X	2633	-0-	-219	-0-	2633	2			N	-0-					42
04	2760	X	2381	-0-	-379	-0-	2381	2			N	-0-					42
*05	5084	X	2585	-0-	-2499	-0-	2532	2	53	9	N	48	77	1			13
06	4920	X	2330	-0-	-2590	-0-	2330	2			N	-0-					13

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

*09	2100	N	1948	-0-	-152	9545	1948	2			N	-0-					25
10	3100	N	1727	-0-	-1373	8172	1727	2			N	-0-					25
11	3000	N	1743	-0-	-1257	6915	1743	2			N	-0-					25
12	3100	N	1553	-0-	-1547	5368	1553	2			N	-0-					25
01	3100	N	1817	-0-	-1283	4085	1817	2			N	-0-					25
02	2800	N	1452	-0-	-1348	2737	1452	2			N	-0-					25
03	3100	N	1540	-0-	-1560	1177	1540	2			N	-0-					25
04	2723	N	1546	-0-	-1177	-0-	1546	2			N	-0-					25
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2			N	-0-					25
06	1500	N	1101	-0-	-399	-0-	1101	2			N	-0-					25

BENAVIDES (TARANCAHUA 3700) 07078 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CARILLO, JUAN WELL #: 6 RRCID -> 009397 COMPL. DATE 11/04/1949 TOTAL DEPTH 4763 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CMC ENERGY 161389
SOLIZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 098361 COMPL. DATE 10/06/1981 TOTAL DEPTH 4566 PERF. 3847 - 3851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	44	-0-	-111	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	73	1	123	2	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	61	1	185	2	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	33	1	124	2	N	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	14	1	76	2	N	-0-					-0-

BLEVINS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 089344 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3916 - 3921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MARY ROSSI ET AL WELL #: A 6 RRCID -> 107939 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3850 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					6
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					6
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-					6
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	N	-0-					6
*06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					6

HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	633	-0-	-204	-0-	22	1	611	2	N	-0-					-0-
02	616	#	297	-0-	-319	-0-	29	1	268	2	N	-0-					-0-
03	651	#	490	-0-	-161	-0-	183	1	307	2	N	-0-					-0-
04	600	#	543	-0-	-57	-0-	135	1	408	2	N	-0-					-0-
05	620	#	404	-0-	-216	-0-	86	1	318	2	N	-0-					-0-
06	600	#	252	-0-	-348	-0-	37	1	215	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, EAST (HIAWATHA) 07079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
PARR, LILLIAN WELL #: 18 RRCID -> 149321 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 543 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 502ST RRCID -> 230756 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11842 - 11921

01	279	N	108	-0-	-171	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	N	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

01	85781	X	85781	-0-	-0-	-0-	1738	1	84043	2	N	-0-					-0-
02	86089	X	86089	-0-	-0-	-0-	1623	1	84466	2	N	-0-					-0-
03	76128	X	76128	-0-	-0-	-0-	1796	1	74332	2	N	-0-					-0-
04	88710	X	76704	-0-	-12006	-0-	1679	1	75025	2	N	-0-					-0-
05	95325	X	81235	-0-	-14090	-0-	1794	1	79441	2	N	-0-					-0-
06	92250	X	75815	-0-	-16435	-0-	1737	1	74078	2	N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT) 07387 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH 'A' WELL #: 1 RRCID -> 236536 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15222 PERF.10293 - 10394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961 X	23	-0-	-938	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
02	2380 X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					-0-
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
04	2550 X	1036	-0-	-1514	-0-	53	1	983	2	N	-0-					-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*06	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	100	1	1687	2	N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG "258" WELL #: 1 RRCID -> 172772 COMPL. DATE 11/16/1987 TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) //CONT.// 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	5471	-0-	-10029	-0-	513	1	4958	2	N	-0-					-0-
02	13328	X	13159	-0-	-169	-0-	948	1	12211	2	N	-0-					-0-
03	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	728	1	14190	2	N	-0-					-0-
04	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	853	1	15916	2	N	-0-					-0-
05	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	967	1	15506	2	N	-0-					-0-
*06	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	601	1	10161	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	25	1	801	2	N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	22	1	948	2	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	N	-0-					-0-
04	810	N	316	-0-	-494	-0-	8	1	308	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	909	-0-	-176	-0-	24	1	885	2	N	-0-					-0-
*06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	77	1	1628	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39233	X	1312	-0-	-37921	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
03	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1830	-0-	-371	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1397	-0-	-733	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

01	3038 X	1678	-0-	-1360	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
04	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
05	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
*06	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

01	3255	424	-0-	-2831	-0-	40	1	384	2	N	-0-					-0-
02	2940	1216	-0-	-1724	-0-	88	1	1128	2	N	-0-					-0-
03	8591	8591	-0-	-0-	-0-	419	1	8172	2	N	-0-					-0-
04	4023	4023	-0-	-0-	-0-	204	1	3819	2	N	-0-					-0-
05	3255	3066	-0-	-189	-0-	180	1	2886	2	N	-0-					-0-
*06	4007 R	4007	-0-	-0-	-0-	224	1	3783	2	N	-0-					-0-

BIG AL (LOWER PETTUS) 07740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W.K. 'B' WELL #: 9 RRCID -> 097358 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3406 - 3416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

01	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	211	1	1097	2	Y	-0-					-0-
02	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	220	1	1291	2	Y	-0-					-0-
03	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	222	1	1093	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	206	1	1114	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1223	-0-	-451	-0-	220	1	1003	2	Y	-0-					-0-
*06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	155	1	1141	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

01	3100	N	2206	-0-	-894	1614	355	1	1851	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4676	-0-	1876	3490	681	1	3995	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2711	-0-	-389	3101	458	1	2253	2	Y	-0-					-0-
04	7230	X	4129	-0-	-3101	-0-	646	1	3483	2	Y	-0-					-0-
05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	1006	1	4587	2	Y	-0-					-0-
*06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	628	1	4631	2	Y	-0-					-0-

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

01	155	N	121	-0-	-34	-0-	20	1	101	2	N	-0-					70
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	8	1	44	2	N	-0-					70
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	23	1	111	2	N	-0-					70
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	11	1	59	2	N	-0-					70
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	2	N	-0-					70
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	2	N	-0-					70

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	121	1	1089	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
02	1148	N	985	-0-	-163	-0-	95	1	883	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	131	1	1222	2	Y	8					10
							9	9									
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	89	1	848	2	Y	6	7	1			9
							7	9									
05	1085	N	858	-0-	-227	-0-	82	1	769	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
06	1170	N	765	-0-	-405	-0-	70	1	693	2	Y	2	6	1			4
							2	9									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	807	-0-	-216	-0-	80	1	720	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
02	952	N	487	-0-	-465	-0-	47	1	438	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	992	N	806	-0-	-186	-0-	77	1	723	2	Y	5					6
							6	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	177	1	1694	2	Y	25	14	1			17
							28	9									
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	223	1	2080	2	Y	24	20	1			21
							26	9									
*06	3000	N	3288	-0-	288	288	298	1	2967	2	Y	21	26	1			16
							23	9									

VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2073	-0-	-221	-0-	205	1	1849	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
02	2128	X	1963	-0-	-165	-0-	189	1	1760	2	Y	13	20	1			4
							14	9									
03	2356	X	2154	-0-	-202	-0-	207	1	1934	2	Y	12					16
							13	9									
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	194	1	1856	2	Y	19	16	1			19
							21	9									
05	2015	N	1370	-0-	-645	-0-	132	1	1232	2	Y	5	12	1			12
							6	9									
*06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	200	1	1990	2	Y	16	17	1			11
							18	9									

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 6 RRCID -> 177034 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					5
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	219	2	Y	10	5	1			10
							11	9									
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	1	1			9

VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

01	248	N	179	-0-	-69	-0-	18	1	161	2	Y	-0-	2	1			1
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	18	1	165	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	20	1	190	2	Y	2					2
							2	9									
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	18	1	172	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	15	1	148	2	Y	-0-	1	1			1

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

01	1116	N	900	-0-	-216	-0-	893	2	7	9	N	6					110
02	980	N	682	-0-	-298	-0-	682	2			N	-0-					110
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					110
04	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	2			N	-0-					110
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					110
06	960	N	778	-0-	-182	-0-	778	2			N	-0-					110

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

01	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

01	1085	X	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			Y	-0-					6
02	1680	X	1358	-0-	-322	-0-	1358	2			Y	-0-					6
03	1860	X	1000	-0-	-860	-0-	1000	2			Y	-0-					6
04	1770	X	784	-0-	-986	-0-	784	2			Y	-0-					6
*05	1643	X	1081	-0-	-562	-0-	1081	2			Y	-0-					6
06	1470	X	1297	-0-	-173	-0-	1297	2			Y	-0-					6

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	978	2	3	9	Y	3					26
*09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	860	2	100	9	Y	91	99	1			18
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	215	2	2	9	Y	2					20
11	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			Y	-0-					20
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					20
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					20
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					20
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			Y	-0-					20
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					20
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					20
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	112	2	242	9	Y	220	185	1			55

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3274	2	17	9	Y	15	184	1			15
*09	3240	X	2856	-0-	-384	-0-	2853	2	3	9	Y	3					18
10	3503	X	2819	-0-	-684	-0-	2819	2			Y	-0-					18
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4128	2	8	9	Y	7					25
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3862	2	15	9	Y	14	33	1			6
01	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	3256	2	6	9	Y	5					11
02	3164	X	3101	-0-	-63	-0-	3101	2			Y	-0-					11
03	3503	X	3158	-0-	-345	-0-	3158	2			Y	-0-					11
04	4140	X	3274	-0-	-866	-0-	3274	2			Y	-0-					11
*05	3875	X	3587	-0-	-288	-0-	3587	2			Y	-0-	11	1			-0-
*06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7099	2	30	9	Y	27					27
*09	6930	X	6739	-0-	-191	-0-	6739	2			Y	-0-					27
10	6975	X	6934	-0-	-41	-0-	6934	2			Y	-0-					20
11	6750	X	6388	-0-	-362	-0-	6382	2	6	9	Y	5					25
12	6975	X	6382	-0-	-593	-0-	6369	2	13	9	Y	12	32	1			5
01	6975	X	5826	-0-	-1149	-0-	5820	2	6	9	Y	5					10
02	6300	X	3929	-0-	-2371	-0-	3929	2			Y	-0-					10
03	6944	X	6720	-0-	-224	-0-	6720	2			Y	-0-					10
04	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			Y	-0-					10
*05	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			Y	-0-	10	1			-0-
*06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	751	2	6	9	Y	5					41
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					41
03	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			Y	-0-					41
04	720	X	133	-0-	-587	-0-	133	2			Y	-0-					41
*05	744	X	189	-0-	-555	-0-	189	2			Y	-0-					41
06	720	X	174	-0-	-546	-0-	174	2			Y	-0-					41

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					55
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					55
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					55
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					55
05	3100	N	3476	-0-	376	376	3476	2			Y	-0-					55
*06	3000	N	3384	-0-	384	760	3384	2			Y	-0-					55

HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	596	2	13	9	Y	12					12
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	Y	2					14
10	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			Y	-0-					14
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	545	2	4	9	Y	4					18
12	651	N	574	-0-	-77	-0-	564	2	10	9	Y	9	23	1			4
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	567	2	4	9	Y	4					8
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	498	2			Y	-0-					8
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					8
04	540	N	255	-0-	-285	-0-	255	2			Y	-0-					8
*05	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			Y	-0-	8	1			-0-
06	600	N	225	-0-	-375	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 3 RRCID -> 119301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3146	-0-	-822	-0-	3146	2			Y	-0-					2
02	3556	X	2880	-0-	-676	-0-	2880	2			Y	-0-					2
03	3658	X	3250	-0-	-408	-0-	3250	2			Y	-0-					2
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					2
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					2
*06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					2

HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	397	2	29	9	Y	26	6	1			26
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	356	2	6	9	Y	5					31
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					31
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1362	2	34	9	Y	31					62
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1006	2	56	9	Y	51	92	1			21
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	979	2	28	9	Y	25					46
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1041	2	14	9	Y	13					59
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					59
04	960	N	628	-0-	-332	-0-	628	2			Y	-0-					59
*05	1147	N	662	-0-	-485	-0-	411	2	251	9	Y	228	161	1			126
06	750	N	359	-0-	-391	-0-	359	2			Y	-0-					126

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	275	2	8	9	Y	7	1	1			7
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	Y	1					8
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					8
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	Y	3					11
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	389	2	8	9	Y	7	15	1			3
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	241	2	2	9	Y	2					5
02	280	N	208	-0-	-72	-0-	208	2			Y	-0-					5
03	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	2			Y	-0-					5
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					5
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-	5	1			-0-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

01	3100	N	3482	-0-	382	382	218	1	3264	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2868	-0-	68	450	191	1	2677	2	Y	-0-					-0-
03	2874	N	2424	-0-	-450	-0-	174	1	2250	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	1422	-0-	-1818	-0-	85	1	1337	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2256	-0-	-1092	-0-	158	1	2098	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2040	-0-	-1200	-0-	146	1	1894	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

01	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	473	1	7069	2	Y	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	218	1	3062	2	Y	-0-					-0-
03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	351	1	4540	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3041	-0-	-349	-0-	182	1	2859	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3282	-0-	-221	-0-	230	1	3052	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2975	-0-	-415	-0-	212	1	2763	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

01	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					13
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	2			N	-0-					13
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					13
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					13
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					13
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					13

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

01	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					9
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	58	2	6	9	Y	5					14
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					14
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					14
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					14
06	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			Y	-0-					14

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1246	-0-	-428	-0-	1246	2			Y	-0-					27
02	1372	N	1188	-0-	-184	-0-	1188	2			Y	-0-					27
03	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1553	2			Y	-0-					27
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					27
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					27
06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	2			Y	-0-					27

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2825	-0-	-523	-0-	2825	2			Y	-0-					18
02	3024	X	2934	-0-	-90	-0-	2934	2			Y	-0-					18
03	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	3309	2			Y	-0-					18
04	3180	X	2897	-0-	-283	-0-	2897	2			Y	-0-					18
05	3286	X	2613	-0-	-673	-0-	2613	2			Y	-0-					18
06	3180	X	2350	-0-	-830	-0-	2350	2			Y	-0-					18

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					90
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					90
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					90
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					90
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					90
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					90

HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	358	-0-	-262	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					43
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					43
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					43
04	450	N	238	-0-	-212	-0-	238	2			Y	-0-					43
05	465	N	168	-0-	-297	-0-	168	2			Y	-0-					43
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					43

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 2 RRCID -> 134820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	119	-0-	-133	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	524	-0-	-136	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	99	2	1	9	Y	1					31
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					31
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2					33
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					33
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-					33
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					33

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1512	2	6	9	Y	5					36
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1357	2	11	9	Y	10					46
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					46
04	1470	N	1168	-0-	-302	-0-	1168	2			Y	-0-					46
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					46
06	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	1421	2			Y	-0-					46

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HIRSH-STATE 2072 WELL #: 2 RRCID -> 138695 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291

01	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			Y	-0-					24
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	2			Y	-0-					24
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					24
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3					27
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					27
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	338	2	1	9	Y	1					28

HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 5 RRCID -> 139120 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7512 - 7552

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2013 - P&A 02-05-2013

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	883	-0-	-202	-0-	881	2	2	9	Y	2					65
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					65
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1384	2	2	9	Y	2					67
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					67
05	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	2			Y	-0-					67
*06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					67

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

01	527	N	246	-0-	-281	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	253	-0-	-429	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

01	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	397	-0-	-143	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					22
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					22
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					22
04	1110	N	499	-0-	-611	-0-	499	2			Y	-0-					22
05	1085	N	27	-0-	-1058	-0-	27	2			Y	-0-					22
06	1140	N	29	-0-	-1111	-0-	29	2			Y	-0-					22

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	181	-0-	-687	-0-	181	2			Y	-0-					70
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					70
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					70
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					70
05	1147	N	58	-0-	-1089	-0-	58	2			Y	-0-					70
06	690	N	49	-0-	-641	-0-	49	2			Y	-0-					70

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					40
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					40
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					40
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					40
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					40
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					40

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

01	341	N	214	-0-	-127	-0-	4	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	6	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	9	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	11	1	305	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					40
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					40
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					40
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					40
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					40
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					40

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					43
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1070	2	4	9	Y	4					47
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					47
04	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1127	2	2	9	Y	2					49
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					49
06	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1189	2			Y	-0-					49

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1465	2	11	9	Y	10					93
*09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					93
10	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					92
11	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2048	2	6	9	Y	5					97
12	1674	X	1588	-0-	-86	-0-	1588	2			Y	-0-					97
01	1674	N	1338	-0-	-336	-0-	1338	2			Y	-0-					97
02	1512	N	784	-0-	-728	-0-	781	2	3	9	Y	3					100
03	1581	N	1098	-0-	-483	-0-	1098	2			Y	-0-					100
04	3000	N	3043	-0-	43	43	3034	2	9	9	Y	8					108
05	2510	N	2467	-0-	-43	-0-	2467	2			Y	-0-					108
*06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					108

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	17	1	905	2	Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	11	1	586	2	Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	12	1	565	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	786	-0-	-114	-0-	8	1	778	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	541	-0-	-110	-0-	15	1	526	2	Y	-0-					-0-
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	32	1	889	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2523	2	1	9	Y	1					36
*09	2640	N	2500	-0-	-140	-0-	2500	2			Y	-0-					36
10	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	2692	2			Y	-0-					35
11	2430	N	2239	-0-	-191	-0-	2239	2			Y	-0-					35
12	2573	N	1528	-0-	-1045	-0-	1528	2			Y	-0-					35
01	2697	N	2652	-0-	-45	-0-	2652	2			Y	-0-					35
02	2100	N	1937	-0-	-163	-0-	1937	2			Y	-0-					35
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					35
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					35
05	2139	N	1633	-0-	-506	-0-	1633	2			Y	-0-					35
06	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	2049	2			Y	-0-					35

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2218	2	7	9	Y	6					29
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					29
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2372	2	9	9	Y	8					37
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					37
05	1829	N	1628	-0-	-201	-0-	1628	2			Y	-0-					37
06	1770	N	1319	-0-	-451	-0-	1316	2	3	9	Y	3					40

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	N	5					59
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	806	2	7	9	N	6					65
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					65
04	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	2			N	-0-					65
05	899	N	852	-0-	-47	-0-	846	2	6	9	N	5					70
06	870	N	773	-0-	-97	-0-	762	2	11	9	N	10					80

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	368	2	48	9	Y	44	34	1			10
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	865	2	17	9	Y	15					25
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	645	2	47	9	Y	43	58	1			10
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	408	2	4	9	Y	4					14

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					30
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					30
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					30
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					30
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					30
*06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					30

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

*08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4067	2	1	9	Y	1					24
*09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4080	2	50	9	Y	45	62	1			7
10	3162	X	2620	-0-	-542	-0-	2617	2	3	9	Y	3					10
11	3060	X	2022	-0-	-1038	-0-	2022	2			Y	-0-					10
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					10
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					10
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					10
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					10
04	3510	X	3222	-0-	-288	-0-	3222	2			Y	-0-					10
05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			Y	-0-					10
*06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			Y	-0-	10	1			-0-

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

01	2325	X	1572	-0-	-753	-0-	1566	2	6	9	Y	5					51
02	2100	X	1237	-0-	-863	-0-	1237	2			Y	-0-					51
03	1891	X	1474	-0-	-417	-0-	1474	2			Y	-0-					51
04	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1365	2	10	9	Y	9					60
05	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					60
*06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1475	2	3	9	Y	3					63

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					27
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					27
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					27
04	1290	N	576	-0-	-714	-0-	576	2			Y	-0-					27
05	1519	N	497	-0-	-1022	-0-	497	2			Y	-0-					27
06	1320	N	296	-0-	-1024	-0-	296	2			Y	-0-					27

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1					1
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					1
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	73	2	1	9	Y	1					2

HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 7 RRCID -> 169529 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7440 - 7465

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - P & A 02-15-13

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					10
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					10
03	1581	N	1150	-0-	-431	-0-	1150	2			Y	-0-	10	1			-0-
04	1620	N	1383	-0-	-237	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	614	-0-	-496	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-
02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4095	2	80	9	Y	73	56	1			17
04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3960	2	11	9	Y	10					27
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4183	2	45	9	Y	41	58	1			10
06	3480	X	3041	-0-	-439	-0-	3037	2	4	9	Y	4					14

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					6
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					6
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-	6	1			-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-

A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					34
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					34
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					34
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					34
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					34
*06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					34

NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	927	-0-	-127	-0-	915	2	12	9	Y	11					15
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	849	2	11	9	Y	10					25
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					25
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1158	2	3	9	Y	3					28
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					28
*06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					28

CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					74
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					74
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					74
04	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					74
05	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					74
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					74

ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	Y	1					51
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2			Y	-0-					51
03	837	N	384	-0-	-453	-0-	380	2	4	9	Y	4					55
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			Y	-0-					55
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					55
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	2			Y	-0-					55

CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	429	-0-	-377	-0-	429	2			N	-0-					116
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					116
03	992	N	715	-0-	-277	-0-	715	2			N	-0-					116
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					116
05	961	N	428	-0-	-533	-0-	428	2			N	-0-					116
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					116

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	1584	2	12	9	Y	11					122
02	1708	N	1434	-0-	-274	-0-	1425	2	9	9	Y	8					130
03	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2			Y	-0-					130
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1650	2	2	9	Y	2					132
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					132
*06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					132

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					13
02	2072	N	2032	-0-	-40	-0-	2032	2			Y	-0-					13
03	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	1992	2	59	9	Y	54	55	1			12
04	2280	N	1948	-0-	-332	-0-	1940	2	8	9	Y	7					19
05	2263	N	2016	-0-	-247	-0-	1983	2	33	9	Y	30	42	1			7
06	1980	N	1704	-0-	-276	-0-	1701	2	3	9	Y	3					10

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1592	2	124	9	N	113	198	1			47
02	1400	N	1346	-0-	-54	-0-	1346	2			N	-0-					47
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					47
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					47
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					47
06	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1593	2	14	9	N	13					60

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3784	-0-	-308	-0-	3719	2	65	9	N	59	199	1			36
02	3696	X	2839	-0-	-857	-0-	2824	2	15	9	N	14					50
03	4092	X	3661	-0-	-431	-0-	3661	2			N	-0-					50
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4550	2	8	9	N	7					57
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					57
*06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3699	2	3	9	N	3					60

LINCOLN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198919 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4294	2	111	9	N	101	198	1			44
02	3920	X	3493	-0-	-427	-0-	3475	2	18	9	N	16					60
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4239	2	10	9	N	9					69
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4741	2	7	9	N	6					75
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4724	2	10	9	N	9					84
*06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4373	2	20	9	N	18					102

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	165	2	47	9	Y	43	33	1			10
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	186	2	7	9	Y	6					16
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	184	2	30	9	Y	27	37	1			6
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	137	2	3	9	Y	3					9

BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					85
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4218	2	17	9	N	15					100
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					100
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3390	2	10	9	N	9					109
05	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5110	2	6	9	N	5					114
*06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4202	2	8	9	N	7					121

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3261	-0-	-738	-0-	3253	2	8	9	N	7					67
02	3528	X	2950	-0-	-578	-0-	2942	2	8	9	N	7					74
03	3658	X	3334	-0-	-324	-0-	3334	2			N	-0-					74
04	3240	X	3069	-0-	-171	-0-	3069	2			N	-0-					74
*05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3599	2	193	9	N	175	195	1			54
*06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					54

HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690

01	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	376	-0-	-72	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ-STATE B WELL #: 3 RRCID -> 168455 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 7604

01	775	N	658	-0-	-117	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	632	-0-	-180	-0-	33	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	686	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	35	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	49	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	47	1	624	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

01	1581	X	1496	-0-	-85	-0-	76	1	1413	2	Y	6					34
							7	9									
02	1512	X	1151	-0-	-361	-0-	59	1	1077	2	Y	14	27	1			21
							15	9									
03	1674	X	1224	-0-	-450	-0-	67	1	1145	2	Y	11					32
							12	9									
04	1440	N	1214	-0-	-226	-0-	69	1	1135	2	Y	9					41
							10	9									
05	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	68	1	997	2	Y	21					62
							23	9									
06	1170	N	870	-0-	-300	-0-	61	1	805	2	Y	4	44	1			22
							4	9									

ABE LINCOLN GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 170991 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7280 - 7324

01	806	X	680	-0-	-126	-0-	35	1	644	2	Y	1					2
							1	9									
02	812	X	726	-0-	-86	-0-	37	1	683	2	Y	5	1	1			6
							6	9									
03	899	X	633	-0-	-266	-0-	35	1	595	2	Y	3					9
							3	9									
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	37	1	608	2	Y	3					12
							3	9									
05	806	N	598	-0-	-208	-0-	38	1	551	2	Y	8					20
							9	9									
06	600	N	479	-0-	-121	-0-	34	1	444	2	Y	1	14	1			7
							1	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 9 RRCID -> 151286 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7782 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	422	1	1494	2	Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	381	1	1135	2	Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	306	1	986	2	Y	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	375	1	993	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	397	1	1045	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

01	2170	X	566	-0-	-1604	-0-	353	1	213	2	Y	-0-					25
02	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	462	1	1635	2	Y	-0-					25
03	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	379	1	1127	2	Y	-0-					25
04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	509	1	1641	2	Y	-0-					25
05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	474	1	1255	2	Y	-0-					25
06	2250	X	1920	-0-	-330	-0-	528	1	1392	2	Y	-0-					25

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	205	1	2495	2	N	13	12	1			7
							14	9									
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	209	1	2715	2	N	14	12	1			9
							15	9									
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	195	1	3526	2	N	2	9	1			2
							2	9									
04	3180	X	2699	-0-	-481	-0-	91	1	2607	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
05	3286	X	2708	-0-	-578	-0-	90	1	2605	2	N	12	7	1			5
							13	9									
06	3180	X	2734	-0-	-446	-0-	97	1	2636	2	N	1					6
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

01	1178	N	916	-0-	-262	-0-	69	1	841	2	N	5	4	1			2
							6	9									
02	840	N	837	-0-	-3	-0-	59	1	772	2	N	5	4	1			3
							6	9									
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	44	1	823	2	N	3	4	1			2
							3	9									
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	33	1	965	2	N	5	4	1			3
							6	9									
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	33	1	910	2	N	4	4	1			3
							4	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	99	1	1206	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	79	1	1023	2	N	6	5	1			4
							7	9									
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	76	1	1392	2	N	-0-	4	1			-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	39	1	1135	2	N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	46	1	1323	2	N	6	4	1			2
							7	9									
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	51	1	1394	2	N	1					3
							1	9									

BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
STANFORD, P. H. WELL #: 3 RRCID -> 137931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 8320

01	1550	X	498	-0-	-1052	-0-	51	1	435	2	Y	11					29
							12	9									
02	1400	X	322	-0-	-1078	-0-	27	1	288	2	Y	6					35
							7	9									
03	1519	X	397	-0-	-1122	-0-	33	1	352	2	Y	11					46
							12	9									
04	660	X	214	-0-	-446	-0-	18	1	186	2	Y	9					55
							10	9									
05	682	X	495	-0-	-187	-0-	42	1	423	2	Y	27	36	1			46
							30	9									
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	32	1	282	2	Y	1					47
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

01	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	1194	1	10212	2	Y	54					63
							59	9									
02	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	1120	1	12011	2	Y	100	149	1			14
							110	9									
03	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	1185	1	12624	2	Y	92					106
							101	9									
04	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	1167	1	11847	2	Y	47					153
							52	9									
05	14663	X	12634	-0-	-2029	-0-	1141	1	11438	2	Y	50	179	1			24
							55	9									
06	14190	X	11048	-0-	-3142	-0-	1119	1	9883	2	Y	42					66
							46	9									

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8057 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	227	1	2762	2	N	15	8	1			7
							17	9									
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	124	1	1615	2	N	9	10	1			6
							10	9									
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	63	1	1165	2	N	4	8	1			2
							4	9									
04	1800	N	977	-0-	-823	-0-	33	1	940	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	1860	N	835	-0-	-1025	-0-	28	1	803	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	1200	N	675	-0-	-525	-0-	24	1	648	2	N	3	3	1			2
							3	9									

BIG COWBOY (MIDDLE WILCOX) 07800 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 150586 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 6956 - 6987

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 4500) 07800 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 02 RRCID -> 164319 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4463 - 4468

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 5450) 07800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 1 RRCID -> 134090 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5406 - 5414

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1248	-0-	-550	-0-	94	1	1147	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	1568	N	1108	-0-	-460	-0-	79	1	1022	2	N	6	5	1			4
							7	9									
03	1488	N	1082	-0-	-406	-0-	55	1	1024	2	N	3	5	1			2
							3	9									
04	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	35	1	999	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	1240	N	588	-0-	-652	-0-	19	1	566	2	N	3	3	1			2
							3	9									
06	1050	N	186	-0-	-864	-0-	7	1	178	2	N	1	2	1			1
							1	9									

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225639 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	114	1	1744	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	110	1	1671	2	Y	-0-					-0-
*06	1770	N	1646	-0-	-124	-0-	101	1	1545	2	Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	591	1	7147	2	N	6					12
							7	9									
02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	833	1	6603	2	N	3	1	8			14
							3	9									
03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	678	1	8162	2	N	2	2	8			14
							2	9									
04	8370	X	8223	-0-	-147	-0-	487	1	7736	2	N	-0-					14
05	8649	X	8077	-0-	-572	-0-	449	1	7628	2	N	-0-					14
06	8550	X	7530	-0-	-1020	-0-	930	1	6599	2	N	1	1	8			14
							1	9									

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1940	-0-	-75	-0-	526	1	1414	2	N	-0-					11
02	1792	X	1624	-0-	-168	-0-	484	1	1140	2	N	-0-					11
03	1984	X	1844	-0-	-140	-0-	536	1	1301	2	N	6	6	8			11
							7	9									
04	1890	X	1871	-0-	-19	-0-	518	1	1353	2	N	-0-					11
05	1953	X	1824	-0-	-129	-0-	507	1	1317	2	N	-0-					11
06	1890	X	1721	-0-	-169	-0-	569	1	1152	2	N	-0-					11

EOG RESOURCES, INC. 253162
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	53	1	1072	2	Y	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	58	1	1063	2	Y	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	74	1	1198	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		1490	-0-	1490	1490	81	1	1409	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		1573	-0-	1573	3063	109	1	1464	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		1549	-0-	1549	4612	110	1	1439	2	Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5418	-0-	-906	-0-	338	1	5080	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	1769	-0-	-3943	-0-	110	1	1659	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	2009	-0-	-4315	-0-	92	1	1917	2	N	-0-					-0-
04	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	301	1	6387	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	3812	-0-	-1861	-0-	210	1	3602	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	3650	-0-	-1600	-0-	238	1	3412	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. JR. WELL #: 1A RRCID -> 141545 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9664 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	3693	-0-	-2476	-0-	243	1	3450	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4401	-0-	-443	-0-	185	1	4216	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4256	-0-	-1107	-0-	127	1	4129	2	N	-0-					-0-
04	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	229	1	3393	2	N	-0-					-0-
*06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	598	1	3586	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	301	1	4275	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4328	-0-	-432	-0-	182	1	4146	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	3894	-0-	-1376	-0-	116	1	3778	2	N	-0-					-0-
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	203	1	3015	2	N	-0-					-0-
*06	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	358	1	2148	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	148	-0-	-379	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
02	336	N	134	-0-	-202	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
03	186	N	47	-0-	-139	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	32	1	193	2	N	-0-					-0-

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	123	1	1757	2	N	-0-					-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	73	1	1660	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	766	-0-	-1125	-0-	23	1	743	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	285	-0-	-1545	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	226	-0-	-1665	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	107	1	638	2	N	-0-					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	9	1	216	2	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	34	1	201	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	744	1	10577	2	N	-0-					-0-
02	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	590	1	13472	2	N	-0-					-0-
03	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	407	1	13245	2	N	-0-					-0-
04	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
05	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	782	1	11610	2	N	-0-					-0-
*06	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	1795	1	10758	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					37

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2720	-0-	2720	6229	179	1	2541	2	N	-0-					-0-
02	8800	X	2571	-0-	-6229	-0-	108	1	2463	2	N	-0-					-0-
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	108	1	3506	2	N	-0-					-0-
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2426	-0-	-1077	-0-	153	1	2273	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3272	-0-	-238	-0-	468	1	2804	2	N	-0-					-0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	4	1	117	2	N	-0-					-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	186	N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	13	1	77	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2507	-0-	-1089	-0-	165	1	2342	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	2998	-0-	-502	-0-	126	1	2872	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	1619	-0-	-2256	-0-	48	1	1571	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	11783	-0-	-5143	-0-	774	1	11009	2	N	-0-					-0-
02	18648	X	10333	-0-	-8315	-0-	434	1	9899	2	N	-0-					-0-
03	20646	X	11709	-0-	-8937	-0-	349	1	11360	2	N	-0-					-0-
04	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	578	1	8574	2	N	-0-					-0-
*06	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	1898	1	11374	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2265	-0-	-29	-0-	149	1	2116	2	N	-0-					-0-
02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	111	1	2541	2	N	-0-					-0-
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	80	1	2597	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1842	-0-	-348	-0-	1841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2883	N	1114	-0-	-1769	-0-	70	1	1044	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	1469	-0-	-1111	-0-	210	1	1259	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	105	1	1489	2	N	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	71	1	1614	2	N	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	51	1	1647	2	N	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	870	-0-	-463	-0-	55	1	815	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	173	1	1037	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3151	-0-	-1499	-0-	207	1	2944	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	3326	-0-	-3002	-0-	140	1	3186	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	2738	-0-	-4268	-0-	82	1	2656	2	N	-0-					-0-
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	202	1	2998	2	N	-0-					-0-
*06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	482	1	2891	2	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2290	-0-	-593	-0-	150	1	2140	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2195	-0-	-409	-0-	92	1	2103	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	877	-0-	-2006	-0-	26	1	851	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2759	-0-	-31	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	464	-0-	-2419	-0-	29	1	435	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	2828	-0-	-4519	-0-	186	1	2642	2	N	-0-					-0-
02	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	302	1	6903	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	1305	-0-	-5453	-0-	39	1	1266	2	N	-0-					-0-
04	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
05	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	113	1	1674	2	N	-0-					-0-
*06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	590	1	3537	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	5894	-0-	-2321	-0-	387	1	5507	2	N	-0-			-0-
02	7476	X	6325	-0-	-1151	-0-	265	1	6060	2	N	-0-			-0-
03	8277	X	6974	-0-	-1303	-0-	208	1	6766	2	N	-0-			-0-
04	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-			-0-
05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	373	1	5536	2	N	-0-			-0-
*06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	922	1	5525	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

01	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	91	1	1295	2	N	-0-			-0-
02	980	X	942	-0-	-38	-0-	40	1	902	2	N	-0-			-0-
03	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	491	1	15982	2	N	-0-			-0-
04	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12926	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	8277	-0-	5177	5177	522	1	7755	2	N	-0-			-0-
*06	13451	X	8274	-0-	-5177	-0-	1183	1	7091	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

01	1550	X	1374	-0-	-176	-0-	90	1	1284	2	N	-0-			-0-
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	148	1	3372	2	N	-0-			-0-
03	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	62	1	2007	2	N	-0-			-0-
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-			-0-
05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	130	1	1927	2	N	-0-			-0-
*06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	249	1	1495	2	N	-0-			-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

01	527	N	500	-0-	-27	-0-	33	1	467	2	N	-0-			-0-
02	784	N	593	-0-	-191	-0-	25	1	568	2	N	-0-			-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	24	1	767	2	N	-0-			-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	41	1	611	2	N	-0-			-0-
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	124	1	746	2	N	-0-			-0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

01	5208	X	3524	-0-	-1684	-0-	231	1	3293	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	4060	-0-	-588	-0-	170	1	3890	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	2952	-0-	-2194	-0-	88	1	2864	2	N	-0-			-0-
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-			-0-
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	173	1	2565	2	N	-0-			-0-
*06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	418	1	2506	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609

01	837	N	257	-0-	-580	-0-	17	1	240	2	N	-0-			-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	41	1	938	2	N	-0-			-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	34	1	1095	2	N	-0-			-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
05	1085	N	728	-0-	-357	-0-	46	1	682	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	149	1	896	2	N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	7751	-0-	-3874	-0-	509	1	7242	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	8570	-0-	-1258	-0-	360	1	8210	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	9074	-0-	-1807	-0-	271	1	8803	2	N	-0-					-0-
04	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	380	1	5644	2	N	-0-					-0-
*06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	968	1	5800	2	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685

01	13671	X	7816	-0-	-5855	-0-	513	1	7303	2	N	-0-					-0-
02	10248	X	9946	-0-	-302	-0-	417	1	9529	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	9973	-0-	-1373	-0-	297	1	9676	2	N	-0-					-0-
04	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
05	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	479	1	7117	2	N	-0-					-0-
*06	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	1247	1	7475	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

01	6603	X	3667	-0-	-2936	-0-	241	1	3426	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4074	-0-	-1246	-0-	171	1	3903	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	4157	-0-	-1733	-0-	124	1	4033	2	N	-0-					-0-
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
05	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	118	1	1744	2	N	-0-					-0-
*06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	738	1	4423	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

01	19561	X	12754	-0-	-6807	-0-	838	1	11916	2	N	-0-					-0-
02	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	571	1	13024	2	N	-0-					-0-
03	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	478	1	15556	2	N	-0-					-0-
04	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	438	1	6502	2	N	-0-					-0-
*06	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	2185	1	13097	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

01	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	805	1	11449	2	N	-0-					-0-
02	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	506	1	11539	2	N	-0-					-0-
03	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	391	1	12742	2	N	-0-					-0-
04	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
05	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	640	1	9493	2	N	-0-					-0-
*06	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	1474	1	8838	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22670	X	22670	-0-	-0-	-0-	1487	1	21155	2	N	25					98
							28	9									
02	21109	X	21109	-0-	-0-	-0-	885	1	20190	2	N	31	4	8			125
							34	9									
03	28226	X	28226	-0-	-0-	-0-	840	1	27349	2	N	34	1	8			158
							37	9									
04	27121	X	27121	-0-	-0-	-0-	27089	2	32	9	N	29	152	1	3	8	32
05	21630	X	21630	-0-	-0-	-0-	1364	1	20238	2	N	25	2	8			55
							28	9									
*06	23855	X	23855	-0-	-0-	-0-	3407	1	20424	2	N	22					77
							24	9									

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	8469	-0-	-2319	-0-	556	1	7913	2	N	-0-					-0-
02	12656	X	9209	-0-	-3447	-0-	387	1	8822	2	N	-0-					-0-
03	14012	X	9143	-0-	-4869	-0-	273	1	8870	2	N	-0-					-0-
04	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	416	1	6176	2	N	-0-					-0-
*06	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	1402	1	8405	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	1240	-0-	-4805	-0-	81	1	1159	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	1310	-0-	-1630	-0-	55	1	1255	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	1079	-0-	-2176	-0-	32	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	65	1	971	2	N	-0-					-0-
*06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	202	1	1208	2	N	-0-					-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		945	-0-	945	945	945	2			N	-0-					-0-
09	5481		5017	-0-	-464	481	5017	2			N	-0-					-0-
10	5859		4971	-0-	-888	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
11	5670		3783	-0-	-1887	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
12	5859		3012	-0-	-2847	-0-	2959	2	53	9	N	48					48
01	5859		681	-0-	-5178	-0-	681	2			N	-0-	19	1			29
02	5292		128	-0-	-5164	-0-	128	2			N	-0-					29
03	5859		2	-0-	-5857	-0-	2	2			N	-0-					29
04	5670		-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					29
05	5859		-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					29
06	5670		NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					29

BISHOP, EAST (7200) 08396 358 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 126696 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 7237 - 7245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4977	-0-	4977	10487	4919	2	58	9	N	53	193	1			-0-
02	DLQ G-10		842	-0-	842	11329	831	2	11	9	N	10					10
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11329					N	-0-					10
04	DLQ G-10		7105	-0-	7105	18434	6896	2	209	9	N	190	180	1	20	5	-0-
05		9225	5364	-0-	-3861	14573	5086	2	278	9	N	253	183	1	70	5	-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	14573					N	NO RPT					-0-

BISHOP, EAST (7700) 08396 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 235694 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7514 - 7519

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

01	DLQ G-10		2550	-0-	2550	5476	2186	2	364	9	N	331	331	1			-0-
02	DLQ G-10		441	-0-	441	5917	435	2	6	9	N	5					5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5917					N	-0-					5
04	DLQ G-10		1840	-0-	1840	7757	1625	2	215	9	N	195	180	1	20	5	-0-
05		10372	2615	-0-	-7757	-0-	2256	2	359	9	N	326	178	1	148	5	-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
KUEMPEL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2230	-0-	-870	4198	2175	3	55	9	N	50					180
02	2800	N	1869	-0-	-931	3267	1851	3	18	9	N	16					196
03	2790		1956	-0-	-834	2433	1919	3	37	9	N	34	175	1			55
04	2700		1936	-0-	-764	1669	1892	3	44	9	N	40					95
05	2790		2050	-0-	-740	929	2002	3	48	9	N	44					139
*06	2700		1847	-0-	-853	76	1799	3	48	9	N	44					183

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

01	1581	N	762	-0-	-819	-0-	207	1	551	2	Y	4	4	8			21
							4	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	281	1	704	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	423	1	887	2	Y	-0-					21
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	309	1	901	2	Y	3	3	8			21
							3	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	381	1	747	2	Y	4	4	8			21
							4	9									
*06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	226	1	865	2	Y	27	1	8			47
							30	9									

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	772	1	2054	2	Y	-0-					3
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	683	1	1711	2	Y	-0-					3
03	1953	X	1682	-0-	-271	-0-	543	1	1139	2	Y	-0-					3
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	415	1	1211	2	Y	-0-					3
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	553	1	1085	2	Y	-0-					3
*06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	329	1	1255	2	Y	9					12
							10	9									

DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 152432 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8844 - 9003

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/31/2011

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	145	1	1587	2	Y	15					15
							17	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	84	1	914	2	Y	10	10	1			15
							11	9									
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	92	1	1004	2	Y	12	12	1			15
							13	9									
04	1680	N	1108	-0-	-572	-0-	102	1	998	2	Y	7	7	1			15
							8	9									
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	121	1	1263	2	Y	14	14	1			15
							15	9									
*06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	140	1	1358	2	Y	11	9	1			17
							12	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2689	-0-	-1124	-0-	222	1	2428	2	Y	35					46
							39	9									
02	3444	X	3076	-0-	-368	-0-	255	1	2768	2	Y	48	31	1			63
							53	9									
03	3410	X	3017	-0-	-393	-0-	248	1	2716	2	Y	48	49	1			62
							53	9									
04	3060	X	1856	-0-	-1204	-0-	170	1	1666	2	Y	18	28	1			52
							20	9									
05	3410	X	2746	-0-	-664	-0-	237	1	2459	2	Y	45	50	1			47
							50	9									
06	3300	X	2790	-0-	-510	-0-	258	1	2496	2	Y	33	29	1			51
							36	9									

BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	266	1	2912	2	Y	50					57
							55	9									
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	232	1	2521	2	Y	53	39	1			71
							58	9									
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	254	1	2783	2	Y	60	56	1			75
							66	9									
04	3120	X	2133	-0-	-987	-0-	195	1	1909	2	Y	26	34	1			67
							29	9									
05	3224	X	2471	-0-	-753	-0-	212	1	2205	2	Y	49	64	1			52
							54	9									
06	3120	X	2829	-0-	-291	-0-	261	1	2525	2	Y	39	31	1			60
							43	9									

BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	294	1	3215	2	Y	14					110
							15	9									
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	260	1	2828	2	Y	15	74	1			51
							17	9									
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	270	1	2966	2	Y	16	40	1			27
							18	9									
04	3420	X	2853	-0-	-567	-0-	263	1	2580	2	Y	9	12	1			24
							10	9									
05	3534	X	3121	-0-	-413	-0-	272	1	2831	2	Y	16	23	1			17
							18	9									
*06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	339	1	3275	2	Y	13	10	1			20
							14	9									

BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	2005	-0-	-10	-0-	167	1	1826	2	Y	11					14
							12	9									
02	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	155	1	1686	2	Y	11	9	1			16
							12	9									
03	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	168	1	1839	2	Y	12	12	1			16
							13	9									
04	1950	N	1759	-0-	-191	-0-	162	1	1589	2	Y	7	7	1			16
							8	9									
05	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	159	1	1651	2	Y	11	15	1			12
							12	9									
*06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	191	1	1850	2	Y	10	8	1			14
							11	9									

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

01	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	961	1	10513	2	Y	39					83
							43	9									
02	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	860	1	9346	2	Y	42	56	1			69
							46	9									
03	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	924	1	10140	2	Y	46	54	1			61
							51	9									
04	12090	X	10348	-0-	-1742	-0-	954	1	9364	2	Y	27	28	1			60
							30	9									
05	11532	X	10181	-0-	-1351	-0-	889	1	9244	2	Y	44	58	1			46
							48	9									
06	11160	X	9201	-0-	-1959	-0-	859	1	8311	2	Y	28	28	1			46
							31	9									

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

01	5456	X	2255	-0-	-3201	-0-	189	1	2062	2	Y	4					7
							4	9									
02	4928	X	1566	-0-	-3362	-0-	132	1	1432	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
03	2604	X	1764	-0-	-840	-0-	147	1	1614	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	2130	X	1507	-0-	-623	-0-	139	1	1366	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	2201	X	1700	-0-	-501	-0-	149	1	1547	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
06	1710	N	1539	-0-	-171	-0-	144	1	1393	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8904 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	264	1	2889	2	Y	14					60
							15	9									
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	272	1	2961	2	Y	17	40	1			37
							19	9									
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	263	1	2883	2	Y	17	29	1			25
							19	9									
04	2910	X	2701	-0-	-209	-0-	249	1	2442	2	Y	9	11	1			23
							10	9									
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	266	1	2762	2	Y	17	22	1			18
							19	9									
*06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	274	1	2650	2	Y	12	11	1			19
							13	9									

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	741	1	8109	2	Y	-0-					-0-
02	7924	X	7789	-0-	-135	-0-	656	1	7133	2	Y	-0-					-0-
03	8680	X	8505	-0-	-175	-0-	711	1	7794	2	Y	-0-					-0-
04	8550	X	8095	-0-	-455	-0-	749	1	7346	2	Y	-0-					-0-
05	8835	X	8254	-0-	-581	-0-	724	1	7530	2	Y	-0-					-0-
*06	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	810	1	7833	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	185	1	2027	2	Y	8					18
							9	9									
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	185	1	2010	2	Y	10	12	1			16
							11	9									
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	101	1	1104	2	Y	6	13	1			9
							7	9									
04	2160	N	1125	-0-	-1035	-0-	104	1	1018	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
05	2449	N	926	-0-	-1523	-0-	81	1	839	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
06	1170	N	949	-0-	-221	-0-	89	1	857	2	Y	3	3	1			5
							3	9									

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	289	1	3157	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	361	1	3923	2	Y	-0-					-0-
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	348	1	3815	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1525	-0-	-395	-0-	141	1	1384	2	Y	-0-					-0-
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	331	1	3437	2	Y	-0-					-0-
*06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	375	1	3632	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

01	1984	X	1188	-0-	-796	-0-	99	1	1086	2	Y	3					18
							3	9									
02	2772	X	2544	-0-	-228	-0-	214	1	2322	2	Y	7	12	1			13
							8	9									
03	3069	X	2547	-0-	-522	-0-	212	1	2326	2	Y	8	10	1			11
							9	9									
04	5250	X	2909	-0-	-2341	-0-	268	1	2635	2	Y	5	5	1			11
							6	9									
05	2821	X	1052	-0-	-1769	-0-	92	1	956	2	Y	4	11	1			4
							4	9									
06	2730	X	1223	-0-	-1507	-0-	114	1	1107	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	226	1	2469	2	Y	64					107
							70	9									
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	217	1	2359	2	Y	73	72	1			108
							80	9									
03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	209	1	2287	2	Y	72	84	1			96
							79	9									
04	2670	X	2426	-0-	-244	-0-	220	1	2159	2	Y	43	43	1			96
							47	9									
05	2945	X	2399	-0-	-546	-0-	204	1	2119	2	Y	69	91	1			74
							76	9									
06	2850	X	2478	-0-	-372	-0-	227	1	2195	2	Y	51	45	1			80
							56	9									

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) 08524 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
A. K. EAST FEE WELL #: 32 RRCID -> 215425 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4756 - 4964

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, A. K. FEE WELL #: 33 RRCID -> 218835 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.) 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
EAST, A. K. FEE WELL #: 18 RRCID -> 158048 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3982 - 3985

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.)//CONT.// 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 291678
EAST, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 184542 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

*07	2046 #	2186	-0-	140	B	-24947	37	1	2149	2	N	-0-					53
*08	2046 #	2172	-0-	126	B	-24821	239	1	1933	2	N	-0-					53
*09	3330	2188	-0-	-1142	B	-25963	255	1	1933	2	N	-0-					53
*10	3441	2351	-0-	-1090	B	-27053	288	1	2063	2	N	-0-					53
*11	3330	3011	-0-	-319	B	-27372	366	1	2645	2	N	-0-					53
*12	2263 #	2956	-0-	693	B	-26679	346	1	2610	2	N	-0-					53
*01	2356 #	2877	-0-	521	B	-26158	347	1	2530	2	N	-0-					53
*02	2800 #	2641	-0-	-159	B	-26317	324	1	2317	2	N	-0-					53
*03	3100 #	2770	-0-	-330	B	-26647	348	1	2422	2	N	-0-					53
*04	3000 #	2632	-0-	-368	B	-27015	333	1	2299	2	N	-0-					53
*05	2945 #	2807	-0-	-138	B	-27153	359	1	2448	2	N	-0-					53
06	2820 #	2627	-0-	-193	B	-27346	338	1	2289	2	N	-0-					53

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

*07	651 N	603	-0-	-48	B	-19613	52	1	551	2	N	-0-					68
*08	744 N	934	-0-	190	B	-19423	69	1	865	2	N	-0-					68
*09	660 N	825	-0-	165	B	-19258	63	1	762	2	N	-0-					68
*10	620 N	910	-0-	290	B	-18968	83	1	827	2	N	-0-					68
*11	900 N	661	-0-	-239	B	-18968	73	1	588	2	N	-0-					68
*12	868 N	835	-0-	-33	B	-18968	77	1	758	2	N	-0-					68
*01	899 N	707	-0-	-192	B	-18968	69	1	638	2	N	-0-					68
*02	616 N	798	-0-	182	B	-18786	78	1	720	2	N	-0-					68
*03	837 N	839	-0-	2	B	-18784	79	1	760	2	N	-0-					68
*04	690 N	568	-0-	-122	B	-18784	55	1	513	2	N	-0-	50	1			18
*05	899 N	587	-0-	-312	B	-18784	60	1	527	2	N	-0-					18
06	810 N	682	-0-	-128	B	-18784	68	1	614	2	N	-0-					18

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11080 - 11166

01	2575 N	2575	-0-	-0-		-0-	2575	2			Y	-0-					1
02	2324 X	2043	-0-	-281		-0-	2043	2			Y	-0-					1
03	2573 X	2381	-0-	-192		-0-	2381	2			Y	-0-					1
04	2460 X	1879	-0-	-581		-0-	1879	2			Y	-0-					1
05	2542 X	2420	-0-	-122		-0-	2420	2			Y	-0-					1
06	2460 X	1887	-0-	-573		-0-	1887	2			Y	-0-					1

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	3250	-0-	-1370	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	3025	-0-	-1408	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
06	4290	X	3070	-0-	-1220	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 76 RRCID -> 182981 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9735 - 10754

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

01	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 2 RRCID -> 195369 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9650 - 9670

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
*06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					2
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					2
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					2
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					2
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					2
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			Y	-0-					2

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					3
02	2352	N	2106	-0-	-246	-0-	2106	2			Y	-0-					3
03	2573	N	2218	-0-	-355	-0-	2218	2			Y	-0-					3
04	2400	N	2030	-0-	-370	-0-	2030	2			Y	-0-					3
05	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	2265	2			Y	-0-					3
*06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					3

MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	872	-0-	-182	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEPEE PETROLEUM CO., INC. 843108
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5279	-0-	-1355	-0-	336	1	4896	3	N	43					262
							47	9									
02	6636	X	3583	-0-	-3053	-0-	364	1	3178	3	N	37					299
							41	9									
03	7347	X	3587	-0-	-3760	-0-	345	1	3194	3	N	44	151	1			192
							48	9									
04	7110	X	3405	-0-	-3705	-0-	338	1	3020	3	N	43	172	1			63
							47	9									
05	6262	X	3677	-0-	-2585	-0-	376	1	3257	3	N	40					103
							44	9									
06	5100	X	3162	-0-	-1938	-0-	386	1	2769	3	N	6					109
							7	9									

ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	264	1	3856	3	N	49					274
							54	9									
02	3612	X	2350	-0-	-1262	-0-	236	1	2064	3	N	45					319
							50	9									
03	4309	X	2663	-0-	-1646	-0-	255	1	2368	3	N	36	190	1			165
							40	9									
04	4170	X	2634	-0-	-1536	-0-	262	1	2335	3	N	34					199
							37	9									
05	4309	X	2221	-0-	-2088	-0-	224	1	1940	3	N	52					251
							57	9									
06	4050	X	1794	-0-	-2256	-0-	214	1	1536	3	N	40	196	1			95
							44	9									

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BOPCO, L.P. 082967
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 009423 COMPL. DATE 08/27/1952 TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	#	3972	-0-	-647	-0-	970	1	2940	2	N	56					150
							62	9									
02	4116	#	3664	-0-	-452	-0-	846	1	2770	2	N	44					194
							48	9									
03	4557	#	4281	-0-	-276	-0-	967	1	3262	2	N	47	176	1			65
							52	9									
04	4371	R	4371	-0-	-0-	-0-	1034	1	3286	2	N	46	70	1			41
							51	9									
05	4551	R	4551	-0-	-0-	-0-	1208	1	3297	2	N	42					83
							46	9									
*06	4297	R	4297	-0-	-0-	-0-	1110	1	3145	2	N	38					121
							42	9									

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) //CONT.// 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 901-S WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	271	1	11645	2	Y	60	44	0			32
							66	9									
02	7840	X	7221	-0-	-619	-0-	188	1	7002	2	Y	28	48	0			12
							31	9									
03	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	214	1	8540	2	Y	30	35	0			7
							33	9									
04	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	249	1	11181	2	Y	37	34	0			10
							41	9									
05	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	234	1	9536	2	Y	54	55	0			9
							59	9									
*06	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	561	1	10085	2	Y	68	14	0			63
							75	9									

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 885-S (5A SAND) //CONT.// 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (FRIO 3900) 09646 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
TIJERINA WELL #: 5 RRCID -> 261620 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3950 - 3970

01	7781 #	5	-0-	-7776	-0-	5	2			N	-0-					157
02	7028 #	-0-	-0-	-7028	-0-					N	-0-					157
03	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					157
04	7571 R	7571	-0-	-0-	-0-	330	1	7220	2	N	19					176
						21	9									
05	12062	12062	-0-	-0-	-0-	435	1	11585	2	N	38	179	1			35
						42	9									
*06	9416 R	9416	-0-	-0-	-0-	405	1	8997	2	N	13					48
						14	9									

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (FRIO 5100) 09646 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 176556 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5040 - 5044

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
GARCIA, J A WELL #: 4 RRCID -> 206845 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2012 - PLUGGED 08/27/12

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	10 1 1 9		122	3	Y	-0-					11
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11 1		136	3	Y	-0-					11
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14 1		169	3	Y	-0-	10	1			1
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13 1		164	3	Y	-0-					1
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14 1		154	3	Y	-0-					1
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12 1 1 9		136	3	Y	1	1	1			1

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	111 1		1423	3	Y	-0-					3
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	101 1 11 9		1238	3	Y	10					13
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	118 1 12 9		1403	3	Y	11	12	1			12
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	110 1		1348	3	Y	-0-					12
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	114 1 3 9		1304	3	Y	3	1	8			14
*06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	109 1 1 9		1275	3	Y	1	10	1			5

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56265	X	31408	-0-	-24857	-0-	1550 1 83 9		29775	3	Y	75	55	1	7	8	41
02	56112	X	22545	-0-	-33567	-0-	1190 1 3 9		21352	3	Y	3	42	1			2
03	58125	X	22565	-0-	-35560	-0-	1213 1 59 9		21293	3	Y	54	2	1	6	8	48
04	42990	X	19126	-0-	-23864	-0-	1063 1 50 9		18013	3	Y	45	51	1			42
05	34875	X	20266	-0-	-14609	-0-	1075 1 7 9		19184	3	Y	6	38	1	6	8	4
06	30390	X	18925	-0-	-11465	-0-	988 1 32 9		17905	3	Y	29	1	1	6	8	26

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	84	1	1145	3	Y	24	46	1			19
							26	9									
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	100	1	1362	3	Y	-0-	16	1			3
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	100	1	1416	3	Y	-0-	2	1			1
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	90	1	1406	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1612	N	1115	-0-	-497	-0-	72	1	1043	3	Y	-0-					-0-
*06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	118	1	1466	3	Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					106
02	1848	N	1815	-0-	-33	-0-	1815	2			N	-0-					106
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					106
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					106
05	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	1825	2			N	-0-					106
06	2190	N	1069	-0-	-1121	-0-	1069	2			N	-0-					106

BLUE STEEL (VX - COMMERCIAL ART) 09890 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
RIALITOS WELL #: 1 C RRCID -> 134049 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8274 - 8293

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE STEEL (VX - FELIZ NAVIDAD) 09890 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
RIALITOS WELL #: 1 T RRCID -> 134048 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7513 - 7526

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	74	1	155	2	N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	54	1	111	2	N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	39	1	128	2	N	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	37	1	119	2	N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	38	1	116	2	N	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	21	1	64	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	N	-0-					-0-
							14	3									
02	448	N	303	-0-	-145	-0-	20	1	272	2	N	-0-					-0-
							11	3									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	N	-0-					-0-
							16	3									
04	750	N	477	-0-	-273	-0-	10	1	447	2	N	-0-					-0-
							20	3									
05	341	N	225	-0-	-116	-0-	3	1	209	2	N	-0-					-0-
							13	3									
06	420	N	38	-0-	-382	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
							2	3									

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	294	1	4549	2	N	-0-					-0-
							186	3									
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	274	1	4101	2	N	-0-					-0-
							165	3	1	4							
03	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	335	1	4663	2	N	-0-					-0-
							195	3	1	4							
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	346	1	4447	2	N	-0-					-0-
							203	3	1	4							
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	314	1	4395	2	N	-0-					-0-
							264	3	1	4							
*06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	298	1	4263	2	N	-0-					-0-
							298	3	1	4							

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 216172 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
							5	3									
02	252	N	116	-0-	-136	-0-	8	1	104	2	N	-0-					-0-
							4	3									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
							5	3									
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	3	1	159	2	N	-0-					-0-
							7	3									
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	199	2	N	-0-					-0-
							12	3									
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	160	2	N	-0-					-0-
							11	3									

GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10062 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 1 RRCID -> 157338 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	133	-0-	-363	-0-	21	1	112	2	N	-0-					-0-
02	392	X	41	-0-	-351	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
03	434	X	41	-0-	-393	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8 4	1 3	96	2	N	-0-					-0-
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	7 4	1 3	98	2	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9 5	1 3	114	2	N	-0-					-0-
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	3 6	1 3	130	2	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2 9	1 3	144	2	N	-0-					-0-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2 8	1 3	120	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378

01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	48 25	1 3	609	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	820	-0-	-720	-0-	55 30	1 3	735	2	N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	67 35	1 3	847	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	750	-0-	-570	-0-	15 32	1 3	703	2	N	-0-					-0-
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	13 45	1 3	758	2	N	-0-					-0-
06	930	N	807	-0-	-123	-0-	12 52	1 3	743	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164869 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	190	1	2935	2	N	-0-					-0-
							120	3									
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	210	1	3147	2	N	-0-					-0-
							126	3									
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	256	1	3558	2	N	-0-					-0-
							149	3	1	4							
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	323	1	4144	2	N	-0-					-0-
							189	3	1	4							
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	307	1	4294	2	N	-0-					-0-
							258	3	1	4							
*06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	331	1	4736	2	N	-0-					-0-
							331	3	1	4							

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 10968 - 11984

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9059 - 9888

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183163 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187314 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189703 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	85	1	1320	2	N	-0-					-0-
							54	3									
02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	93	1	1395	2	N	-0-					-0-
							56	3									
03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	128	1	1779	2	N	-0-					-0-
							75	3									
04	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	106	1	1364	2	N	-0-					-0-
							62	3									
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	91	1	1273	2	N	-0-					-0-
							76	3									
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	90	1	1295	2	N	-0-					-0-
							91	3									

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 197650 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284

01	5239	X	5021	-0-	-218	-0-	293	1	4542	2	N	-0-					-0-
							186	3									
02	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	300	1	4493	2	N	-0-					-0-
							181	3	1	4							
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	310	1	4317	2	N	-0-					-0-
							181	3	1	4							
04	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	294	1	3775	2	N	-0-					-0-
							172	3	1	4							
05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	376	1	5268	2	N	-0-					-0-
							316	3	1	4							
*06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	333	1	4760	2	N	-0-					-0-
							333	3	1	4							

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	5823	-0-	-1617	-0-	340	1	5267	2	N	-0-					-0-
							215	3	1	4							
02	6440	X	5216	-0-	-1224	-0-	314	1	4712	2	N	-0-					-0-
							189	3	1	4							
03	7130	X	5834	-0-	-1296	-0-	376	1	5238	2	N	-0-					-0-
							219	3	1	4							
04	6900	X	5511	-0-	-1389	-0-	382	1	4904	2	N	-0-					-0-
							224	3	1	4							
05	5983	X	5644	-0-	-339	-0-	356	1	4988	2	N	-0-					-0-
							299	3	1	4							
06	5640	X	5446	-0-	-194	-0-	334	1	4777	2	N	-0-					-0-
							334	3	1	4							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 257354 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 169426 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166626 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	750	1	1563	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2010	-0-	-146	-0-	653	1	1357	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2247	-0-	-109	-0-	524	1	1723	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2181	-0-	-69	-0-	514	1	1667	2	N	-0-					-0-
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	561	1	1690	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1770	-0-	-390	-0-	438	1	1332	2	N	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAQUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	160	1	171	2	N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	119	1	230	2	N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	120	1	176	2	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	298	-0-	-167	-0-	144	1	154	2	N	-0-					-0-
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	105	1	203	2	N	-0-					-0-
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	124	1	182	2	N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	440	-0-	-242	-0-	213	1	227	2	N	-0-			-0-
02	700	N	559	-0-	-141	-0-	190	1	369	2	N	-0-			-0-
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	228	1	334	2	N	-0-			-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
05	620	N	258	-0-	-362	-0-	258	2			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	76	1	81	2	N	-0-			-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	47	1	92	2	N	-0-			-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	75	1	110	2	N	-0-			-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	78	1	83	2	N	-0-			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	40	1	77	2	N	-0-			-0-
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	22	1	32	2	N	-0-			-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-			-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

01	62	N	44	-0-	-18	-0-	21	1	23	2	N	-0-			-0-
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	18	1	35	2	N	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	27	1	39	2	N	-0-			-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	59	1	750	2	N	-0-					-0-
							31	3									
02	1484	N	724	-0-	-760	-0-	49	1	649	2	N	-0-					-0-
							26	3									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	60	1	759	2	N	-0-					-0-
							32	3									
04	1620	N	811	-0-	-809	-0-	16	1	760	2	N	-0-					-0-
							35	3									
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	12	1	749	2	N	-0-					-0-
							45	3									
06	810	N	758	-0-	-52	-0-	11	1	698	2	N	-0-					-0-
							49	3									

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	63	1	972	2	N	-0-					-0-
							40	3									
02	1988	N	963	-0-	-1025	-0-	58	1	870	2	N	-0-					-0-
							35	3									
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	68	1	945	2	N	-0-					-0-
							40	3									
04	2070	N	998	-0-	-1072	-0-	69	1	888	2	N	-0-					-0-
							41	3									
05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	63	1	878	2	N	-0-					-0-
							53	3									
06	1020	N	939	-0-	-81	-0-	58	1	823	2	N	-0-					-0-
							58	3									

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-					-0-
							6	3									
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
							5	3									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	-0-					-0-
							8	3									
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	6	1	273	2	N	-0-					-0-
							12	3									
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	5	1	287	2	N	-0-					-0-
							17	3									
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	4	1	259	2	N	-0-					-0-
							18	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	5856	-0-	-1243	-0-	410	1	5231	2	N	-0-					-0-
							214	3	1	4							
02	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	372	1	4976	2	N	-0-					-0-
							200	3	1	4							
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	504	1	6345	2	N	-0-					-0-
							266	3	1	4							
04	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	128	1	5929	2	N	-0-					-0-
							271	3	1	4							
05	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	107	1	6453	2	N	-0-					-0-
							387	3	1	4							
*06	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	83	1	5142	2	N	-0-					-0-
							359	3	1	4							

USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2744	-0-	-604	-0-	160	1	2483	2	N	-0-					-0-
							101	3									
02	2772	X	2483	-0-	-289	-0-	150	1	2243	2	N	-0-					-0-
							90	3									
03	3069	X	2738	-0-	-331	-0-	177	1	2458	2	N	-0-					-0-
							103	3									
04	2970	X	2612	-0-	-358	-0-	181	1	2325	2	N	-0-					-0-
							106	3									
05	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	171	1	2399	2	N	-0-					-0-
							144	3									
06	2640	N	2636	-0-	-4	-0-	162	1	2312	2	N	-0-					-0-
							162	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	45	1	570	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	1148	N	587	-0-	-561	-0-	39	1	527	2	N	-0-					-0-
							21	3									
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	591	2	N	-0-					-0-
							25	3									
04	1230	N	662	-0-	-568	-0-	13	1	621	2	N	-0-					-0-
							28	3									
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	11	1	646	2	N	-0-					-0-
							39	3									
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	649	2	N	-0-					-0-
							45	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	531	2	N	-0-					-0-
							22	3									
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	39	1	581	2	N	-0-					-0-
							23	3									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	66	1	917	2	N	-0-					-0-
							38	3									
04	3000	N	5946	-0-	2946	2946	412	1	5291	2	N	-0-					-0-
							242	3	1	4							
05	3100	N	4411	-0-	1311	4257	278	1	3898	2	N	-0-					-0-
							234	3	1	4							
*06	3000	N	3475	-0-	475	4732	213	1	3048	2	N	-0-					-0-
							213	3	1	4							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 154277 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10676 - 11717

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

01	2139	X	2009	-0-	-130	-0-	141	1	1795	2	N	-0-					-0-
							73	3									
02	1932	X	1720	-0-	-212	-0-	115	1	1543	2	N	-0-					-0-
							62	3									
03	2139	X	2058	-0-	-81	-0-	146	1	1835	2	N	-0-					-0-
							77	3									
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	51	1	2355	2	N	-0-					-0-
							108	3									
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	31	1	1844	2	N	-0-					-0-
							111	3									
06	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	28	1	1733	2	N	-0-					-0-
							121	3									

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 106 RRCID -> 157348 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 13398 PERF. N/A

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	29 15	1 3	375	2	N	-0-					-0-
02	840	N	368	-0-	-472	-0-	25 13	1 3	330	2	N	-0-					-0-
03	434	N	367	-0-	-67	-0-	26 14	1 3	327	2	N	-0-					-0-
04	810	N	372	-0-	-438	-0-	8 16	1 3	348	2	N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	6 22	1 3	360	2	N	-0-					-0-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	6 24	1 3	343	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

01	3131	X	2574	-0-	-557	-0-	150 95	1 3	2329	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2565	-0-	-179	-0-	155 93	1 3	2317	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	183 107	1 3	2551	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2706	-0-	-234	-0-	188 110	1 3	2408	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2758	-0-	-94	-0-	174 146	1 3	2438	2	N	-0-					-0-
06	2760	N	2735	-0-	-25	-0-	168 168	1 3	2399	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160891 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10052 - 10250

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2417	-0-	-590	-0-	169	1	2160	2	N	-0-			-0-
							88	3							
02	2716	X	2440	-0-	-276	-0-	164	1	2188	2	N	-0-			-0-
							88	3							
03	3007	X	2374	-0-	-633	-0-	168	1	2117	2	N	-0-			-0-
							89	3							
04	2910	X	2312	-0-	-598	-0-	47	1	2166	2	N	-0-			-0-
							99	3							
05	2697	N	2371	-0-	-326	-0-	37	1	2202	2	N	-0-			-0-
							132	3							
*06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	37	1	2278	2	N	-0-			-0-
							159	3							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 2011 RRCID -> 161164 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10061 - 10398

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9053 - 9888

01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	230	1	3565	2	N	-0-					-0-
							146	3									
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	179	1	2686	2	N	-0-					-0-
							108	3									
03	2573	X	1969	-0-	-604	-0-	127	1	1768	2	N	-0-					-0-
							74	3									
04	2490	X	1879	-0-	-611	-0-	130	1	1673	2	N	-0-					-0-
							76	3									
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	191	1	2672	2	N	-0-					-0-
							160	3									
06	2490	X	1812	-0-	-678	-0-	111	1	1590	2	N	-0-					-0-
							111	3									

USA WELL #: 309 RRCID -> 164870 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	439	2	N	-0-					-0-
							18	3									
02	980	N	542	-0-	-438	-0-	36	1	486	2	N	-0-					-0-
							20	3									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	750	2	N	-0-					-0-
							31	3									
04	960	N	541	-0-	-419	-0-	11	1	507	2	N	-0-					-0-
							23	3									
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	11	1	689	2	N	-0-					-0-
							41	3									
06	810	N	717	-0-	-93	-0-	11	1	660	2	N	-0-					-0-
							46	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3010 RRCID -> 177922 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10638 - 12318

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	47	1	727	2	N	-0-					-0-
							30	3									
02	1008	N	693	-0-	-315	-0-	42	1	626	2	N	-0-					-0-
							25	3									
03	806	N	608	-0-	-198	-0-	39	1	546	2	N	-0-					-0-
							23	3									
04	1080	N	600	-0-	-480	-0-	42	1	534	2	N	-0-					-0-
							24	3									
05	775	N	600	-0-	-175	-0-	38	1	530	2	N	-0-					-0-
							32	3									
06	600	N	538	-0-	-62	-0-	33	1	472	2	N	-0-					-0-
							33	3									

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	5906	-0-	-1875	-0-	414	1	5276	2	N	-0-					-0-
							215	3	1	4							
02	6972	X	6291	-0-	-681	-0-	422	1	5641	2	N	-0-					-0-
							227	3	1	4							
03	7719	X	6020	-0-	-1699	-0-	426	1	5368	2	N	-0-					-0-
							225	3	1	4							
04	7470	X	4031	-0-	-3439	-0-	82	1	3776	2	N	-0-					-0-
							172	3	1	4							
05	6975	X	4579	-0-	-2396	-0-	71	1	4252	2	N	-0-					-0-
							255	3	1	4							
06	6750	X	4368	-0-	-2382	-0-	65	1	4021	2	N	-0-					-0-
							281	3	1	4							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3497	-0-	-1122	-0-	245	1	3124	2	N	-0-					-0-
							128	3									
02	3584	X	3147	-0-	-437	-0-	211	1	2823	2	N	-0-					-0-
							113	3									
03	3968	X	3509	-0-	-459	-0-	249	1	3129	2	N	-0-					-0-
							131	3									
04	3840	X	3809	-0-	-31	-0-	77	1	3568	2	N	-0-					-0-
							163	3	1	4							
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	61	1	3690	2	N	-0-					-0-
							221	3	1	4							
*06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	62	1	3794	2	N	-0-					-0-
							265	3	1	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6451	-0-	-1299	-0-	452	1	5763	2	N	-0-					-0-
							235	3	1	4							
02	6804	X	5703	-0-	-1101	-0-	383	1	5113	2	N	-0-					-0-
							206	3	1	4							
03	7533	X	6365	-0-	-1168	-0-	451	1	5675	2	N	-0-					-0-
							238	3	1	4							
04	7290	X	6555	-0-	-735	-0-	133	1	6141	2	N	-0-					-0-
							280	3	1	4							
05	6665	X	6241	-0-	-424	-0-	96	1	5796	2	N	-0-					-0-
							348	3	1	4							
*06	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	104	1	6394	2	N	-0-					-0-
							447	3	1	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3844	-0-	-899	-0-	269	1	3435	2	N	-0-					-0-
							140	3									
02	3948	X	3414	-0-	-534	-0-	229	1	3062	2	N	-0-					-0-
							123	3									
03	4371	X	3871	-0-	-500	-0-	274	1	3451	2	N	-0-					-0-
							145	3	1	4							
04	4230	X	3660	-0-	-570	-0-	74	1	3428	2	N	-0-					-0-
							157	3	1	4							
05	3875	X	2839	-0-	-1036	-0-	44	1	2637	2	N	-0-					-0-
							158	3									
06	3750	X	3260	-0-	-490	-0-	49	1	3000	2	N	-0-					-0-
							210	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3242	-0-	-1129	-0-	189 120	1 3	2933	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2818	-0-	-402	-0-	170 102	1 3	2546	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2848	-0-	-717	-0-	184 107	1 3	2557	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	1956	-0-	-1494	-0-	136 79	1 3	1741	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	1598	-0-	-1719	-0-	101 85	1 3	1412	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	1680	-0-	-1470	-0-	103 103	1 3	1474	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

01	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	559 291	1 3	7126 1	2 4	N	-0-					-0-
02	7476	X	6875	-0-	-601	-0-	461 248	1 3	6165 1	2 4	N	-0-					-0-
03	8277	X	7478	-0-	-799	-0-	530 279	1 3	6668 1	2 4	N	-0-					-0-
04	8010	X	6742	-0-	-1268	-0-	137 288	1 3	6316 1	2 4	N	-0-					-0-
05	7967	X	6713	-0-	-1254	-0-	104 374	1 3	6234 1	2 4	N	-0-					-0-
06	7710	X	6573	-0-	-1137	-0-	98 423	1 3	6051 1	2 4	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	69	1	1067	2	N	-0-					-0-
							44	3									
02	2240	N	1046	-0-	-1194	-0-	63	1	945	2	N	-0-					-0-
							38	3									
03	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	75	1	1044	2	N	-0-					-0-
							44	3									
04	2280	N	1096	-0-	-1184	-0-	76	1	975	2	N	-0-					-0-
							45	3									
05	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	69	1	964	2	N	-0-					-0-
							58	3									
06	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	64	1	917	2	N	-0-					-0-
							64	3									

BOB WEST (L-15) 10041 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
USA WELL #: 201 RRCID -> 151284 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 9544 - 9602

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	55	1	116	2	N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	244	1	507	2	N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	223	1	731	2	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	182	1	589	2	N	-0-					-0-
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	205	1	616	2	N	-0-					-0-
06	930	N	760	-0-	-170	-0-	188	1	572	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	125	1	259	2	N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	122	1	252	2	N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	98	1	323	2	N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	90	1	292	2	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	101	1	304	2	N	-0-					-0-
06	420	N	326	-0-	-94	-0-	81	1	245	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	70	1	147	2	N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	64	1	132	2	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	51	1	166	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	49	1	161	2	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	54	1	163	2	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	51	1	157	2	N	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	225	1	240	2	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	164	1	318	2	N	-0-					-0-
03	496	N	343	-0-	-153	-0-	139	1	204	2	N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	527	N	305	-0-	-222	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	559	1	598	2	N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	354	1	688	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	877	-0-	-456	-0-	356	1	521	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	971	-0-	-139	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	530	-0-	-617	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	48	1	51	2	N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	40	1	77	2	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	52	1	77	2	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	252	1	269	2	N	-0-					-0-
02	700	N	421	-0-	-279	-0-	143	1	278	2	N	-0-					-0-
03	651	N	510	-0-	-141	-0-	207	1	303	2	N	-0-					-0-
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

01	1426	N	213	-0-	-1213	-0-	103	1	110	2	N	-0-					-0-
02	952	N	182	-0-	-770	-0-	62	1	120	2	N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	93	1	137	2	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684

01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	407	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	812	N	415	-0-	-397	-0-	28	1	372	2	N	-0-					-0-
							15	3									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	N	-0-					-0-
							18	3									
04	870	N	278	-0-	-592	-0-	6	1	260	2	N	-0-					-0-
							12	3									
05	465	N	193	-0-	-272	-0-	3	1	179	2	N	-0-					-0-
							11	3									
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	7	1	455	2	N	-0-					-0-
							32	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	270 141	1 3	3441	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	3513	-0-	-295	-0-	236 127	1 3	3150	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	3875	-0-	-341	-0-	274 145	1 3	3455 1	2 4	N	-0-			-0-
04	4080	X	3529	-0-	-551	-0-	72 151	1 3	3305 1	2 4	N	-0-			-0-
05	3875	X	3405	-0-	-470	-0-	53 190	1 3	3161 1	2 4	N	-0-			-0-
06	3750	X	3553	-0-	-197	-0-	53 229	1 3	3270 1	2 4	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	64 34	1 3	822	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	884	-0-	-348	-0-	59 32	1 3	793	2	N	-0-			-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	71 37	1 3	891	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1008	-0-	-762	-0-	20 43	1 3	945	2	N	-0-			-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	16 59	1 3	992	2	N	-0-			-0-
*06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	15 65	1 3	930	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26 13	1 3	329	2	N	-0-			-0-
02	644	N	338	-0-	-306	-0-	23 12	1 3	303	2	N	-0-			-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	27 14	1 3	337	2	N	-0-			-0-
04	690	N	376	-0-	-314	-0-	8 16	1 3	352	2	N	-0-			-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	6 22	1 3	367	2	N	-0-			-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	5 22	1 3	319	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT"A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6177	-0-	-1108	-0-	361	1	5587	2	N	-0-					-0-
							228	3	1	4							
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	339	1	5075	2	N	-0-					-0-
							204	3	1	4							
03	6014	X	5955	-0-	-59	-0-	384	1	5346	2	N	-0-					-0-
							224	3	1	4							
04	5820	X	5717	-0-	-103	-0-	396	1	5088	2	N	-0-					-0-
							232	3	1	4							
05	6014	X	5115	-0-	-899	-0-	323	1	4520	2	N	-0-					-0-
							271	3	1	4							
06	5820	X	5578	-0-	-242	-0-	342	1	4893	2	N	-0-					-0-
							342	3	1	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147598 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	202	1	2581	2	N	-0-					-0-
							105	3									
02	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	146	1	1949	2	N	-0-					-0-
							78	3									
03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	190	1	2388	2	N	-0-					-0-
							100	3									
04	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	39	1	1801	2	N	-0-					-0-
							82	3									
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	34	1	2046	2	N	-0-					-0-
							123	3									
*06	3000	N	3180	-0-	180	180	47	1	2927	2	N	-0-					-0-
							205	3	1	4							

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	12543	-0-	-3174	-0-	733	1	11346	2	N	-0-					-0-
							463	3	1	4							
02	14756	X	7188	-0-	-7568	-0-	433	1	6493	2	N	-0-					-0-
							261	3	1	4							
03	16337	X	13598	-0-	-2739	-0-	877	1	12208	2	N	-0-					-0-
							511	3	2	4							
04	15810	X	12185	-0-	-3625	-0-	845	1	10843	2	N	-0-					-0-
							495	3	2	4							
05	15004	X	13041	-0-	-1963	-0-	823	1	11525	2	N	-0-					-0-
							691	3	2	4							
06	13170	X	12243	-0-	-927	-0-	750	1	10740	2	N	-0-					-0-
							751	3	2	4							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

01	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	819	1	12683	2	N	-0-					-0-
							518	3	1	4							
02	15176	X	12951	-0-	-2225	-0-	781	1	11698	2	N	-0-					-0-
							470	3	2	4							
03	16802	X	14471	-0-	-2331	-0-	933	1	12992	2	N	-0-					-0-
							544	3	2	4							
04	16260	X	13289	-0-	-2971	-0-	921	1	11826	2	N	-0-					-0-
							540	3	2	4							
05	14353	X	13405	-0-	-948	-0-	846	1	11846	2	N	-0-					-0-
							711	3	2	4							
06	14010	X	13249	-0-	-761	-0-	812	1	11622	2	N	-0-					-0-
							813	3	2	4							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

01	7564	X	3165	-0-	-4399	-0-	222	1	2828	2	N	-0-					-0-
							115	3									
02	3220	X	3024	-0-	-196	-0-	203	1	2712	2	N	-0-					-0-
							109	3									
03	3565	X	3281	-0-	-284	-0-	232	1	2926	2	N	-0-					-0-
							123	3									
04	3450	X	3300	-0-	-150	-0-	67	1	3091	2	N	-0-					-0-
							141	3	1	4							
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	56	1	3370	2	N	-0-					-0-
							202	3	1	4							
*06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	53	1	3238	2	N	-0-					-0-
							226	3	1	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	11223	-0-	-4990	-0-	656	1	10151	2	N	-0-			-0-
							415	3	1	4					
02	12460	X	9548	-0-	-2912	-0-	576	1	8624	2	N	-0-			-0-
							347	3	1	4					
03	13795	X	10595	-0-	-3200	-0-	683	1	9513	2	N	-0-			-0-
							398	3	1	4					
04	13350	X	11920	-0-	-1430	-0-	826	1	10608	2	N	-0-			-0-
							484	3	2	4					
05	13795	X	11541	-0-	-2254	-0-	728	1	10199	2	N	-0-			-0-
							612	3	2	4					
*06	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	726	1	10394	2	N	-0-			-0-
							727	3	2	4					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	38	1	483	2	N	-0-			-0-
							20	3							
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	29	1	388	2	N	-0-			-0-
							16	3							
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	25	1	320	2	N	-0-			-0-
							13	3							
04	1050	N	197	-0-	-853	-0-	4	1	185	2	N	-0-			-0-
							8	3							
05	465	N	130	-0-	-335	-0-	2	1	121	2	N	-0-			-0-
							7	3							
06	360	N	121	-0-	-239	-0-	2	1	111	2	N	-0-			-0-
							8	3							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	189	1	2921	2	N	-0-			-0-
							119	3							
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	153	1	2292	2	N	-0-			-0-
							92	3							
03	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	144	1	2010	2	N	-0-			-0-
							84	3							
04	1230	X	1181	-0-	-49	-0-	82	1	1051	2	N	-0-			-0-
							48	3							
05	1271	X	842	-0-	-429	-0-	53	1	744	2	N	-0-			-0-
							45	3							
*06	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	131	1	1873	2	N	-0-			-0-
							131	3							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 106 RRCID -> 156879 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13398 PERF.10976 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	104	1	1614	2	N	-0-					-0-
							66	3									
02	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	92	1	1382	2	N	-0-					-0-
							56	3									
03	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	108	1	1505	2	N	-0-					-0-
							63	3									
04	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	110	1	1411	2	N	-0-					-0-
							64	3									
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	111	1	1558	2	N	-0-					-0-
							93	3									
*06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	116	1	1663	2	N	-0-					-0-
							116	3									

USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	919	1	14231	2	N	-0-					-0-
							581	3	1	4							
02	17808	X	8499	-0-	-9309	-0-	512	1	7677	2	N	-0-					-0-
							309	3	1	4							
03	19716	X	7661	-0-	-12055	-0-	494	1	6878	2	N	-0-					-0-
							288	3	1	4							
04	19080	X	7851	-0-	-11229	-0-	544	1	6987	2	N	-0-					-0-
							319	3	1	4							
05	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	1042	1	14592	2	N	-0-					-0-
							875	3	3	4							
*06	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	999	1	14302	2	N	-0-					-0-
							1000	3	3	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	69 43	1 3	1063	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1073	-0-	-1055	-0-	65 39	1 3	969	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	77 45	1 3	1079	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1138	-0-	-1142	-0-	79 46	1 3	1013	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	74 62	1 3	1036	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	65 65	1 3	935	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160892 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11100 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 160919 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 13315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	N	-0-					-0-
							14	3									
02	728	N	426	-0-	-302	-0-	29	1	382	2	N	-0-					-0-
							15	3									
03	496	N	380	-0-	-116	-0-	27	1	339	2	N	-0-					-0-
							14	3									
04	750	N	429	-0-	-321	-0-	9	1	402	2	N	-0-					-0-
							18	3									
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	7	1	403	2	N	-0-					-0-
							24	3									
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	7	1	456	2	N	-0-					-0-
							32	3									

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

01	8463	X	1191	-0-	-7272	-0-	70	1	1077	2	N	-0-					-0-
							44	3									
02	9604	X	2908	-0-	-6696	-0-	175	1	2627	2	N	-0-					-0-
							106	3									
03	10633	X	7803	-0-	-2830	-0-	503	1	7006	2	N	-0-					-0-
							293	3	1	4							
04	7230	X	5531	-0-	-1699	-0-	383	1	4922	2	N	-0-					-0-
							225	3	1	4							
05	7471	X	5073	-0-	-2398	-0-	320	1	4483	2	N	-0-					-0-
							269	3	1	4							
06	7560	X	4754	-0-	-2806	-0-	291	1	4170	2	N	-0-					-0-
							292	3	1	4							

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	136	1	2110	2	N	-0-					-0-
							86	3									
02	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	131	1	1968	2	N	-0-					-0-
							79	3									
03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	148	1	2063	2	N	-0-					-0-
							86	3									
04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	155	1	1987	2	N	-0-					-0-
							91	3									
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	150	1	2106	2	N	-0-					-0-
							126	3									
*06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	133	1	1898	2	N	-0-					-0-
							133	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2336	-0-	-1601	-0-	164 85	1 3	2087	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2188	-0-	-1004	-0-	147 79	1 3	1962	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2955	-0-	-579	-0-	209 110	1 3	2636	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2533	-0-	-887	-0-	51 108	1 3	2374	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2697	-0-	-31	-0-	42 150	1 3	2505	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2728	-0-	-122	-0-	41 176	1 3	2511	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	52 27	1 3	667	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	679	-0-	-665	-0-	46 24	1 3	609	2	N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	54 29	1 3	685	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	716	-0-	-724	-0-	15 31	1 3	670	2	N	-0-					-0-
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	11 41	1 3	680	2	N	-0-					-0-
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	11 46	1 3	655	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164868 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12547 PERF.10008 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	46 29	1 3	712	2	N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	45 27	1 3	670	2	N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	55 32	1 3	759	2	N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	56 33	1 3	721	2	N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	52 44	1 3	732	2	N	-0-					-0-
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	49 49	1 3	700	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10688 - 11634

01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	75 39	1 3	952	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	959	-0-	-861	-0-	64 35	1 3	860	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	74 39	1 3	936	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	917	-0-	-1033	-0-	19 39	1 3	859	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	16 58	1 3	971	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	15 65	1 3	929	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331 X	7723	-0-	-1608	-0-	451	1	6986	2	N	-0-					-0-
						285	3	1	4							
02	7896 X	5859	-0-	-2037	-0-	353	1	5292	2	N	-0-					-0-
						213	3	1	4							
03	8742 X	8063	-0-	-679	-0-	520	1	7239	2	N	-0-					-0-
						303	3	1	4							
04	8460 X	7699	-0-	-761	-0-	534	1	6851	2	N	-0-					-0-
						313	3	1	4							
05	8556 X	7694	-0-	-862	-0-	485	1	6800	2	N	-0-					-0-
						408	3	1	4							
06	7800 X	6920	-0-	-880	-0-	424	1	6071	2	N	-0-					-0-
						424	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 3010 RRCID -> 177921 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 13081 PERF.11593 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	3297	-0-	-3275	-0-	193 122	1 3	2982	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	2998	-0-	-726	-0-	181 109	1 3	2708	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3367	-0-	-756	-0-	217 127	1 3	3023	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	3221	-0-	-769	-0-	223 131	1 3	2867	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	3066	-0-	-251	-0-	193 163	1 3	2710	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	3019	-0-	-251	-0-	185 185	1 3	2648 1	2 4	N	-0-			-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	7087	-0-	-2368	-0-	414	1	6410	2	N	-0-					-0-
							262	3	1	4							
02	6916	X	5886	-0-	-1030	-0-	355	1	5316	2	N	-0-					-0-
							214	3	1	4							
03	7657	X	6365	-0-	-1292	-0-	410	1	5715	2	N	-0-					-0-
							239	3	1	4							
04	7410	X	5771	-0-	-1639	-0-	400	1	5135	2	N	-0-					-0-
							235	3	1	4							
05	7099	X	5145	-0-	-1954	-0-	325	1	4546	2	N	-0-					-0-
							273	3	1	4							
06	6870	X	4608	-0-	-2262	-0-	282	1	4042	2	N	-0-					-0-
							283	3	1	4							

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 194708 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 212669 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 213585 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346

01	17174	X	15093	-0-	-2081	-0-	882	1	13652	2	N	-0-					-0-
							558	3	1	4							
02	14140	X	13642	-0-	-498	-0-	822	1	12323	2	N	-0-					-0-
							495	3	2	4							
03	15655	X	14608	-0-	-1047	-0-	942	1	13115	2	N	-0-					-0-
							549	3	2	4							
04	15150	X	14716	-0-	-434	-0-	1020	1	13096	2	N	-0-					-0-
							598	3	2	4							
05	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	970	1	13586	2	N	-0-					-0-
							815	3	2	4							
*06	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	920	1	13162	2	N	-0-					-0-
							920	3	3	4							

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	218	1	2779	2	N	-0-			-0-
							113	3							
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	191	1	2552	2	N	-0-			-0-
							103	3							
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	259	1	3262	2	N	-0-			-0-
							137	3							
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	60	1	2755	2	N	-0-			-0-
							126	3							
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	59	1	3546	2	N	-0-			-0-
							213	3	1	4					
*06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	57	1	3511	2	N	-0-			-0-
							245	3	1	4					

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	392	2	N	-0-			-0-
							16	3							
02	616	N	466	-0-	-150	-0-	31	1	418	2	N	-0-			-0-
							17	3							
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	29	1	360	2	N	-0-			-0-
							15	3							
04	840	N	431	-0-	-409	-0-	9	1	404	2	N	-0-			-0-
							18	3							
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	12	1	708	2	N	-0-			-0-
							42	3							
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	11	1	648	2	N	-0-			-0-
							45	3							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	15289	-0-	-1358	-0-	893	1	13830	2	N	-0-			-0-
							565	3	1	4					
02	14504	X	12910	-0-	-1594	-0-	778	1	11661	2	N	-0-			-0-
							469	3	2	4					
03	16058	X	13824	-0-	-2234	-0-	891	1	12411	2	N	-0-			-0-
							520	3	2	4					
04	15540	X	12970	-0-	-2570	-0-	899	1	11542	2	N	-0-			-0-
							527	3	2	4					
05	15283	X	14307	-0-	-976	-0-	903	1	12644	2	N	-0-			-0-
							758	3	2	4					
06	14790	X	13108	-0-	-1682	-0-	803	1	11499	2	N	-0-			-0-
							804	3	2	4					

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38223	X	27869	-0-	-10354	-0-	2674	1	24204	2	N	-0-			-0-
							989	3	2	4					
02	35084	X	20212	-0-	-14872	-0-	2010	1	17497	2	N	-0-			-0-
							703	3	2	4					
03	38843	X	24071	-0-	-14772	-0-	2426	1	20772	2	N	-0-			-0-
							870	3	3	4					
04	37590	X	19307	-0-	-18283	-0-	1091	1	17418	2	N	-0-			-0-
							795	3	3	4					
05	27869	X	20264	-0-	-7605	-0-	1076	1	18099	2	N	-0-			-0-
							1086	3	3	4					
06	26970	X	16236	-0-	-10734	-0-	981	1	14255	2	N	-0-			-0-
							997	3	3	4					

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156

01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	420	N	159	-0-	-261	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-
							6	3									
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
							5	3									
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	N	-0-					-0-
							5	3									
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
							7	3									

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	9	-0-	-3	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 139825 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 17290 PERF.11990 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
							2	3									
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
							1	3									
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
							1	3									
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
							1	3									
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	26	2	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	9	2	1	3	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	309	1	3942	2	N	-0-					-0-
							161	3									
02	4816	X	4033	-0-	-783	-0-	271	1	3617	2	N	-0-					-0-
							145	3									
03	5332	X	4506	-0-	-826	-0-	319	1	4018	2	N	-0-					-0-
							168	3	1	4							
04	5160	X	4627	-0-	-533	-0-	94	1	4334	2	N	-0-					-0-
							198	3	1	4							
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	73	1	4400	2	N	-0-					-0-
							264	3	1	4							
*06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	69	1	4233	2	N	-0-					-0-
							296	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

01	10974	X	10716	-0-	-258	-0-	751	1	9573	2	N	-0-					-0-
							391	3	1	4							
02	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	662	1	8849	2	N	-0-					-0-
							356	3	1	4							
03	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	722	1	9089	2	N	-0-					-0-
							381	3	1	4							
04	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	191	1	8845	2	N	-0-					-0-
							404	3	1	4							
05	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	151	1	9094	2	N	-0-					-0-
							545	3	2	4							
*06	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	150	1	9270	2	N	-0-					-0-
							648	3	2	4							

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	N	-0-			-0-
							11	3							
02	588	N	254	-0-	-334	-0-	17	1	228	2	N	-0-			-0-
							9	3							
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	21	1	267	2	N	-0-			-0-
							11	3							
04	570	N	304	-0-	-266	-0-	6	1	285	2	N	-0-			-0-
							13	3							
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	5	1	302	2	N	-0-			-0-
							18	3							
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	3	1	198	2	N	-0-			-0-
							14	3							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

01	9424	X	5996	-0-	-3428	-0-	420	1	5356	2	N	-0-			-0-
							219	3	1	4					
02	5600	X	5485	-0-	-115	-0-	368	1	4918	2	N	-0-			-0-
							198	3	1	4					
03	6200	X	5488	-0-	-712	-0-	389	1	4893	2	N	-0-			-0-
							205	3	1	4					
04	6000	X	2420	-0-	-3580	-0-	49	1	2267	2	N	-0-			-0-
							104	3							
05	6076	X	2125	-0-	-3951	-0-	33	1	1974	2	N	-0-			-0-
							118	3							
06	5880	X	2085	-0-	-3795	-0-	31	1	1920	2	N	-0-			-0-
							134	3							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	279	1	3557	2	N	-0-			-0-
							145	3							
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	242	1	3236	2	N	-0-			-0-
							130	3							
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	286	1	3603	2	N	-0-			-0-
							151	3	1	4					
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	74	1	3430	2	N	-0-			-0-
							157	3	1	4					
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	64	1	3827	2	N	-0-			-0-
							230	3	1	4					
*06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	61	1	3760	2	N	-0-			-0-
							263	3	1	4					

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	154	1	1969	2	N	-0-					-0-
							80	3									
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	62	1	833	2	N	-0-					-0-
							33	3									
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	41	1	516	2	N	-0-					-0-
							22	3									
04	1170	X	548	-0-	-622	-0-	11	1	514	2	N	-0-					-0-
							23	3									
05	1023	N	556	-0-	-467	-0-	9	1	516	2	N	-0-					-0-
							31	3									
06	570	N	151	-0-	-419	-0-	2	1	139	2	N	-0-					-0-
							10	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 153741 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11686 - 12314

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

01	10881	X	5826	-0-	-5055	-0-	408	1	5204	2	N	-0-					-0-
							213	3	1	4							
02	5964	X	4747	-0-	-1217	-0-	319	1	4256	2	N	-0-					-0-
							171	3	1	4							
03	6603	X	5344	-0-	-1259	-0-	379	1	4764	2	N	-0-					-0-
							200	3	1	4							
04	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	208	1	9617	2	N	-0-					-0-
							439	3	2	4							
05	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	156	1	9360	2	N	-0-					-0-
							561	3	2	4							
*06	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	143	1	8802	2	N	-0-					-0-
							615	3	2	4							

USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

01	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	148	1	1888	2	N	-0-					-0-
							77	3									
02	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	131	1	1753	2	N	-0-					-0-
							70	3									
03	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	164	1	2059	2	N	-0-					-0-
							86	3									
04	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	50	1	2329	2	N	-0-					-0-
							106	3									
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	40	1	2412	2	N	-0-					-0-
							145	3									
*06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	35	1	2130	2	N	-0-					-0-
							149	3									

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	336	1	4282	2	N	-0-					-0-
							175	3									
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	287	1	3837	2	N	-0-					-0-
							154	3									
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	358	1	4511	2	N	-0-					-0-
							189	3	1	4							
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	93	1	4290	2	N	-0-					-0-
							196	3	1	4							
05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	75	1	4489	2	N	-0-					-0-
							269	3	1	4							
*06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	63	1	3868	2	N	-0-					-0-
							270	3	1	4							

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 106 RRCID -> 157980 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 13398 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	309	1	3939	2	N	-0-					-0-
							161	3									
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	251	1	3350	2	N	-0-					-0-
							135	3									
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	331	1	4171	2	N	-0-					-0-
							175	3	1	4							
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	77	1	3561	2	N	-0-					-0-
							163	3	1	4							
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	55	1	3305	2	N	-0-					-0-
							198	3	1	4							
*06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	47	1	2914	2	N	-0-					-0-
							204	3	1	4							

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160890 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 160918 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 13315 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164380 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167809 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11857 - 12090

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11476 - 11984

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168761 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11334 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 9 RRCID -> 170330 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15298 PERF.13120 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170742 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.11294 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171514 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12652 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172267 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172361 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12038 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173043 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178096 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846

01	32519 X	14405	-0-	-18114	-0-	842	1	13030	2	N	-0-			-0-
						532	3	1	4					
02	12852 X	11600	-0-	-1252	-0-	699	1	10479	2	N	-0-			-0-
						421	3	1	4					
03	14229 X	14019	-0-	-210	-0-	904	1	12586	2	N	-0-			-0-
						527	3	2	4					
04	14363 X	14363	-0-	-0-	-0-	996	1	12781	2	N	-0-			-0-
						584	3	2	4					
05	14229 X	14125	-0-	-104	-0-	891	1	12483	2	N	-0-			-0-
						749	3	2	4					
06	13770 X	9675	-0-	-4095	-0-	593	1	8487	2	N	-0-			-0-
						593	3	2	4					

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

01	19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	1159	1	17948	2	N	-0-			-0-
						733	3	2	4					
02	22358 X	22358	-0-	-0-	-0-	1348	1	20195	2	N	-0-			-0-
						812	3	3	4					
03	25135 X	25135	-0-	-0-	-0-	1621	1	22566	2	N	-0-			-0-
						945	3	3	4					
04	23474 X	23474	-0-	-0-	-0-	1627	1	20890	2	N	-0-			-0-
						954	3	3	4					
05	23523 X	23523	-0-	-0-	-0-	1484	1	20788	2	N	-0-			-0-
						1247	3	4	4					
*06	23073 X	23073	-0-	-0-	-0-	1414	1	20240	2	N	-0-			-0-
						1415	3	4	4					

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	181	1	2312	2	N	-0-					-0-
							94	3									
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	159	1	2120	2	N	-0-					-0-
							85	3									
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	200	1	2512	2	N	-0-					-0-
							105	3									
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	49	1	2244	2	N	-0-					-0-
							102	3									
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	36	1	2176	2	N	-0-					-0-
							131	3									
*06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	41	1	2544	2	N	-0-					-0-
							178	3	1	4							

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	16334	-0-	-2235	-0-	955	1	14775	2	N	-0-					-0-
							603	3	1	4							
02	15232	X	14675	-0-	-557	-0-	885	1	13255	2	N	-0-					-0-
							533	3	2	4							
03	16864	X	16268	-0-	-596	-0-	1049	1	14605	2	N	-0-					-0-
							612	3	2	4							
04	16320	X	15468	-0-	-852	-0-	1072	1	13765	2	N	-0-					-0-
							629	3	2	4							
05	17146	X	17146	-0-	-0-	-0-	1082	1	15152	2	N	-0-					-0-
							909	3	3	4							
*06	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	990	1	14166	2	N	-0-					-0-
							990	3	3	4							

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	13704	-0-	-2540	-0-	801	1	12396	2	N	-0-					-0-
							506	3	1	4							
02	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	737	1	11050	2	N	-0-					-0-
							444	3	1	4							
03	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	827	1	11511	2	N	-0-					-0-
							482	3	2	4							
04	9450	X	9011	-0-	-439	-0-	625	1	8019	2	N	-0-					-0-
							366	3	1	4							
05	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	886	1	12414	2	N	-0-					-0-
							745	3	2	4							
*06	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	720	1	10312	2	N	-0-					-0-
							721	3	2	4							

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238423 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	3313	-0-	-15628	-0-	232	1	2960	2	N	-0-					-0-
							121	3									
02	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	879	1	11747	2	N	-0-					-0-
							472	3	2	4							
03	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	1126	1	14167	2	N	-0-					-0-
							593	3	2	4							
04	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	225	1	10397	2	N	-0-					-0-
							475	3	2	4							
05	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	79	1	4756	2	N	-0-					-0-
							285	3	1	4							
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9 6	1 3	145	2	N	-0-					-0-
02	224	N	111	-0-	-113	-0-	7 4	1 3	100	2	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10 6	1 3	143	2	N	-0-					-0-
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	11 7	1 3	146	2	N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9 7	1 3	123	2	N	-0-					-0-
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	6 6	1 3	84	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	66 34	1 3	838	2	N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	58 31	1 3	771	2	N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	61 32	1 3	767	2	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	17 36	1 3	787	2	N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	13 48	1 3	806	2	N	-0-					-0-
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	13 58	1 3	829	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	55 29	1 3	704	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	996	-0-	-376	-0-	67 36	1 3	893	2	N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	54 29	1 3	682	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	30 63	1 3	1372	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	576	-0-	-540	-0-	9 32	1 3	535	2	N	-0-					-0-
06	750	N	535	-0-	-215	-0-	8 34	1 3	493	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160893 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.12836 - 13128

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 160917 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 13315 PERF.10234 - 12690

01	10137	X	2669	-0-	-7468	-0-	187 97	1 3	2385	2	N	-0-					-0-
02	9156	X	2386	-0-	-6770	-0-	160 86	1 3	2140	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	2995	-0-	-3422	-0-	212 112	1 3	2671	2	N	-0-					-0-
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	89 187	1 3	4089 1	2 4	N	-0-					-0-
05	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	223 805	1 3	13430 2	2 4	N	-0-					-0-
*06	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	169 729	1 3	10420 2	2 4	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164833 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12930 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167810 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12502 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168762 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12200 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170741 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.12165 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170840 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171517 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13110 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172098 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173645 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13784 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176824 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	6605	-0-	-4679	-0-	386	1	5974	2	N	-0-					-0-
							244	3	1	4							
02	10192	X	9128	-0-	-1064	-0-	550	1	8246	2	N	-0-					-0-
							331	3	1	4							
03	11284	X	6018	-0-	-5266	-0-	388	1	5403	2	N	-0-					-0-
							226	3	1	4							
04	10140	X	3986	-0-	-6154	-0-	276	1	3547	2	N	-0-					-0-
							162	3	1	4							
05	10106	X	4473	-0-	-5633	-0-	282	1	3953	2	N	-0-					-0-
							237	3	1	4							
06	9780	X	3687	-0-	-6093	-0-	226	1	3234	2	N	-0-					-0-
							226	3	1	4							

USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	177	1	2735	2	N	-0-					-0-
							112	3									
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	153	1	2288	2	N	-0-					-0-
							92	3									
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	182	1	2531	2	N	-0-					-0-
							106	3									
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	186	1	2386	2	N	-0-					-0-
							109	3									
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	176	1	2467	2	N	-0-					-0-
							148	3									
*06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	174	1	2485	2	N	-0-					-0-
							174	3									

USA WELL #: 1012 RRCID -> 186868 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	359	1	5560	2	N	-0-					-0-
							227	3	1	4							
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	262	1	3924	2	N	-0-					-0-
							158	3	1	4							
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	263	1	3665	2	N	-0-					-0-
							154	3	1	4							
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	230	1	2947	2	N	-0-					-0-
							135	3									
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	199	1	2787	2	N	-0-					-0-
							167	3									
*06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	205	1	2934	2	N	-0-					-0-
							205	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190819 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12371 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

01	5580	X	2667	-0-	-2913	-0-	448	1	2132	2	N	-0-					-0-
							87	3									
02	5040	X	2311	-0-	-2729	-0-	402	1	1835	2	N	-0-					-0-
							74	3									
03	5580	X	2453	-0-	-3127	-0-	438	1	1934	2	N	-0-					-0-
							81	3									
04	2520	X	2385	-0-	-135	-0-	432	1	1868	2	N	-0-					-0-
							85	3									
05	2604	X	2353	-0-	-251	-0-	439	1	1806	2	N	-0-					-0-
							108	3									
*06	3000	N	3568	-0-	568	568	500	1	2867	2	N	-0-					-0-
							200	3	1	4							

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

01	5952	X	5758	-0-	-194	-0-	336	1	5208	2	N	-0-					-0-
							213	3	1	4							
02	5376	X	5203	-0-	-173	-0-	314	1	4699	2	N	-0-					-0-
							189	3	1	4							
03	5952	X	4483	-0-	-1469	-0-	289	1	4024	2	N	-0-					-0-
							169	3	1	4							
04	5880	X	3937	-0-	-1943	-0-	273	1	3503	2	N	-0-					-0-
							160	3	1	4							
05	5766	X	5277	-0-	-489	-0-	333	1	4663	2	N	-0-					-0-
							280	3	1	4							
06	5580	X	5474	-0-	-106	-0-	335	1	4802	2	N	-0-					-0-
							336	3	1	4							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

01	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	1433	1	18271	2	N	-0-					-0-
							746	3	2	4							
02	17705	X	17705	-0-	-0-	-0-	1188	1	15877	2	N	-0-					-0-
							638	3	2	4							
03	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	1366	1	17193	2	N	-0-					-0-
							720	3	2	4							
04	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	307	1	14177	2	N	-0-					-0-
							647	3	2	4							
05	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	257	1	15466	2	N	-0-					-0-
							928	3	3	4							
*06	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	212	1	13063	2	N	-0-					-0-
							913	3	3	4							

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155288 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	45	1	571	2	N	-0-			-0-
							23	3							
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	54	1	717	2	N	-0-			-0-
							29	3							
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	65	1	813	2	N	-0-			-0-
							34	3							
04	1230	N	732	-0-	-498	-0-	15	1	686	2	N	-0-			-0-
							31	3							
05	899	N	849	-0-	-50	-0-	13	1	789	2	N	-0-			-0-
							47	3							
*06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	28	1	1728	2	N	-0-			-0-
							121	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

01	2201	X	2064	-0-	-137	-0-	145	1	1844	2	N	-0-			-0-
							75	3							
02	1988	X	1952	-0-	-36	-0-	131	1	1751	2	N	-0-			-0-
							70	3							
03	2201	X	224	-0-	-1977	-0-	16	1	200	2	N	-0-			-0-
							8	3							
04	2130	X	511	-0-	-1619	-0-	10	1	479	2	N	-0-			-0-
							22	3							
05	2170	N	678	-0-	-1492	-0-	10	1	630	2	N	-0-			-0-
							38	3							
*06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	12	1	713	2	N	-0-			-0-
							50	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

01	15872	X	11611	-0-	-4261	-0-	814	1	10372	2	N	-0-			-0-
							424	3	1	4					
02	14336	X	10213	-0-	-4123	-0-	685	1	9159	2	N	-0-			-0-
							368	3	1	4					
03	15872	X	12333	-0-	-3539	-0-	874	1	10996	2	N	-0-			-0-
							461	3	2	4					
04	15360	X	10291	-0-	-5069	-0-	209	1	9640	2	N	-0-			-0-
							440	3	2	4					
05	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	204	1	12240	2	N	-0-			-0-
							734	3	2	4					
*06	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	186	1	11448	2	N	-0-			-0-
							800	3	2	4					

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	11363	-0-	-1595	-0-	796	1	10151	2	N	-0-					-0-
							415	3	1	4							
02	11704	X	9535	-0-	-2169	-0-	640	1	8550	2	N	-0-					-0-
							344	3	1	4							
03	12958	X	10310	-0-	-2648	-0-	730	1	9194	2	N	-0-					-0-
							385	3	1	4							
04	12540	X	10484	-0-	-2056	-0-	213	1	9821	2	N	-0-					-0-
							448	3	2	4							
05	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	178	1	10677	2	N	-0-					-0-
							640	3	2	4							
*06	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	167	1	10299	2	N	-0-					-0-
							720	3	2	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19499	X	16117	-0-	-3382	-0-	1129	1	14399	2	N	-0-					-0-
							588	3	1	4							
02	17612	X	4688	-0-	-12924	-0-	315	1	4203	2	N	-0-					-0-
							169	3	1	4							
03	19499	X	3835	-0-	-15664	-0-	272	1	3420	2	N	-0-					-0-
							143	3									
04	18870	X	6036	-0-	-12834	-0-	122	1	5655	2	N	-0-					-0-
							258	3	1	4							
05	16895	X	5406	-0-	-11489	-0-	84	1	5020	2	N	-0-					-0-
							301	3	1	4							
06	15600	X	5121	-0-	-10479	-0-	76	1	4714	2	N	-0-					-0-
							330	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	348	1	4439	2	N	-0-					-0-
							181	3									
02	2632	X	1297	-0-	-1335	-0-	87	1	1163	2	N	-0-					-0-
							47	3									
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	310	1	3907	2	N	-0-					-0-
							164	3	1	4							
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	79	1	3648	2	N	-0-					-0-
							167	3	1	4							
05	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	163	1	9804	2	N	-0-					-0-
							588	3	2	4							
*06	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	182	1	11207	2	N	-0-					-0-
							784	3	2	4							

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	77	1	986	2	N	-0-			-0-
							40	3							
02	1344	N	1078	-0-	-266	-0-	72	1	967	2	N	-0-			-0-
							39	3							
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	89	1	1117	2	N	-0-			-0-
							47	3							
04	1440	N	1162	-0-	-278	-0-	24	1	1088	2	N	-0-			-0-
							50	3							
05	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	18	1	1095	2	N	-0-			-0-
							66	3							
06	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	17	1	1054	2	N	-0-			-0-
							74	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1268	-0-	-747	-0-	89	1	1133	2	N	-0-			-0-
							46	3							
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	180	1	2409	2	N	-0-			-0-
							97	3							
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	177	1	2234	2	N	-0-			-0-
							94	3							
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	73	1	3368	2	N	-0-			-0-
							154	3	1	4					
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	47	1	2815	2	N	-0-			-0-
							169	3							
*06	3000	N	3039	-0-	39	39	45	1	2797	2	N	-0-			-0-
							196	3	1	4					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 9 RRCID -> 170331 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15298 PERF.13515 - 13663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	17218	-0-	14118	52456	1207	1	15381	2	N	-0-			-0-
							628	3	2	4					
02	70458	X	18002	-0-	-52456	-0-	1208	1	16143	2	N	-0-			-0-
							649	3	2	4					
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	331	1	4169	2	N	-0-			-0-
							175	3	1	4					
04	2790	X	943	-0-	-1847	-0-	19	1	884	2	N	-0-			-0-
							40	3							
05	2883	X	628	-0-	-2255	-0-	10	1	583	2	N	-0-			-0-
							35	3							
06	2790	X	667	-0-	-2123	-0-	10	1	614	2	N	-0-			-0-
							43	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172097 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172268 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172363 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194713 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243539 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14216 - 14244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 243752 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12932 - 12962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155371 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	491	2	N	-0-			-0-
							20	3							
02	952	N	479	-0-	-473	-0-	32	1	430	2	N	-0-			-0-
							17	3							
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	504	2	N	-0-			-0-
							21	3							
04	1050	N	494	-0-	-556	-0-	10	1	463	2	N	-0-			-0-
							21	3							
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	8	1	462	2	N	-0-			-0-
							28	3							
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	7	1	442	2	N	-0-			-0-
							31	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	626	1	7985	2	N	-0-			-0-
							326	3	1	4					
02	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	651	1	8701	2	N	-0-			-0-
							350	3	1	4					
03	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	1025	1	12898	2	N	-0-			-0-
							540	3	2	4					
04	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	244	1	11277	2	N	-0-			-0-
							515	3	2	4					
05	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	164	1	9887	2	N	-0-			-0-
							593	3	2	4					
*06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	111	1	6873	2	N	-0-			-0-
							481	3	1	4					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	166	1	2114	2	N	-0-			-0-
							86	3							
02	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	135	1	1810	2	N	-0-			-0-
							73	3							
03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	168	1	2119	2	N	-0-			-0-
							89	3							
04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	43	1	2008	2	N	-0-			-0-
							92	3							
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	35	1	2080	2	N	-0-			-0-
							125	3							
*06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	31	1	1905	2	N	-0-			-0-
							133	3							

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 9 RRCID -> 170332 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15298 PERF.13120 - 15147

01	3100	N	228	-0-	-2872	819	16	1	204	2	N	-0-			-0-
							8	3							
02	6329	X	5510	-0-	-819	-0-	370	1	4940	2	N	-0-			-0-
							199	3	1	4					
03	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	1215	1	15297	2	N	-0-			-0-
							641	3	2	4					
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	79	1	3661	2	N	-0-			-0-
							167	3	1	4					
05	2573	X	150	-0-	-2423	-0-	2	1	140	2	N	-0-			-0-
							8	3							
06	2490	X	277	-0-	-2213	-0-	4	1	255	2	N	-0-			-0-
							18	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	217	1	2773	2	N	-0-			-0-
							113	3							
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	188	1	2517	2	N	-0-			-0-
							101	3							
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	240	1	3026	2	N	-0-			-0-
							127	3							
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	60	1	2788	2	N	-0-			-0-
							127	3							
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	48	1	2910	2	N	-0-			-0-
							175	3	1	4					
*06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	44	1	2687	2	N	-0-			-0-
							188	3	1	4					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	444	1	5662	2	N	-0-					-0-
							231	3	1	4							
02	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	632	1	8447	2	N	-0-					-0-
							339	3	1	4							
03	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	662	1	8330	2	N	-0-					-0-
							349	3	1	4							
04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	162	1	7501	2	N	-0-					-0-
							343	3	1	4							
05	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	122	1	7343	2	N	-0-					-0-
							440	3	1	4							
*06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	61	1	3732	2	N	-0-					-0-
							261	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	30	1	1398	2	N	-0-					-0-
							64	3									
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	24	1	1462	2	N	-0-					-0-
							88	3									
*06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	35	1	2153	2	N	-0-					-0-
							151	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

01	3007	X	1872	-0-	-1135	-0-	131	1	1673	2	N	-0-					-0-
							68	3									
02	2716	X	1662	-0-	-1054	-0-	112	1	1490	2	N	-0-					-0-
							60	3									
03	3007	X	1779	-0-	-1228	-0-	126	1	1587	2	N	-0-					-0-
							66	3									
04	2910	X	1550	-0-	-1360	-0-	31	1	1453	2	N	-0-					-0-
							66	3									
05	1829	N	1404	-0-	-425	-0-	22	1	1304	2	N	-0-					-0-
							78	3									
06	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	23	1	1412	2	N	-0-					-0-
							99	3									

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	386	-0-	-5659	-0-	27	1	345	2	N	-0-					-0-
							14	3									
02	5460	X	1521	-0-	-3939	-0-	102	1	1364	2	N	-0-					-0-
							55	3									
03	6045	X	2881	-0-	-3164	-0-	204	1	2569	2	N	-0-					-0-
							108	3									
04	5850	X	3202	-0-	-2648	-0-	65	1	2999	2	N	-0-					-0-
							137	3	1	4							
05	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	31	1	1881	2	N	-0-					-0-
							113	3									
06	2790	X	2201	-0-	-589	-0-	33	1	2026	2	N	-0-					-0-
							142	3									

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1729	-0-	-1340	-0-	121	1	1545	2	N	-0-					-0-
							63	3									
02	2772	X	1519	-0-	-1253	-0-	102	1	1362	2	N	-0-					-0-
							55	3									
03	3069	X	1520	-0-	-1549	-0-	108	1	1355	2	N	-0-					-0-
							57	3									
04	2970	X	1426	-0-	-1544	-0-	29	1	1336	2	N	-0-					-0-
							61	3									
05	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	26	1	1546	2	N	-0-					-0-
							93	3									
06	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	21	1	1322	2	N	-0-					-0-
							92	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6428	-0-	-144	-0-	450	1	5742	2	N	-0-					-0-
							235	3	1	4							
02	5936	X	5888	-0-	-48	-0-	395	1	5280	2	N	-0-					-0-
							212	3	1	4							
03	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	469	1	5907	2	N	-0-					-0-
							247	3	1	4							
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	130	1	5998	2	N	-0-					-0-
							274	3	1	4							
05	6510	X	6356	-0-	-154	-0-	98	1	5903	2	N	-0-					-0-
							354	3	1	4							
06	6360	X	6265	-0-	-95	-0-	94	1	5767	2	N	-0-					-0-
							403	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192694 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	910	1	11599	2	N	-0-					-0-
							474	3	1	4							
02	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	694	1	9274	2	N	-0-					-0-
							373	3	1	4							
03	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	729	1	9172	2	N	-0-					-0-
							384	3	1	4							
04	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	160	1	7395	2	N	-0-					-0-
							338	3	1	4							
05	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	187	1	11261	2	N	-0-					-0-
							675	3	2	4							
*06	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	154	1	9510	2	N	-0-					-0-
							665	3	2	4							

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248099 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042

01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	274	1	3490	2	N	-0-					-0-
							143	3									
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	251	1	3353	2	N	-0-					-0-
							135	3									
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	286	1	3601	2	N	-0-					-0-
							151	3	1	4							
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	66	1	3036	2	N	-0-					-0-
							139	3	1	4							
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	41	1	2452	2	N	-0-					-0-
							147	3									
*06	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	30	1	1830	2	N	-0-					-0-
							128	3									

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

01	4387		2194	-0-	-2193	-0-	128	1	1985	2	N	-0-					-0-
							81	3									
02	1478		1478	-0-	-0-	-0-	89	1	1335	2	N	-0-					-0-
							54	3									
03	3451		3451	-0-	-0-	-0-	223	1	3098	2	N	-0-					-0-
							130	3									
04	2500		2500	-0-	-0-	-0-	173	1	2225	2	N	-0-					-0-
							102	3									
05	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	99	1	1393	2	N	-0-					-0-
							84	3									
06	1560		1550	-0-	-10	-0-	95	1	1360	2	N	-0-					-0-
							95	3									

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (2700) 10041 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 150554 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
U.S.A. GAS UNIT 2 WELL #: 1ST RRCID -> 180337 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 7140 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	853	-0-	-325	-0-	60	1	793	2	N	-0-					28
02	952	N	733	-0-	-219	-0-	27	1	706	2	N	-0-					28
03	1426	N	846	-0-	-580	-0-	846	2			N	-0-					28
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	79	1	996	2	N	-0-					28
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	80	1	1503	2	N	-0-					28
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	78	1	874	2	N	-0-					28

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	645	1	1343	2	N	-0-					3
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	579	1	1204	2	N	-0-					3
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	474	1	1557	2	N	-0-					3
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	464	1	1505	2	N	-0-					3
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	504	1	1519	2	N	-0-					3
06	1980	N	1881	-0-	-99	-0-	465	1	1416	2	N	-0-					3

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2523	-0-	-329	-0-	817	1	1702	2	Y	4					76
							4	9									
02	2576	X	2226	-0-	-350	-0-	723	1	1502	2	Y	1					77
							1	9									
03	2852	X	2557	-0-	-295	-0-	594	1	1953	2	Y	9					86
							10	9									
04	2760	X	2313	-0-	-447	-0-	543	1	1761	2	Y	8					94
							9	9									
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	629	1	1893	2	Y	-0-					94
06	2400	N	1869	-0-	-531	-0-	462	1	1406	2	Y	1					95
							1	9									

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	397	1	828	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1065	-0-	-55	-0-	346	1	719	2	N	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	283	1	930	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1013	-0-	-187	-0-	239	1	774	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	293	1	884	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	289	1	880	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1366	-0-	-680	-0-	442	1	920	2	Y	4					71
							4	9									
02	2016	N	721	-0-	-1295	-0-	234	1	486	2	Y	1					72
							1	9									
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	396	1	1303	2	Y	9					81
							10	9									
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	449	1	1456	2	Y	8					89
							9	9									
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	493	1	1486	2	Y	-0-					89
*06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	452	1	1376	2	Y	1					90
							1	9									

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395

01	2945	X	2327	-0-	-618	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2099	-0-	-561	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2309	-0-	-543	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2125	-0-	-425	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2174	-0-	-151	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2171	-0-	-49	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			Y	-0-					-0-
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	553	-0-	-2927	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3148	-0-	-1099	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
*06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16141	X	16141	-0-	-0-	-0-	16141	2			Y	-0-					-0-
02	19630	X	19630	-0-	-0-	-0-	19630	2			Y	-0-					-0-
03	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	19789	2			Y	-0-					-0-
04	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	18332	2			Y	-0-					-0-
05	21638	X	11431	-0-	-10207	-0-	11431	2			Y	-0-					-0-
06	20940	X	7834	-0-	-13106	-0-	7834	2			Y	-0-					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	17	1	35	2	N	-0-					16
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	18	1	37	2	N	-0-					16
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	16	1	51	2	N	-0-					16
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	N	-0-					16
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	44	1	133	2	N	-0-					16
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	45	1	138	2	N	-0-					16

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	135	-0-	-51	-0-	44	1	91	2	N	-0-					-0-
02	196	N	103	-0-	-93	-0-	33	1	70	2	N	-0-					-0-
03	465	N	117	-0-	-348	-0-	27	1	90	2	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	92	1	299	2	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	93	1	280	2	N	-0-					-0-
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	171	1	520	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	1252	1	2610	2	N	-0-					-0-
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	1146	1	2380	2	N	-0-					-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	895	1	2941	2	N	-0-					-0-
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	933	1	3028	2	N	-0-					-0-
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	1053	1	3172	2	N	-0-					-0-
*06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	1019	1	3105	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	168	-0-	-514	-0-	54	1	114	2	N	-0-					-0-
02	644	N	151	-0-	-493	-0-	49	1	102	2	N	-0-					-0-
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	117	1	386	2	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	74	1	241	2	N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	202	1	610	2	N	-0-					-0-
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	157	1	477	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	552	1	1151	2	N	-0-			1
02	1484	N	1334	-0-	-150	-0-	433	1	901	2	N	-0-			1
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	379	1	1245	2	N	-0-			1
04	1650	N	1560	-0-	-90	-0-	367	1	1193	2	N	-0-			1
05	1488	N	778	-0-	-710	-0-	194	1	584	2	N	-0-			1
06	1560	N	858	-0-	-702	-0-	212	1	646	2	N	-0-			1

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502

01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	358	1	747	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	910	-0-	-98	-0-	296	1	614	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	244	1	802	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	249	1	809	2	N	-0-			-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	269	1	810	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	250	1	761	2	N	-0-			-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

01	744	N	616	-0-	-128	-0-	200	1	416	2	N	-0-			-0-
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	192	1	398	2	N	-0-			-0-
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	147	1	482	2	N	-0-			-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	146	1	472	2	N	-0-			-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	191	1	577	2	N	-0-			-0-
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	162	1	493	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

01	775	N	700	-0-	-75	-0-	227	1	473	2	N	-0-			-0-
02	728	N	513	-0-	-215	-0-	167	1	346	2	N	-0-			-0-
03	775	N	558	-0-	-217	-0-	130	1	428	2	N	-0-			-0-
04	690	N	631	-0-	-59	-0-	149	1	482	2	N	-0-			-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	181	1	544	2	N	-0-			-0-
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	170	1	516	2	N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

01	8711	X	8077	-0-	-634	-0-	2619	1	5458	2	N	-0-					28
02	7868	X	7485	-0-	-383	-0-	2432	1	5053	2	N	-0-					28
03	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	2035	1	6690	2	N	-0-					28
04	DLQ G-10		8842	-0-	8842	8842	2082	1	6760	2	N	-0-					28
05	DLQ G-10		9219	-0-	9219	18061	2298	1	6921	2	N	-0-					28
*06	27075	X	9014	-0-	-18061	-0-	2228	1	6786	2	N	-0-					28

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	1271	1	2648	2	N	-0-					-0-
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	859	1	1785	2	N	-0-					-0-
03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	619	1	2034	2	N	-0-					-0-
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	705	1	2290	2	N	-0-					-0-
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	802	1	2415	2	N	-0-					-0-
*06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	869	1	2645	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

01	20770	X	18826	-0-	-1944	-0-	6105	1	12721	2	N	-0-					-0-
02	18536	X	15450	-0-	-3086	-0-	5020	1	10430	2	N	-0-					-0-
03	20119	X	17465	-0-	-2654	-0-	4074	1	13391	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		16739	-0-	16739	16739	3942	1	12797	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		17025	-0-	17025	33764	4244	1	12781	2	N	-0-					-0-
*06	50689	X	16925	-0-	-33764	-0-	4184	1	12741	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

01	310	N	65	-0-	-245	-0-	21	1	44	2	N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	59	1	124	2	N	-0-					-0-
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	32	1	105	2	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	23	1	74	2	N	-0-					-0-
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	31	1	95	2	N	-0-					-0-
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	62	1	188	2	N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

01	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	449	1	5946	2	N	-0-					-0-
02	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	241	1	6193	2	N	-0-					-0-
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	475	1	5956	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	4835	-0-	-1644	-0-	245	1	4590	2	N	-0-					-0-
*06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	544	1	6127	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	2	N	-0-			-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	5	1	132	2	N	-0-			-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-			-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	-0-			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-			-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	11	1	129	2	N	-0-			-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

01	3100	X	2664	-0-	-436	-0-	864	1	1800	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2157	-0-	-643	-0-	701	1	1456	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2692	-0-	-408	-0-	628	1	2064	2	N	-0-			-0-
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	715	1	2321	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	693	1	2088	2	N	-0-			-0-
*06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	684	1	2085	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

01	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	2032	1	4235	2	N	-0-			28
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	1302	1	2706	2	N	-0-			28
03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1093	1	3592	2	N	-0-			28
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	1298	1	4215	2	N	-0-			28
05	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	1594	1	4799	2	N	-0-			28
*06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	965	1	2941	2	N	-0-			28

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

01	1085	N	996	-0-	-89	-0-	323	1	673	2	N	-0-			-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	313	1	651	2	N	-0-			-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	244	1	803	2	N	-0-			-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	249	1	810	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	922	-0-	-132	-0-	230	1	692	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	953	-0-	-67	-0-	236	1	717	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	1569	1	3270	2	N	-0-			-0-
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	1404	1	2916	2	N	-0-			-0-
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	1193	1	3921	2	N	-0-			-0-
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	1165	1	3780	2	N	-0-			-0-
05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	1203	1	3623	2	N	-0-			-0-
*06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	864	1	2631	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

01	1085	N	876	-0-	-209	-0-	284	1	592	2	N	-0-			-0-
02	952	N	551	-0-	-401	-0-	179	1	372	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	580	-0-	-474	-0-	135	1	445	2	N	-0-			-0-
04	840	N	803	-0-	-37	-0-	189	1	614	2	N	-0-			-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	226	1	680	2	N	-0-			-0-
06	570	N	167	-0-	-403	-0-	41	1	126	2	N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

01	3162	X	3107	-0-	-55	-0-	1008	1	2099	2	N	-0-			19
02	2856	X	2686	-0-	-170	-0-	873	1	1813	2	N	-0-			19
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	727	1	2390	2	N	-0-			19
04	2940	X	2890	-0-	-50	-0-	681	1	2209	2	N	-0-			19
05	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	754	1	2272	2	N	-0-			19
*06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	737	1	2244	2	N	-0-			19

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

01	5549	X	3500	-0-	-2049	-0-	1135	1	2365	2	N	-0-			-0-
02	4928	X	3638	-0-	-1290	-0-	1182	1	2456	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	4154	-0-	-403	-0-	969	1	3185	2	N	-0-			-0-
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	1065	1	3456	2	N	-0-			-0-
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	1181	1	3556	2	N	-0-			-0-
*06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	1316	1	4009	2	N	-0-			-0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

01	775	N	737	-0-	-38	-0-	239	1	498	2	N	-0-			-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	216	1	448	2	N	-0-			-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	197	1	647	2	N	-0-			-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	175	1	566	2	N	-0-			-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	201	1	604	2	N	-0-			-0-
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	195	1	592	2	N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	874	-0-	-56	-0-	19	1	854	3	Y	1					10
							1	9									
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	49	1	725	3	Y	-0-	7	1			3
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	43	1	811	3	Y	-0-					3
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	25	1	813	3	Y	1					4
							1	9									
05	868	N	846	-0-	-22	-0-	14	1	832	3	Y	-0-					4
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	14	1	792	3	Y	-0-					4

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	50	1	2255	3	N	-0-					15
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	135	1	1991	3	N	-0-					15
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	116	1	2218	3	N	-0-					15
04	2220	N	2042	-0-	-178	-0-	62	1	1972	3	N	7	7	8			15
							8	9									
05	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	36	1	2117	3	N	7	7	8			15
							8	9									
06	2250	N	2085	-0-	-165	-0-	36	1	2049	3	N	-0-					15

RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

01	4402	X	3826	-0-	-576	-0-	81	1	3657	3	Y	80					224
							88	9									
02	3696	X	3629	-0-	-67	-0-	227	1	3363	3	Y	35	177	1			82
							39	9									
03	4092	X	3952	-0-	-140	-0-	197	1	3746	3	Y	8					90
							9	9									
04	3870	X	3674	-0-	-196	-0-	110	1	3520	3	Y	40	1	8			129
							44	9									
05	4030	X	3775	-0-	-255	-0-	62	1	3657	3	Y	51	1	8			179
							56	9									
06	3900	X	3604	-0-	-296	-0-	62	1	3522	3	Y	18					197
							20	9									

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076

01	4681	X	3389	-0-	-1292	-0-	1099	1	2290	2	N	-0-					-0-
02	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	3507	1	7287	2	N	-0-					-0-
03	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	3067	1	10081	2	N	-0-					-0-
04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	1145	1	3716	2	N	-0-					-0-
05	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	2553	1	7686	2	N	-0-					-0-
*06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	3044	1	9270	2	N	-0-					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

01	1333	N	884	-0-	-449	-0-	287	1	597	2	N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	465	1	965	2	N	-0-					-0-
03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	694	1	2280	2	N	-0-					-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	609	1	1978	2	N	-0-					-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	633	1	1908	2	N	-0-					-0-
*06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	639	1	1947	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (12,900) //CONT.// 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	1778	-0-	-2624	-0-	577	1	1201	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	1516	-0-	-2712	-0-	493	1	1023	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	2799	-0-	-1882	-0-	653	1	2146	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	1617	-0-	-2913	-0-	381	1	1236	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	1594	-0-	-1816	-0-	397	1	1197	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	1538	-0-	-1162	-0-	380	1	1158	2	N	-0-			-0-

BOB WEST, S. (L-1-6) 10044 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SILVA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189993 COMPL. DATE 04/14/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8258 - 8966

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2013 - P&A 01-16-2013

LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216336 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 14778 PERF.10202 - 10742

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P&A 01-31-2013

BOB WEST, S. (L-7-12) 10044 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 184538 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 15161 PERF.12112 - 12138

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 184673 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10868 - 11500

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - P & A 02-22-13

SILVA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189066 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9242 - 10486

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216335 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 14778 PERF. 1202 - 11992

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P&A 01-31-2013

BOB WEST, S. (L-13-20) 10044 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 184368 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 15161 PERF.12982 - 13002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 184675 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 14030 PERF.11602 - 12858

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - P & A 02-22-13

BOB WEST, S. (L 21-25) 10044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LUERA STATE GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 110231 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10868 - 13160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - P & A 02-22-13

GUERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 114831 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 15109 PERF.13983 - 14755

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2013 - P & A 03-08-13

LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 184539 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 15161 PERF.10922 - 13448

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PRODUCTION LLC 828136
HINOJOSA ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113587 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15521 - 15546

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST, S. (ROLETA) 10044 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SILVA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189962 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11832 - 12448

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

01	8587	#	7663	-0-	-924	-0-	309	1	7350	3	Y	4	18	0			43
							4	9									
02	7756	#	7111	-0-	-645	-0-	278	1	6801	3	Y	29	16	0			56
							32	9									
03	8432	#	7856	-0-	-576	-0-	313	1	7502	3	Y	37	28	0			65
							41	9									
04	7560	#	6963	-0-	-597	-0-	313	1	6626	3	Y	22	35	0			52
							24	9									
05	8330	R	8330	-0-	-0-	-0-	330	1	7979	3	Y	19	15	0			56
							21	9									
06	7620	#	7484	-0-	-136	-0-	309	1	7146	3	Y	26	17	0			65
							29	9									

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH RANCH (WILCOX 3500) 10606 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 C RRCID -> 078036 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 4 RRCID -> 070882 COMPL. DATE 04/01/1977 TOTAL DEPTH 4022 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	18	1	683	2	N	-0-					-0-
02	616	N	558	-0-	-58	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2399		2399	-0-	-0-	-0-	22	1	2377	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
*10	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
*11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
*12	775	N	768	-0-	-7	-0-	14	1	754	2	Y	-0-					-0-
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
*03	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
*05	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

01	4495	X	4444	-0-	-51	-0-	4421	2	23	9	Y	21	35	1			259
02	4984	X	2309	-0-	-2675	-0-	2215	2	94	9	Y	85	71	1			273
03	5518	X	2666	-0-	-2852	-0-	2615	2	51	9	Y	46					319
04	5340	X	2590	-0-	-2750	-0-	2590	2			Y	-0-					319
*05	5239	X	2690	-0-	-2549	-0-	2644	2	46	9	Y	42	70	1			291
*06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4824	2	85	9	Y	77	208	1			160

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3165 R	3165	-0-	-0-	-0-	3133	2	32	9	Y	29	70	1		56
02	2919	2919	-0-	-0-	-0-	115	1	2732	2	Y	65	53	1		68
						72	9								
03	3133	3133	-0-	-0-	-0-	123	1	2973	2	Y	34				102
						37	9								
04	3133	3133	-0-	-0-	-0-	137	1	2940	2	Y	51				153
						56	9								
*05	3077	3019	-0-	-58	-0-	2985	2	34	9	Y	31	52	1		132
*06	3057	3057	-0-	-0-	-0-	64	1	2928	2	Y	59	156	1		35
						65	9								

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		4542	-0-	4542	4542	139	1	4403	3	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

01	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	302	1	8676	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	433	1	14233	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	354	1	11100	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	317	1	9159	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	309	1	8720	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	292	1	9232	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	30	1	1342	2	Y	9	9	1			-0-
							1417	3	10	9							
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	2	2	1			-0-
03	899	X	281	-0-	-618	-0-	6	1	272	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2700	X	12	-0-	-2688	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
*06	169	X	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	3	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3380	-0-	3380	3380	566	1	1738	3	Y	978	677	1			301
							1076	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

01	3348	X	3317	-0-	-31	-0-	112	1	3205	3	Y	-0-					-0-
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	132	1	4350	3	Y	-0-					-0-
03	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	62	1	1940	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2965	-0-	-245	-0-	99	1	2866	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	3102	-0-	-1858	-0-	106	1	2996	3	Y	-0-					-0-
*06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	87	1	2751	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	16	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	47	1	1478	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3941	-0-	941	941	131	1	3777	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
05	3100	N	2676	-0-	-424	517	91	1	2555	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
*06	3000	N	4626	-0-	1626	2143	142	1	4484	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

01	248	N	189	-0-	-59	-0-	6	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	14	1	455	3	Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	504	3	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	-0-					-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

01	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	373	1	10709	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
02	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	312	1	10269	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
03	11997	X	11854	-0-	-143	-0-	366	1	11464	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
04	11610	X	10523	-0-	-1087	-0-	352	1	10164	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	11997	X	10642	-0-	-1355	-0-	364	1	10271	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	355	1	11247	3	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 303 D RRCID -> 064405 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594

01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	21	1	601	3	Y	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	28	1	936	3	Y	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	710	3	Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	25	1	734	3	Y	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	627	3	Y	-0-					-0-
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	20	1	630	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

01	3100	N	5597	-0-	2497	2497	59	1	2693	2	Y	-0-					-0-
							2845	3									
02	2800	N	2772	-0-	-28	2469	45	1	2727	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2359	-0-	-741	1728	48	1	2311	3	Y	-0-					-0-
04	3849	X	2121	-0-	-1728	-0-	41	1	2080	3	Y	-0-					-0-
05	1798	X	1525	-0-	-273	-0-	11	1	1514	3	Y	-0-					-0-
*06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	47	1	2372	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 520DF RRCID -> 068632 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6140 - 6734

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	7	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	18	1	868	3	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	268	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	6	1	322	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	5	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					-0-
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	331	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

01	3100	N	5698	-0-	2598	2598	60	1	2742	2	Y	-0-					-0-
							2896	3									
02	2800	N	3082	-0-	282	2880	50	1	3032	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3233	-0-	133	3013	66	1	3167	3	Y	-0-					-0-
04	5807	X	2794	-0-	-3013	-0-	54	1	2740	3	Y	-0-					-0-
05	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	15	1	2004	3	Y	-0-					-0-
*06	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	51	1	2587	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080

01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	446	3	Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	14	1	461	3	Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	74	1	2343	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	9	1	429	2	Y	-0-					-0-
							453	3									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	8	1	483	3	Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	10	1	481	3	Y	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	8	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	-0-					-0-
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	8	1	382	3	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	638	-0-	-292	-0-	21	1	617	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	755	-0-	-85	-0-	22	1	733	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	761	-0-	-138	-0-	24	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	26	1	740	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	837	N	501	-0-	-336	-0-	17	1	480	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	25	1	803	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 425DF RRCID -> 083854 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6448 - 7010

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

01	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	79	1	3590	2	Y	-0-					-0-
							3792	3									
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	66	1	4005	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	2136	-0-	-2018	-0-	43	1	2093	3	Y	-0-					-0-
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	82	1	4193	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	4154	X	2178	-0-	-1976	-0-	16	1	2152	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	72	1	3622	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	19	1	534	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	13	1	432	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	327	-0-	-231	-0-	10	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	307	-0-	-233	-0-	10	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	14	1	385	3	Y	-0-					-0-
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	4646	3	504	9	Y	458	181	1			430
02	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	809	1	4115	3	Y	92	285	1			237
							101	9									
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	884	1	5155	3	Y	40					277
							44	9									
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	677	1	3976	3	Y	88					365
							97	9									
05	4185	X	3785	-0-	-400	-0-	540	1	3242	3	Y	3	193	1			175
							3	9									
*06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	935	1	2872	3	Y	3	177	1			1
							3	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 384 RRCID -> 095512 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5330 - 5385

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 280 RRCID -> 101250 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3467	-0-	-284	-0-	117	1	3350	3	Y	-0-					-0-
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	110	1	3608	3	Y	-0-					-0-
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	131	1	4107	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	136	1	3934	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	157	1	4412	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	147	1	4640	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	121	1	3483	3	N	-0-					-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	118	1	3867	3	N	-0-					-0-
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	133	1	4159	3	N	-0-					-0-
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	137	1	3963	3	N	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	148	1	4176	3	N	-0-					-0-
*06	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	132	1	4176	3	N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1717	3	3	9	Y	3	3	1			3
02	2800	N	2903	-0-	103	103	477	1	2426	3	Y	-0-	2	1			1
03	3100	N	3883	-0-	783	886	568	1	3314	3	Y	1					2
							1	9									
04	3000	N	2541	-0-	-459	427	360	1	2115	3	Y	60					62
							66	9									
05	2713	X	2286	-0-	-427	-0-	326	1	1957	3	Y	3	33	1			32
							3	9									
*06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	612	1	1879	3	Y	1	33	1			-0-
							1	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 306DF RRCID -> 111541 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 4771 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	3	Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	333	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	17	1	489	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	21	1	665	3	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	89	1	4045	2	Y	-0-					-0-
							4273	3									
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	74	1	4440	3	Y	-0-					-0-
03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	126	1	6051	3	Y	-0-					-0-
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	127	1	6492	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	35	1	4596	3	Y	-0-					-0-
*06	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	129	1	6509	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6424	-0-	3324	3324	68	1	3079	2	Y	22	22	1			1
							3253	3	24	9							
02	2800	N	3151	-0-	351	3675	51	1	3078	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
03	3100	N	2220	-0-	-880	2795	45	1	2155	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
04	4776	X	1981	-0-	-2795	-0-	38	1	1932	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
05	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	15	1	1932	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	54	1	2743	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	3	Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	22	1	723	3	Y	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	25	1	788	3	Y	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	27	1	766	3	Y	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	29	1	824	3	Y	-0-					-0-
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	27	1	864	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 135 RRCID -> 120992 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19830	X	19830	-0-	-0-	-0-	667	1	19163	3	Y	-0-					-0-
02	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	475	1	15611	3	Y	-0-					-0-
03	20790	X	20790	-0-	-0-	-0-	643	1	20147	3	Y	-0-					-0-
04	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	533	1	15405	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	480	1	13516	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	385	1	12199	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

01	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	229	1	6587	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	314	1	10315	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	208	1	6512	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	256	1	7398	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	251	1	7086	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	228	1	7228	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	167	1	4787	3	Y	-0-					-0-
02	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	231	1	7588	3	Y	-0-					-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	189	1	5923	3	Y	-0-					-0-
04	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	190	1	5487	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	180	1	5069	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	164	1	5181	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6572 - 6580

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	112	1	3209	3	Y	-0-					-0-
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	117	1	3834	3	Y	-0-					-0-
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	129	1	4040	3	Y	-0-					-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	106	1	3077	3	Y	-0-					-0-
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	127	1	3575	3	Y	-0-					-0-
*06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	141	1	4463	3	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 601 RRCID -> 134075 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6165 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

01	2666	X	2490	-0-	-176	-0-	26	1	1198	2	Y	-0-					-0-
							1266	3									
02	4256	X	1284	-0-	-2972	-0-	21	1	1263	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	80	-0-	-4632	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	98	-0-	-4462	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	79	1	3973	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

01	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	576	1	16547	3	Y	457	441	1			19
							503	9									
02	12404	X	4347	-0-	-8057	-0-	115	1	3775	3	Y	415	419	1			15
							457	9									
03	13454	X	13111	-0-	-343	-0-	391	1	12236	3	Y	440	437	1			18
							484	9									
04	14760	X	11617	-0-	-3143	-0-	386	1	11152	3	Y	72	88	1			2
							79	9									
05	15252	X	10883	-0-	-4369	-0-	370	1	10435	3	Y	71	71	1			2
							78	9									
*06	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	450	1	14234	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680

01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	66	1	1898	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	70	1	2297	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	58	1	1822	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1890	N	1075	-0-	-815	-0-	36	1	1037	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2635	N	2156	-0-	-479	-0-	74	1	2080	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	59	1	1870	3	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 537 D RRCID -> 149937 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 5960 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	74	1	2132	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	14	-0-	-1358	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	7	-0-	-1512	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 530 RRCID -> 196352 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5950 - 6580

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	333	2	352	3	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	6	1	333	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	265	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	Y	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6948 - 6958

*07	0		24302	-0-	24302	24302	24080	2	222	9	N	202	196	1			6
*08	0	W	28814	-0-	28814	53116	28561	2	253	9	N	230	230	1			6
09	0	W	28147	-0-	28147	81263	27932	2	215	9	N	195	195	1			6
*10	0	W	29827	-0-	29827	111090	29620	2	207	9	N	188	187	1			7
11	0	W	24749	-0-	24749	135839	24580	2	169	9	N	154	156	1			5
*12	0	W	22059	-0-	22059	157898	21892	2	167	9	N	152	150	1			7
*01	0	W	20099	-0-	20099	177997	19991	3	108	9	N	98	101	1			4
*02	0	W	22355	-0-	22355	200352	22249	3	106	9	N	96	96	1			4
*03	0	W	18472	-0-	18472	218824	18363	3	109	9	N	99	99	1			4
*04	0	W	15969	-0-	15969	234793	15903	3	66	9	N	60	62	1			2
*05	0	W	13255	-0-	13255	248048	13208	3	47	9	N	43	44	1			1
06	0	W	10855	-0-	10855	258903	10855	3			N	-0-					-0-

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 502 RRCID -> 054148 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7643 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 625 RRCID -> 116469 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7592 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	1804	2	1906	3	Y	-0-					-0-
02	2604	X	1635	-0-	-969	-0-	27 3	1 9	1605	3	Y	3	3	1			-0-
03	2108	X	1334	-0-	-774	-0-	27 3	1 9	1304	3	Y	3	3	1			-0-
04	2790	X	578	-0-	-2212	-0-	11 3	1 9	564	3	Y	3	3	1			-0-
05	2883	X	1049	-0-	-1834	-0-	8 2	1 9	1039	3	Y	2	2	1			-0-
*06	787	X	787	-0-	-0-	-0-	15	1	772	3	Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	25473	-0-	25473	395214	100 860	1 9	24513	3	Y	782	815	1			32
02	0	Z	18014	-0-	18014	413228	71 713	1 9	17230	3	Y	648	656	1			24
03	0	Z	12505	-0-	12505	425733	50 514	1 9	11941	3	Y	467	472	1			19
04	0	Z	20236	-0-	20236	445969	84 796	1 9	19356	3	Y	724	724	1			19
05	0	Z	22777	-0-	22777	468746	99 799	1 9	21879	3	Y	726	728	1			17
06	0	Z	21191	-0-	21191	489937	96	1	21095	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE S-15, N) 10730 654 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 364 D RRCID -> 052161 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E) 10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58032		51825	-0-	-6207	-0-	210 421	1 9	51194	3	N	383	401	1			16
02	52416		37977	-0-	-14439	-0-	151 1306	1 9	36520	3	N	1187	1159	1			44
03	58032		25026	-0-	-33006	-0-	101 909	1 9	24016	3	N	826	836	1			34
04	56160		41844	-0-	-14316	-0-	175 1407	1 9	40262	3	N	1279	1279	1			34
*05	58032		47664	-0-	-10368	-0-	208 1410	1 9	46046	3	N	1282	1286	1			30
06	56160		45149	-0-	-11011	-0-	204	1	44945	3	N	-0-					-0-

BORREGOS, (ZONE V-19,N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2429		5146	-0-	2717 B	-15847	5066	3	80	9	Y	73	75	1			3
02	2187		7183	-0-	4996 B	-10851	7109	3	74	9	Y	67	68	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-8480	CANCELLED UNDERAGE ->		-2371											
03	2525		5848	-0-	3323 B	-5157	5771	3	77	9	Y	70	69	1			3
04	5820		5147	-0-	-673 B	-5830	5137	3	10	9	Y	9	12	1			-0-
05	2503		8111	-0-	5608 B	-222	8099	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	0		4817	-0-	4817 B	4595	4817	3			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) //CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30417		33282	-0-	2865 B	-57804	251	1	32429	3	N	547	526	1			21
							602	9									
02	27383		25215	-0-	-2168 B	-59972	151	1	24675	3	N	354	362	1			13
							389	9									
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-20922		CANCELLED UNDERAGE ->		-39050										
03	31611		18945	-0-	-12666 B	-33588	293	1	18386	3	N	242	245	1			10
							266	9									
04	31830	#	20619	-0-	-11211 B	-44799	477	1	19727	3	N	377	377	1			10
							415	9									
05	31346		23655	-0-	-7691 B	-52490	654	1	22581	3	N	382	383	1			9
							420	9									
06	0		19958	-0-	19958 B	-32532	532	1	19426	3	N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	28	1	819	3	Y	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	39	1	1292	3	Y	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	29	1	915	3	Y	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	892	3	Y	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	28	1	799	3	Y	-0-					-0-
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	16	1	496	3	Y	-0-					-0-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	#	3386	-0-	-1884	-0-	2900	2	486	9	N	442	546	1			160
02	3388	#	2854	-0-	-534	-0-	2368	2	486	9	N	442	546	1			56
03	3720	#	2979	-0-	-741	-0-	2508	2	471	9	N	428	365	1			119
04	3600	#	2544	-0-	-1056	-0-	2137	2	407	9	N	370	365	1			124
05	3689	#	2586	-0-	-1103	-0-	2181	2	405	9	N	368	364	1			128
06	3270	#	2509	-0-	-761	-0-	2090	2	419	9	N	381	366	1			143

BOYLE (2650) 11096 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: W 1 RRCID -> 172897 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 2695 - 2705

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOYLE (2900) 11096 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: J 1 RRCID -> 062703 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOYLE (3100) 11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M. M. "D" WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	672	N	512	-0-	-160	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	1876	#	1294	-0-	-582	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	2077	#	1035	-0-	-1042	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	2010	#	669	-0-	-1341	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	1953	#	185	-0-	-1768	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	1590	#	539	-0-	-1051	-0-	539	2			N	-0-					-0-

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
LA BRISA LAND & CATTLE CO. W WELL #: W 2 T RRCID -> 031044 COMPL. DATE 08/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE (4100) 11096 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115512 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4093 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	46	-0-	-326	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	15	1	423	2	N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	2	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	N	-0-					-0-
04	420	N	310	-0-	-110	-0-	12	1	298	2	N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	9	1	316	2	N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	10	1	273	2	N	-0-					-0-

BOYLE (4800 RINCON) 11096 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 261507 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4767 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	R	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	2	N	-0-					14
02	280	#	205	-0-	-75	-0-	3	1	202	2	N	-0-					14
03	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	45	1	1046	2	N	70					84
							77	9									
04	2176	R	2176	-0-	-0-	-0-	83	1	2053	2	N	36					120
							40	9									
05	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	28	1	940	2	N	38					158
							42	9									
06	1140	#	958	-0-	-182	-0-	30	1	872	2	N	51					209
							56	9									

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	R	371	-0-	-0-	-0-	173	2	198	9	N	180	188	1			167
02	312	R	312	-0-	-0-	-0-	144	2	168	9	N	153					320
03	372	#	341	-0-	-31	-0-	154	2	187	9	N	170	182	1			308
04	360	#	234	-0-	-126	-0-	104	2	130	9	N	118	188	1			238
05	372	#	259	-0-	-113	-0-	119	2	140	9	N	127	182	1			183
06	360	#	338	-0-	-22	-0-	147	2	191	9	N	174	185	1			172

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
BRAMAN WORKING INTERESTS LP 088582
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	112	1	2440	2	N	39	186	1			55
							43	9									
02	2436	N	2229	-0-	-207	-0-	98	1	2094	2	N	34					89
							37	9									
03	2666	N	2382	-0-	-284	-0-	106	1	2226	2	N	45					134
							50	9									
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	110	1	2459	2	N	40					174
							44	9									
05	2480	N	1851	-0-	-629	-0-	68	1	1758	2	N	23					197
							25	9									
06	2310	N	1659	-0-	-651	-0-	68	1	1556	2	N	32	180	1			49
							35	9									

FREDCO 284921
FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 144532 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7626 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 131345 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5785 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON (GUEDIN, LO.) 11420 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 118489 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11071 PERF. 10206 - 10234

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	24	183	1			27
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					27
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	817	2	17	9	N	15					42
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	568	2	24	9	N	22					64
05	682	N	616	-0-	-66	-0-	591	2	25	9	N	23					87
06	810	N	513	-0-	-297	-0-	487	2	26	9	N	24					111

BRAULIA (MILLER) 11504 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 242218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235511 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546

01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4636	2	37	9	N	34					179
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3711	2	190	9	N	173					352
03	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	3185	2	183	9	N	166	363	1			155
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3980	2	2	9	N	2					157
*05	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6206	2	272	9	N	247	179	1			225
*06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4449	2	98	9	N	89					314

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034

01	3782	X	2210	-0-	-1572	-0-	2210	2			N	-0-					160
02	3052	X	1846	-0-	-1206	-0-	1846	2			N	-0-					160
03	2821	X	1969	-0-	-852	-0-	1969	2			N	-0-					160
04	2550	X	1681	-0-	-869	-0-	1681	2			N	-0-					160
05	2201	X	1957	-0-	-244	-0-	1957	2			N	-0-					160
06	2130	X	1671	-0-	-459	-0-	1671	2			N	-0-					160

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

01	4092	X	2715	-0-	-1377	-0-	2702	2	13	9	N	12					134
02	3696	X	2741	-0-	-955	-0-	2734	2	7	9	N	6					140
03	4092	X	2815	-0-	-1277	-0-	2809	2	6	9	N	5					145
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3129	2	4	9	N	4					149
*05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4101	2	6	9	N	5					154
06	2940	X	2791	-0-	-149	-0-	2774	2	17	9	N	15					169

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	1213	2	22	9	N	20					155
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1044	2	37	9	N	34					189
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1064	2	23	9	N	21	183	1			27
04	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	1030	2	23	9	N	21					48
*05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1183	2	30	9	N	27					75
*06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1147	2	35	9	N	32					107

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3498	2	36	9	Y	33	34	1			1
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3121	2	32	9	Y	29	29	1			1
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3490	2	19	9	Y	17	16	1			2
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	39	1	3247	2	Y	34	34	1			2
							37	9									
05	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	3202	2	59	9	Y	54	56	1			-0-
06	3420	X	3242	-0-	-178	-0-	222	1	2964	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1707	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1840	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	17	1	1416	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1136	2	24	9	Y	22	22	1			1
*06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	112	1	1498	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6944 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	364	N	255	-0-	-109	-0-	253	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	278	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	245	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7302 - 7478

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1009	2	308	9	Y	280	290	1			3
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	673	2	270	9	Y	245	244	1			4
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	777	2	163	9	Y	148	133	1			19
04	T. A.		954	-0-	954	954	8	1	691	2	Y	232	233	1			18
							255	9									
05	T. A.		1105	-0-	1105	2059	702	2	403	9	Y	366	378	1			6
*06	2578	X	519	-0-	-2059	-0-	27	1	358	2	Y	122	128	1			-0-
							134	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
02	4508	X	-0-	-0-	-4508	-0-					Y	-0-					1
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4164	2	45	9	Y	41	43	1			1
02	2744	X	2153	-0-	-591	-0-	2113	2	40	9	Y	36	36	1			1
03	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	2390	2	24	9	Y	22	20	1			3
04	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	26	1	2151	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
05	3968	X	1515	-0-	-2453	-0-	1489	2	26	9	Y	24	25	1			2
06	3840	X	1823	-0-	-2017	-0-	126	1	1674	2	Y	21	23	1			-0-
							23	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

01	2170	X	1827	-0-	-343	-0-	1805	2	22	9	Y	20	21	1			-0-
02	1680	X	1273	-0-	-407	-0-	1253	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1856	2	12	9	Y	11	9	1			2
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	19	1	1587	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					2
06	1590	N	1328	-0-	-262	-0-	92	1	1236	2	Y	-0-					2

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	869					Y	-0-					4
02	869	X	-0-	-0-	-869	-0-					Y	-0-					4
03	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					4
04	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	17	1	1402	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1488	2	2	9	Y	2	2	1			4
*06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	99	1	1321	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7622 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		17	-0-	17	224	17	2			Y	-0-					-0-
02	234	X	10	-0-	-224	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
*06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1838	2	36	9	Y	33	34	1			-0-
02	1960	N	1821	-0-	-139	-0-	1789	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	1820	2	19	9	Y	17	16	1			1
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	19	1	1632	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
05	2015	N	1330	-0-	-685	-0-	1294	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	1770	N	1405	-0-	-365	-0-	96	1	1275	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3980	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3056	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2714	2	24	9	Y	22	20	1			2
04	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	12	1	1007	2	Y	171	171	1			2
							188	9									
05	3968	X	3374	-0-	-594	-0-	3071	2	303	9	Y	275	277	1			-0-
*06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	258	1	3433	2	Y	257	257	1			-0-
							283	9									

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	682	2	45	9	Y	41	42	1			13
02	1932	N	902	-0-	-1030	-0-	862	2	40	9	Y	36	36	1			13
03	2356	N	582	-0-	-1774	-0-	558	2	24	9	Y	22	20	1			15
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	85	85	1			15
							94	9									
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					15
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					15

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11617	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
02	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9023	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
03	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9499	2	36	9	Y	33	29	1			4
04	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	105	1	8871	2	Y	48	48	1			4
							53	9									
05	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8798	2	83	9	Y	75	78	1			1
*06	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	586	1	7823	2	Y	71	72	1			-0-
							78	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					4
02	224	N	21	-0-	-203	-0-	21	2			Y	-0-					4
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					4
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	3	1	282	2	Y	-0-					4
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3	9	Y	3	3	1			4
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2979	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2339	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2579	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	19	1	1617	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2201	X	1109	-0-	-1092	-0-	1102	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	2130	X	1305	-0-	-825	-0-	91	1	1208	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8656	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	6440	X	4987	-0-	-1453	-0-	4967	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	7750	X	2745	-0-	-5005	-0-	2733	2	12	9	Y	11	10	1			1
04	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	15	1	1226	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
05	4588	X	2904	-0-	-1684	-0-	2874	2	30	9	Y	27	28	1			-0-
06	4440	X	617	-0-	-3823	-0-	41	1	547	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3793	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3707	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3035	2	12	9	Y	11	10	1			1
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	50	1	4239	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3817	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2190	X	1394	-0-	-796	-0-	97	1	1289	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	883	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	1036	N	810	-0-	-226	-0-	806	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	954	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	9	1	768	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	875	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	780	N	344	-0-	-436	-0-	24	1	317	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2135	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1074	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	434	N	217	-0-	-217	-0-	211	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	10	1	833	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1178	N	249	-0-	-929	-0-	243	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	9	1	113	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5171	-0-	-688	-0-	5149	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	4956	X	3940	-0-	-1016	-0-	3920	2	20	9	Y	18	18	1			2
03	5208	X	4670	-0-	-538	-0-	4658	2	12	9	Y	11	10	1			3
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	36	1	2960	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
05	5053	X	2437	-0-	-2616	-0-	2407	2	30	9	Y	27	28	1			2
06	4890	X	2655	-0-	-2235	-0-	183	1	2446	2	Y	24	26	1			-0-
							26	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 5250 - 5258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	174	2	1790	9	Y	1627	1682	1			49
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	2169	2	1569	9	Y	1426	1418	0			57
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	2537	2	949	9	Y	863	774	1			146
04	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	19	1	1572	2	Y	346	362	1			130
							381	9									
05	2728	X	834	-0-	-1894	-0-	597	2	237	9	Y	215	222	1			123
06	2640	X	1641	-0-	-999	-0-	108	1	1442	2	Y	83	206	1			-0-
							91	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7564 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2545	2	2	9	Y	2	2	1			18
02	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2065	2	2	9	Y	2	2	1			18
03	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1324	2	1	9	Y	1	1	1			18
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	6	1	471	2	Y	3	3	1			18
							3	9									
05	1860	X	127	-0-	-1733	-0-	121	2	6	9	Y	5	6	1			17
06	1800	X	61	-0-	-1739	-0-	4	1	51	2	Y	5	5	1			17
							6	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	93	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	5	1	73	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7205 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	249	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	226	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	364	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	21	1	1796	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2897	-0-	-211	-0-	2877	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	3127	2	12	9	Y	11	10	1			1
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	25	1	2141	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2959	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
*06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	184	1	2460	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464

01	3100	X	118	-0-	-2982	-0-	17	2	101	9	Y	92	106	1			47
02	2800	X	447	-0-	-2353	-0-	347	2	100	9	Y	91	90	1			48
03	3100	X	71	-0-	-3029	-0-	10	2	61	9	Y	55	49	1			54
04	184	X	184	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	Y	17	17	1			54
							19	9									
05	62	X	44	-0-	-18	-0-	14	2	30	9	Y	27	28	1			53
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					53

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7190 - 7210

01	3255	X	224	-0-	-3031	-0-	179	1	45	9	Y	41	43	1			2
02	2548	X	1633	-0-	-915	-0-	1593	2	40	9	Y	36	36	1			2
03	2480	X	404	-0-	-2076	-0-	380	2	24	9	Y	22	20	1			4
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	1798	N	13	-0-	-1785	-0-	7	2	6	9	Y	5	6	1			3
*06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	169	1	2262	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7256 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	299	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	414	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	465	N	73	-0-	-392	-0-	52	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	390	N	144	-0-	-246	-0-	8	1	116	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	216	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	231	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	360	N	174	-0-	-186	-0-	12	1	160	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

01	4433	X	3835	-0-	-598	-0-	3790	2	45	9	Y	41	42	1			-0-
02	4004	X	3356	-0-	-648	-0-	3316	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	4433	X	4243	-0-	-190	-0-	4219	2	24	9	Y	22	20	1			2
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	47	1	3932	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
05	4371	X	3729	-0-	-642	-0-	3699	2	30	9	Y	27	28	1			1
06	4110	X	2910	-0-	-1200	-0-	201	1	2681	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	677	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	504	N	340	-0-	-164	-0-	320	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	1426	N	633	-0-	-793	-0-	621	2	12	9	Y	11	10	1			1
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	6	1	478	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	372	N	161	-0-	-211	-0-	158	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	600	N	47	-0-	-553	-0-	3	1	42	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	208	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	5	1	436	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	248	N	78	-0-	-170	-0-	69	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	540	N	67	-0-	-473	-0-	4	1	55	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
02	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		839	-0-	839	1621	839	2			Y	-0-					4
02	2394	X	773	-0-	-1621	-0-	773	2			Y	-0-					4
03	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					4
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	30	2	2	9	Y	2	2	1			4
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	126	2	2	9	Y	2	2	1			4
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	6	1	79	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	793	-0-	-2431	-0-	789	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	2940	X	1986	-0-	-954	-0-	1982	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	3255	X	2813	-0-	-442	-0-	2811	2	2	9	Y	2	2	1			3
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	29	1	2468	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	3193	X	1917	-0-	-1276	-0-	1908	2	9	9	Y	8	8	1			3
*06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	194	1	2579	2	Y	7	8	1			2
							8	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6560 - 6606

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

01	14B2 EXT		1	-0-	1	34	1	2			Y	-0-					-0-
02	34	X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

01	7010	R	7010	-0-	-0-	-0-	599	1	6411	2	N	-0-					107
02	7507	R	7507	-0-	-0-	-0-	544	1	6963	2	N	-0-					107
03	8531	R	8531	-0-	-0-	-0-	613	1	7712	2	N	187	135	1			159
							206	9									
04	8069	R	8069	-0-	-0-	-0-	588	1	7481	2	N	-0-					159
05	8308	#	8121	-0-	-187	-0-	607	1	7514	2	N	-0-					159
06	8250	#	6986	-0-	-1264	-0-	587	1	6399	2	N	-0-					159

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 120081 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9785 - 9802

01	1054	X	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					107
02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					107
03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					107
04	990	X	627	-0-	-363	-0-	627	2			N	-0-					107
05	1023	X	679	-0-	-344	-0-	679	2			N	-0-					107
06	990	X	631	-0-	-359	-0-	631	2			N	-0-					107

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

01	3741		3026	-0-	-715	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
02	2688		2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
03	2542		2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
04	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
*05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
*06	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

BRAYTON (7830) 11546 953 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
RIVERS/PERRY ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260627 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 7760 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5676		5676	-0-		-0-	-0-		150	1	5372	2	N	140					190
									154	9									
02	5867		5867	-0-		-0-	-0-		150	1	5468	2	N	226	328	1			88
									249	9									
03	5009		5009	-0-		-0-	-0-		300	1	4533	2	N	160	170	1			78
									176	9									
04	4444		4444	-0-		-0-	-0-		300	1	3982	2	N	147	168	1			57
									162	9									
05	4273		4273	-0-		-0-	-0-		300	1	3868	2	N	95					152
									105	9									
*06	3853		3853	-0-		-0-	-0-		300	1	3465	2	N	80	170	1	9	8	53
									88	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1953	-0-		-589	-0-		210	1	1513	2	N	209	178	1			68
									230	9									
02	2296	X	2027	-0-		-269	-0-		210	1	1480	2	N	306	182	1			192
									337	9									
03	2542	X	2227	-0-		-315	-0-		210	1	1685	2	N	302	357	1			137
									332	9									
04	2400	X	2211	-0-		-189	-0-		210	1	1685	2	N	287	351	1			73
									316	9									
05	2480	X	2227	-0-		-253	-0-		210	1	1708	2	N	281	174	1			180
									309	9									
06	2160	X	2105	-0-		-55	-0-		210	1	1616	2	N	254	352	1			82
									279	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	#	2016	-0-		-650	-0-		210	1	1550	2	N	233	175	1			183
									256	9									
02	2408	#	2202	-0-		-206	-0-		210	1	1779	2	N	194	179	1			198
									213	9									
03	2666	#	2319	-0-		-347	-0-		210	1	1765	2	N	313	358	1			153
									344	9									
04	2190	#	2104	-0-		-86	-0-		210	1	1605	2	N	263	349	1			67
									289	9									
05	2449	#	2107	-0-		-342	-0-		210	1	1611	2	N	260	179	1			148
									286	9									
06	2370	#	1961	-0-		-409	-0-		210	1	1478	2	N	248	171	1			225
									273	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,000) 11550 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMMONDS & PERRY WELL #: 1H RRCID -> 264339 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10492 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	#	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					195
02	2692	R	2692	-0-	-0-	-0-	377	1	2030	2	N	259	189	1			265
							285	9									
03	3143	R	3143	-0-	-0-	-0-	822	1	2022	2	N	272	371	1			166
							299	9									
04	1667	R	1667	-0-	-0-	-0-	656	1	879	2	N	120	181	1			105
							132	9									
05	2976	#	1671	-0-	-1305	-0-	845	1	669	2	N	143					248
							157	9									
06	3030	#	1830	-0-	-1200	-0-	853	1	820	2	N	143	184	1			207
							157	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	50	1	357	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	55	1	267	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	79	1	404	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	85	1	546	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	101	1	633	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	T. A.		885	-0-	885	885	100	1	777	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 138098 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10384 - 10524

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	21	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	18	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	2	Y	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

01	992	N	862	-0-	-130	-0-	105	1	757	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	658	-0-	-378	-0-	112	1	546	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	834	-0-	-220	-0-	137	1	697	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	106	1	679	2	Y	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	114	1	714	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		1007	-0-	1007	1007	114	1	891	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

01	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	142	1	1026	2	N	179	175	1			98
							197	9									
02	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	252	1	1231	2	N	160	172	1			86
							176	9									
03	1457	X	1433	-0-	-24	-0-	197	1	1002	2	N	213	214	1			85
							234	9									
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	275	1	1759	2	N	106	126	1			65
							117	9									
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	260	1	1631	2	N	177	169	1			73
							195	9									
*06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	163	1	1272	2	N	129	128	1			74
							142	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942

01	3999	X	3710	-0-	-289	-0-	442	1	3189	2	Y	72	71	1			40
							79	9									
02	3612	X	1921	-0-	-1691	-0-	315	1	1534	2	Y	65	70	1			35
							72	9									
03	3999	X	2355	-0-	-1644	-0-	370	1	1888	2	Y	88	88	1			35
							97	9									
04	3840	X	2607	-0-	-1233	-0-	346	1	2214	2	Y	43	52	1			26
							47	9									
05	3751	X	2609	-0-	-1142	-0-	348	1	2181	2	Y	73	69	1			30
							80	9									
06	3600	X	3466	-0-	-134	-0-	386	1	3012	2	Y	62	56	1			36
							68	9									

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 138097 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10953 - 11221

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11840 PERF.11434 - 11533

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRAYTON, N. (VX. CAUSEY) 11550 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K ET AL WELL #: 8 RRCID -> 173536 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9022 - 9057

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRELUM (CHERNOSKY, W.) 11773 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DCRC NCT-29 WELL #: 7 RRCID -> 061325 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

01	5456	X	3759	-0-	-1697	-0-	284	1	3455	2	N	18	16	1			9
							20	9									
02	4928	X	1795	-0-	-3133	-0-	128	1	1657	2	N	9	12	1			6
							10	9									
03	5208	X	2285	-0-	-2923	-0-	112	1	2165	2	N	7	9	1			4
							8	9									
04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	145	1	4165	2	N	16	12	1			8
							18	9									
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	150	1	4371	2	N	25	20	1			13
							28	9									
*06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	164	1	4468	2	N	22	20	1			15
							24	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

01	1736	X	1441	-0-	-295	-0-	109	1	1324	2	N	7	5	1			4
							8	9									
02	1596	X	1035	-0-	-561	-0-	74	1	957	2	N	4	5	1			3
							4	9									
03	1767	X	730	-0-	-1037	-0-	39	1	689	2	N	2	4	1			1
							2	9									
04	1710	X	299	-0-	-1411	-0-	10	1	287	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1426	X	37	-0-	-1389	-0-	1	1	36	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1380	X	232	-0-	-1148	-0-	8	1	223	2	N	1					1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

01	961	X	741	-0-	-220	-0-	56	1	681	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	812	X	496	-0-	-316	-0-	35	1	458	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	775	X	126	-0-	-649	-0-	6	1	120	2	N	-0-	2	1			-0-
04	720	X	567	-0-	-153	-0-	19	1	546	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	796	X	796	-0-	-0-	-0-	26	1	766	2	N	4	3	1			2
							4	9									
06	720	X	638	-0-	-82	-0-	23	1	612	2	N	3	3	1			2
							3	9									

BRETTCHANCE (LOBO 2-A) 11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	280	-0-	-185	-0-	21	1	258	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	130	-0-	-346	-0-	9	1	121	2	N	-0-	1	1			-0-
03	372	N	239	-0-	-133	-0-	11	1	227	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	127	-0-	-143	-0-	4	1	122	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	N	2	1	1			1
							2	9									

BRETTCHANCE (LOBO 6) 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	158	1	1914	2	N	10	8	1			5
							11	9									
02	1764	N	1629	-0-	-135	-0-	116	1	1504	2	N	8	8	1			5
							9	9									
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	96	1	1800	2	N	7	8	1			4
							8	9									
04	1740	N	1178	-0-	-562	-0-	39	1	1135	2	N	4	6	1			2
							4	9									
05	1798	N	1185	-0-	-613	-0-	39	1	1139	2	N	6	5	1			3
							7	9									
06	1740	N	1377	-0-	-363	-0-	49	1	1321	2	N	6	5	1			4
							7	9									

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

01	3100	N	4851	-0-	1751	4225	4851	2			Y	-0-					-0-
02	8506	X	4281	-0-	-4225	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4156	-0-	-644	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4360	-0-	-600	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4250	-0-	-430	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	255 19	1 9	3097	2	N	17	14	1			8
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	207 15	1 9	2693	2	N	14	13	1			9
03	3658	X	2871	-0-	-787	-0-	146	1	2725	2	N	-0-	9	1			-0-
04	3540	X	2581	-0-	-959	-0-	87 1	1 9	2493	2	N	1					1
05	3658	X	2714	-0-	-944	-0-	90 12	1 9	2612	2	N	11	7	1			5
06	3270	X	1691	-0-	-1579	-0-	60 1	1 9	1630	2	N	1					6

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER) 11934 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 048024 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3520 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (LOBO) 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 116446 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1528	-0-	-890	-0-	1528	2			Y	-0-					78
02	2184	X	1044	-0-	-1140	-0-	1044	2			Y	-0-					78
03	2263	X	333	-0-	-1930	-0-	333	2			Y	-0-					78
04	2190	X	229	-0-	-1961	-0-	229	2			Y	-0-					78
05	1922	X	56	-0-	-1866	-0-	56	2			Y	-0-					78
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					78

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

01	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			Y	-0-					52
02	588	N	249	-0-	-339	-0-	249	2			Y	-0-					52
03	713	N	111	-0-	-602	-0-	111	2			Y	-0-					52
04	690	N	86	-0-	-604	-0-	86	2			Y	-0-					52
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					52
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					52

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	2542	X	1804	-0-	-738	-0-	1804	2			N	-0-					133
02	2296	X	2104	-0-	-192	-0-	2104	2			N	-0-					133
03	2542	X	2030	-0-	-512	-0-	2030	2			N	-0-					133
04	1860	X	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-					133
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					133
*06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					133

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

01	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					158
02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					158
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					158
04	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					158
05	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	2			N	-0-					158
*06	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					158

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (LOBO 8100) //CONT.// 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	607	1	2161	2	Y	15					52
							17	9									
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	683	1	2215	2	Y	8					60
							9	9									
03	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	746	1	2358	2	Y	4					64
							4	9									
04	3270	X	2729	-0-	-541	-0-	653	1	2073	2	Y	3					67
							3	9									
05	3379	X	2802	-0-	-577	-0-	649	1	2151	2	Y	2					69
							2	9									
06	3120	X	2661	-0-	-459	-0-	707	1	1954	2	Y	-0-					69

BRUJA VIEJA (COLE SAND) 12601 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
VELA - RAMIREZ WELL #: 3 RRCID -> 196955 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 1782 - 1783

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI (OHERN) 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 186148 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI (QUEEN SAND) 12629 639 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
A.M. BRUNI ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BRUNI (2300) 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 153843 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					5
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					5

BRUNI (3500) 12629 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 59 RRCID -> 147402 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRUNI (3550) 12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

BRUNI, NORTH (1100) 12631 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WARBONNET EXPLORATION COMPANY 895850
CUELLAR, J. V. -C- WELL #: 2 RRCID -> 045158 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 2590 - 2600

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C' WELL #: 8 RRCID -> 173548 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 8727 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3981	-0-	-483	-0-	464	1	3517	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	2602	-0-	-1430	-0-	319	1	2283	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	2895	-0-	-1569	-0-	358	1	2537	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4231	-0-	-89	-0-	512	1	3717	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	4371	X	3616	-0-	-755	-0-	428	1	3187	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	3840	X	2358	-0-	-1482	-0-	282	1	2040	2	N	33	14	1			19
							36	9									

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	581	1	4403	2	N	1	1	8			174
							1	9									
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	556	1	3981	2	N	-0-	156	1			18
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	705	1	5005	2	N	2	2	8			18
							2	9									
04	4500	X	4253	-0-	-247	-0-	515	1	3737	2	N	1	1	8			18
							1	9									
05	4650	X	4004	-0-	-646	-0-	469	1	3491	2	N	40	2	8			56
							44	9									
*06	4500	X	3303	-0-	-1197	-0-	396	1	2857	2	N	45	19	1			82
							50	9									

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1946	-0-	-627	-0-	226	1	1710	2	N	9					179
							10	9									
02	2100	X	1727	-0-	-373	-0-	210	1	1507	2	N	9	176	1			12
							10	9									
03	2232	X	2002	-0-	-230	-0-	247	1	1755	2	N	-0-					12
04	2040	X	1746	-0-	-294	-0-	208	1	1513	2	N	23	1	8			34
							25	9									
05	2015	X	1688	-0-	-327	-0-	200	1	1487	2	N	1	1	8			34
							1	9									
*06	1950	X	1540	-0-	-410	-0-	183	1	1320	2	N	34	21	1			47
							37	9									

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	1059	1	8026	2	N	-0-					1
02	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	1053	1	7542	2	N	-0-					1
03	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	1106	1	7847	2	N	-0-					1
04	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	1077	1	7816	2	N	-0-					1
05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	986	1	7341	2	N	-0-					1
*06	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	997	1	7203	2	N	116	49	1			68
							128	9									

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI, SE. (2940) 12635 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
MARTIN, ALBERT TRUSTEE WELL #: 12 RRCID -> 092000 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2943 - 2949

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	202	1	560	2	N	-0-					168
02	672	N	445	-0-	-227	-0-	76	1	369	2	N	-0-					168
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					168
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					168
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
*06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH (NAVARRO) //CONT.// 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 40 RRCID -> 212269 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206

01	2821	X	2697	-0-	-124	-0-	2697	2			N	-0-					23
02	2436	X	2198	-0-	-238	-0-	2198	2			N	-0-					23
03	2697	X	2457	-0-	-240	-0-	2457	2			N	-0-					23
04	2610	X	2433	-0-	-177	-0-	2433	2			N	-0-					23
05	2697	X	2404	-0-	-293	-0-	2404	2			N	-0-					23
06	2610	X	2260	-0-	-350	-0-	2260	2			N	-0-					23

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					80
02	28	X	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					80
03	31	X	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					80
04	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					80
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					80
06	30	X	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					80

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

01	59799	X	14647	-0-	-45152	-0-	14647	2			N	-0-					23
02	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12532	2			N	-0-					23
03	16926	X	13648	-0-	-3278	-0-	13648	2			N	-0-					23
04	15600	X	10529	-0-	-5071	-0-	10529	2			N	-0-					23
05	15159	X	12638	-0-	-2521	-0-	12638	2			N	-0-					23
06	14160	X	11071	-0-	-3089	-0-	11071	2			N	-0-					23

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 20 RRCID -> 126734 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1093	N	1093	-0-		-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03	992	N	958	-0-		-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-		-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1086	-0-		-898	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*06	1385	N	1385	-0-		-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 25 RRCID -> 139160 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 7700 - 7714

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUENA SUERTE, N. (TINNEY FB-2-A) 13019 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
PARR, ATLEE WELL #: C 6 RRCID -> 035879 COMPL. DATE 05/27/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE, SOUTH (WILCOX) 13991 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
ABELINO WELL #: 1 RRCID -> 179897 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14097 PERF. 12549 - 12616

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE (7950) 13991 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17 RRCID -> 153316 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970

01	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

01	INJECT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 3 RRCID -> 204950 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	127 12	1 9	1771	2	N	11					64
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	129 6	1 9	1843	2	N	5					69
03	1829	X	1455	-0-	-374	-0-	106 10	1 9	1339	2	N	9					78
04	1860	X	1387	-0-	-473	-0-	100 12	1 9	1275	2	N	11					89
05	2201	X	1219	-0-	-982	-0-	90 13	1 9	1116	2	N	12					101
06	2130	X	1081	-0-	-1049	-0-	81 8	1 9	992	2	N	7					108

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	X	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	N	-0-					45
02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	-0-					45
03	217	X	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	2	N	-0-					45
04	210	X	168	-0-	-42	-0-	12	1	156	2	N	-0-					45
05	217	X	160	-0-	-57	-0-	12	1	148	2	N	-0-					45
06	210	X	176	-0-	-34	-0-	13	1	163	2	N	-0-					45

CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5202	-0-	-905	-0-	347 33	1 9	4822	2	Y	30					128
02	5488	X	4954	-0-	-534	-0-	323 23	1 9	4608	2	Y	21					149
03	5766	X	4462	-0-	-1304	-0-	324 30	1 9	4108	2	Y	27					176
04	5580	X	4538	-0-	-1042	-0-	329 30	1 9	4179	2	Y	27					203
05	5487	X	4633	-0-	-854	-0-	344 29	1 9	4260	2	Y	26					229
06	5310	X	4622	-0-	-688	-0-	349 20	1 9	4253	2	Y	18	191	1			56

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450

01	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	432	1	873	2	N	31					145
							34	9									
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	507	1	1065	2	N	22					167
							24	9									
03	1643	X	923	-0-	-720	-0-	356	1	543	2	N	22					189
							24	9									
04	1590	X	1556	-0-	-34	-0-	698	1	830	2	N	25					214
							28	9									
05	1767	X	1629	-0-	-138	-0-	619	1	975	2	N	32	193	1			53
							35	9									
*06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	642	1	1286	2	N	32					85
							35	9									

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

01	12493	X	10825	-0-	-1668	-0-	721	1	10030	2	N	67					172
							74	9									
02	10500	X	10114	-0-	-386	-0-	659	1	9392	2	N	57	171	1			58
							63	9									
03	11532	X	10699	-0-	-833	-0-	778	1	9852	2	N	63					121
							69	9									
04	11070	X	10073	-0-	-997	-0-	730	1	9281	2	N	56					177
							62	9									
05	11439	X	10096	-0-	-1343	-0-	749	1	9284	2	N	57	172	1			62
							63	9									
06	10830	X	10183	-0-	-647	-0-	767	1	9360	2	N	51					113
							56	9									

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

01	930	X	11	-0-	-919	-0-	4	1	7	2	N	-0-					132
02	840	X	13	-0-	-827	-0-	4	1	9	2	N	-0-					132
03	1209	X	16	-0-	-1193	-0-	6	1	9	2	N	1					133
							1	9									
04	1170	X	13	-0-	-1157	-0-	6	1	7	2	N	-0-					133
05	1209	X	12	-0-	-1197	-0-	5	1	7	2	N	-0-					133
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					133

CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JACKS, JAY WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2099	-0-	-350	-0-	690	1	1395	2	N	13					90
							14	9									
02	2408	X	1542	-0-	-866	-0-	491	1	1030	2	N	19					109
							21	9									
03	2666	X	1824	-0-	-842	-0-	721	1	1100	2	N	3					112
							3	9									
04	2580	X	846	-0-	-1734	-0-	382	1	455	2	N	8					120
							9	9									
05	2139	X	1156	-0-	-983	-0-	445	1	700	2	N	10					130
							11	9									
06	2040	X	1245	-0-	-795	-0-	410	1	820	2	N	14					144
							15	9									

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	5728	-0-	-1805	-0-	33	1	5565	2	N	118	174	1			119
							130	9									
02	6160	X	5148	-0-	-1012	-0-	31	1	5003	2	N	104	180	1			43
							114	9									
03	6820	X	5723	-0-	-1097	-0-	36	1	5566	2	N	110					153
							121	9									
04	6240	X	5108	-0-	-1132	-0-	32	1	4970	2	N	96	176	1			73
							106	9									
05	6262	X	4965	-0-	-1297	-0-	32	1	4824	2	N	99					172
							109	9									
06	5550	X	4748	-0-	-802	-0-	31	1	4625	2	N	84	178	1			78
							92	9									

CABAZOS (CONSOLIDATED) 14419 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
CODY ENERGY LLC 164455
YTURRIA, H. WELL #: 205 RRCID -> 184152 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3171 - 3173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2011 - PLUGGED 08/25/11

CABAZOS (LM 10U) 14419 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
CODY ENERGY LLC 164455
YTURRIA, H. "40" WELL #: 201T RRCID -> 255124 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3244 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	#	4374	-0-	-59	-0-	4374	2			N	-0-					143
02	4004	#	3504	-0-	-500	-0-	3504	2			N	-0-					143
03	3498	R	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					143
*04	2850	#	1812	-0-	-1038	-0-	1812	2			N	-0-	87	0			-0-
05	4371	#	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
06	4230	#	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-

CABEZON (WILCOX 5900) 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. EST., -B- WELL #: 2 RRCID -> 009640 COMPL. DATE 03/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	30	1	818	2	N	-0-	9	1			23
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	44	1	1142	2	N	-0-					23
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	N	-0-					23
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	N	-0-					23
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	12	1	233	2	N	-0-	4	1			19
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	13	1	254	2	N	-0-					19

BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	26	1	697	2	N	-0-	8	1			21
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	26	1	676	2	N	-0-					21
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	32	1	725	2	N	-0-					21
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	N	-0-					21
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	639	2	N	-0-	10	1			11
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	2	N	-0-					11

BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1537	-0-	-447	-0-	55	1	1482	2	N	-0-	17	1			38
02	1792	X	1381	-0-	-411	-0-	51	1	1330	2	N	-0-					38
03	1984	X	1367	-0-	-617	-0-	58	1	1309	2	N	-0-					38
04	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	60	1	1227	2	N	-0-					38
05	1767	X	1484	-0-	-283	-0-	70	1	1414	2	N	-0-	22	1			16
06	1500	X	1398	-0-	-102	-0-	66	1	1332	2	N	-0-					16

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	354	-0-	-173	-0-	3	1	351	2	Y	-0-					42
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	4	1	460	2	Y	-0-					42
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	522	2	Y	-0-					42
04	T. A.		818	-0-	818	818	8	1	810	2	Y	-0-					42
05	T. A.		878	-0-	878	1696	9	1	869	2	Y	-0-					42
06	T. A.		822	-0-	822	2518	8	1	814	2	Y	-0-					42

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

CABEZON, E. (WILCOX 3-A) 14453 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 23 RRCID -> 252120 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6842 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
02	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
03	837	#	701	-0-	-136	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
04	780	#	679	-0-	-101	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
05	806	#	620	-0-	-186	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
06	750	#	586	-0-	-164	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

CABEZON, E. (WILCOX 6700) 14453 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10946		10946	-0-	-0-		253	388	1	10537	2	N	19	120	1			20
								21	9									
02	9862		9862	-0-	-0-		253	363	1	9421	2	N	71					91
								78	9									
03	10070		9817	-0-	-253		-0-	418	1	9390	2	N	8					99
								9	9									
04	3990		8756	-0-	4766	B	4766	409	1	8302	2	N	41					140
								45	9									
05	4123		9190	-0-	5067	B	9833	433	1	8722	2	N	32	133	1			39
								35	9									
*06	8043		8594	-0-	551	B	10384	404	1	8146	2	N	40					79
								44	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

01	9886		9886	-0-	-0-		-0-	9854	2	32	9	Y	29					32
02	7180		7180	-0-	-0-		-0-	7170	2	10	9	Y	9	36	1			5
03	8268		8268	-0-	-0-		-0-	8256	2	12	9	Y	11					16
04	6990		8064	-0-	1074	B	1074	8050	2	14	9	Y	13					29
05	7223		8706	-0-	1483	B	2557	8682	2	24	9	Y	22	44	1			7
06	6990		7368	-0-	378	B	2935	7359	2	9	9	Y	8					15

CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EIA WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6554 - 6568

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6464

01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-

EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

01	0	W	9907	-0-	9907	B	145473	9714	2	193	9	N	175	187	1			137
02	154566	X	9093	-0-	-145473	B	-0-	8915	2	178	9	N	162	199	1			100
03	10850	X	9988	-0-	-862	B	-0-	9828	2	160	9	N	145	190	1			55
04	10500	X	10242	-0-	-258	B	-0-	10076	2	166	9	N	151	183	1			23
05	10850	X	9539	-0-	-1311	B	-0-	9390	2	149	9	N	135					158
06	9750	X	9135	-0-	-615	B	-0-	9007	2	128	9	N	116	186	1			88

CABO (FRIO G) 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CERDA WELL #: 1 T RRCID -> 210426 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6724 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12362	X	12362	-0-	-0- B	-0-	12272	2	90	9	N	82	192	1			39
02	9811	X	9811	-0-	-0- B	-0-	9767	2	44	9	N	40					79
03	11422	X	11422	-0-	-0- B	-0-	11364	2	58	9	N	53					132
04	11158	X	11158	-0-	-0- B	-0-	11114	2	44	9	N	40					172
05	11405	X	11405	-0-	-0- B	-0-	11361	2	44	9	N	40					212
*06	10864	X	10864	-0-	-0- B	-0-	10817	2	47	9	N	43	190	1			65

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11245	X	11245	-0-	-0- B	-0-	11147	2	98	9	N	89					173
02	10531	X	10531	-0-	-0- B	-0-	10445	2	86	9	N	78	192	1			59
03	9930	X	9930	-0-	-0- B	-0-	9825	2	105	9	N	95					154
04	7903	X	7903	-0-	-0- B	-0-	7828	2	75	9	N	68	188	1			34
05	7254	X	7242	-0-	-12 B	-0-	7163	2	79	9	N	72					106
*06	7376	X	7376	-0-	-0- B	-0-	7313	2	63	9	N	57					163

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	21720	-0-	1725 B	-15542	21602	2	118	9	N	107					312
02	18060	X	20017	-0-	1957 B	-13585	19912	2	105	9	N	95	195	1			212
03	19995	X	21441	-0-	1446 B	-12139	21338	2	103	9	N	94					306
04	INC G-10		21296	-0-	21296 B	9157	21193	2	103	9	N	94	188	1			212
05	INC G-10		21092	-0-	21092 B	30249	20991	2	101	9	N	92					304
*06	48477	X	18228	-0-	-30249 B	-0-	18148	2	80	9	N	73	185	1			192

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3274	-0-	-508 B	-0-	3274	2			N	-0-					64
02	3416	X	2874	-0-	-542 B	-0-	2874	2			N	-0-					64
03	3472	X	3316	-0-	-156 B	-0-	3316	2			N	-0-					64
04	3240	X	2777	-0-	-463 B	-0-	2777	2			N	-0-					64
05	3348	X	2715	-0-	-633 B	-0-	2715	2			N	-0-					64
06	3210	X	2452	-0-	-758 B	-0-	2452	2			N	-0-					64

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14610	X	14610	-0-	-0- B	-0-	14604	2	6	9	N	5					148
02	14373	X	14373	-0-	-0- B	-0-	14360	2	13	9	N	12					160
03	14690	X	14690	-0-	-0- B	-0-	14646	2	44	9	N	40					200
04	13638	X	13638	-0-	-0- B	-0-	13614	2	24	9	N	22	189	1			33
05	13266	X	13266	-0-	-0- B	-0-	13227	2	39	9	N	35					68
*06	9987	X	9987	-0-	-0- B	-0-	9967	2	20	9	N	18					86

USFW STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226736 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P & A 03-28-13

CADENA (HOCKLEY 3) 14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADENA (YEGUA 5700) 14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724

01	578 R	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	N	7					18
02	236 R	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	N	2					20
03	243 R	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	N	3					23
04	570 #	400	-0-	-170	-0-	391	2	9	9	N	8					31
05	589 #	388	-0-	-201	-0-	379	2	9	9	N	8					39
06	570 #	375	-0-	-195	-0-	369	2	6	9	N	5					44

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA BROS. WELL #: 1 R RRCID -> 230797 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

01	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	108	1	958	3	N	-0-					112
02	1092 N	895	-0-	-197	-0-	91	1	804	3	N	-0-					112
03	837 N	791	-0-	-46	-0-	73	1	718	3	N	-0-					112
04	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	100	1	919	3	N	-0-					112
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	103	1	902	3	N	-0-					112
06	780 N	693	-0-	-87	-0-	65	1	628	3	N	-0-					112

HIBBARD ENERGY, LP 383757
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JERICO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2976	2	55	9	Y	50	55	1			12
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2644	2	51	9	Y	46	28	1			30
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2839	2	65	9	Y	59	62	1			27
04	3210	X	2730	-0-	-480	-0-	2660	2	70	9	Y	64	47	1			44
05	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	2706	2	63	9	Y	57	90	1			11
06	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	2643	2	62	9	Y	56	32	1			35

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9759	-0-	-843	-0-	9575	2	184	9	Y	167	195	1			107
02	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8579	2	163	9	Y	148	90	1			165
03	10354	X	9575	-0-	-779	-0-	9374	2	201	9	Y	183	193	1			155
04	10020	X	9052	-0-	-968	-0-	8834	2	218	9	Y	198	145	1			208
05	10354	X	9384	-0-	-970	-0-	9198	2	186	9	Y	169	266	1			111
06	9450	X	8902	-0-	-548	-0-	8724	2	178	9	Y	162	93	1			180

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6295	-0-	-1455	-0-	6122	2	173	9	Y	157	171	1			57
02	6132	X	5608	-0-	-524	-0-	5470	2	138	9	Y	125	76	1			106
03	6603	X	6209	-0-	-394	-0-	6056	2	153	9	Y	139	146	1			99
04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5768	2	173	9	Y	157	115	1			141
05	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	5939	2	142	9	Y	129	203	1			67
*06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5665	2	124	9	Y	113	65	1			115

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	16276	-0-	-2727	-0-	15911	2	365	9	Y	332	350	1			-0-
02	16576	X	15847	-0-	-729	-0-	15530	2	317	9	Y	288	175	1			113
03	18166	X	17462	-0-	-704	-0-	17074	2	388	9	Y	353	371	1			95
04	17580	X	16583	-0-	-997	-0-	16176	2	407	9	Y	370	271	1			194
05	17546	X	17388	-0-	-158	-0-	17047	2	341	9	Y	310	489	1			15
06	16980	X	16652	-0-	-328	-0-	16330	2	322	9	Y	293	169	1			139

MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	12886	-0-	-351	-0-	12702	2	184	9	N	167	197	1			216
02	12432	X	11820	-0-	-612	-0-	11698	2	122	9	N	111	185	1			142
03	13764	X	12902	-0-	-862	-0-	12658	2	244	9	N	222	195	1			169
04	13320	X	12191	-0-	-1129	-0-	11990	2	201	9	N	183	190	1			162
05	13392	X	12544	-0-	-848	-0-	12414	2	130	9	N	118	176	1			104
06	12660	X	11930	-0-	-730	-0-	11753	2	177	9	N	161	190	1			75

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	363	1	2963	2	N	-0-					187
02	3220	X	2732	-0-	-488	-0-	223	1	2509	2	N	-0-					187
03	3565	X	3552	-0-	-13	-0-	296	1	3249	2	N	6					193
							7	9									
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	149	1	3155	2	N	10	178	1			25
							11	9									
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	142	1	3286	2	N	-0-					25
06	3450	X	2794	-0-	-656	-0-	86	1	2689	2	N	17					42
							19	9									

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	N	20					53
							22	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	212	2	N	17					70
							19	9									
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	10	1	104	2	N	12					82
							13	9									
04	330	N	147	-0-	-183	-0-	6	1	130	2	N	10					92
							11	9									
05	279	N	63	-0-	-216	-0-	3	1	59	2	N	1					93
							1	9									
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	1	1	39	2	N	17					110
							19	9									

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	165	1	1347	2	Y	-0-					50
02	1400	N	1398	-0-	-2	-0-	114	1	1284	2	Y	-0-					50
03	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	128	1	1407	2	Y	3					53
							3	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	69	1	1449	2	Y	4					57
							4	9									
05	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	63	1	1461	2	Y	-0-					57
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	46	1	1459	2	Y	-0-					57

CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1165	-0-	-168	-0-	120	1	978	2	N	61					293
							67	9									
02	1176	X	1082	-0-	-94	-0-	81	1	913	2	N	80					373
							88	9									
03	1271	X	1172	-0-	-99	-0-	92	1	1005	2	N	68	193	1			248
							75	9									
04	1170	X	1155	-0-	-15	-0-	48	1	1021	2	N	78	196	1			130
							86	9									
05	1209	X	1197	-0-	-12	-0-	46	1	1066	2	N	77					207
							85	9									
06	1170	X	1119	-0-	-51	-0-	33	1	1024	2	N	56					263
							62	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 702 RRCID -> 259132 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 12179 PERF. 8548 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: 1 RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					17
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	88	-0-	-67	-0-	10	1	78	2	N	-0-					97
02	140	#	68	-0-	-72	-0-	6	1	62	2	N	-0-					97
03	93	#	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	N	-0-					97
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	N	-0-					97
05	93	#	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					97
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	3	1	84	2	N	-0-					97

CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

CAGE RANCH (7200) 14611 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 266660 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7392 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	60868					N	-0-	117	1			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	60868					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	60868					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	60868					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	60868					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	60868					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	2	N	-0-					22
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-					22
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	15					37
							17	9									
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-					37
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-					37
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	N	-0-					37

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 7704 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	54	1	334	9	N	304	344	1			325
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	55	1	341	9	N	310	173	1			462
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	337	349	1			450
04	390	N	285	-0-	-105	-0-	2	1	283	9	N	257	350	1			357
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	465	347	1			475
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	83	1	138	9	N	125	355	1			245

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 266652 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8182 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911		-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					-0-
02	13468		-0-	-0-	-13468	-0-					N	-0-					-0-
03	14911		-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					-0-
04	14430		-0-	-0-	-14430	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CAGE RANCH 603 WELL #: 1 RRCID -> 255385 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8113 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	3016	1	12663	3	N	119	185	1			77
							131	9									
02	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	2867	1	9956	3	N	16					93
							18	9									
03	13144	X	12549	-0-	-595	-0-	2442	1	9938	3	N	154	182	1			65
							169	9									
*04	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	1839	1	8753	3	N	53					118
							58	9									
*05	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	1630	1	6966	3	N	3					121
							3	9									
*06	314	X	314	-0-	-0-	-0-	305	1	9	3	N	-0-					121

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	241	1	1963	2	N	-0-					97
02	1792	N	1779	-0-	-13	-0-	145	1	1634	2	N	-0-					97
03	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	167	1	1833	2	N	11					108
							12	9									
04	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	87	1	1848	2	N	45					153
							50	9									
05	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	81	1	1875	2	N	-0-					153
06	1950	N	1603	-0-	-347	-0-	49	1	1554	2	N	-0-					153

CAGE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 194235 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8174 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) //CONT.// 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					235
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	3	1	30	2	N	-0-					235
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					235
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	N	-0-					235
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					235
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					235

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

01	682	N	601	-0-	-81	B	-0-	66	1	535	2	N	-0-				154
02	476	N	426	-0-	-50	B	-0-	35	1	389	2	N	2				156
								2	9								
03	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	57	1	620	2	N	-0-				156
*04	570	N	481	-0-	-89	B	-0-	21	1	451	2	N	8				164
								9	9								
*05	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	25	1	589	2	N	-0-				164
06	660	N	440	-0-	-220	B	-0-	14	1	426	2	N	-0-	158	1		6

CAGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 197580 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8156 - 8320

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170

01	1519	#	1406	-0-	-113		-0-	506	1	888	2	N	11				163
								12	9								
02	1372	#	1172	-0-	-200		-0-	314	1	843	2	N	14				177
								15	9								
03	1426	#	1295	-0-	-131		-0-	304	1	984	2	N	6				183
								7	9								
04	1350	#	1187	-0-	-163		-0-	328	1	853	2	N	5				188
								6	9								
05	1395	#	1235	-0-	-160		-0-	413	1	820	2	N	2				190
								2	9								
06	1350	#	1191	-0-	-159		-0-	377	1	808	2	N	5				195
								6	9								

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	178	-0-	-101	-0-	19	1	159	2	N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	49	1	543	2	N	-0-					113
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	9					122
							10	9									
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	-0-					122
06	570	N	390	-0-	-180	-0-	12	1	377	2	N	1					123
							1	9									

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

01	3968	X	2161	-0-	-1807	-0-	236	1	1925	2	N	-0-					253
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	299	1	3364	2	N	-0-					253
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	340	1	3735	2	N	34					287
							37	9									
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	177	1	3751	2	N	21					308
							23	9									
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	176	1	4072	2	N	7					315
							8	9									
06	3840	X	3530	-0-	-310	-0-	108	1	3393	2	N	26	188	1			153
							29	9									

CAGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 191717 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8437 - 8506

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

01	155	X	145	-0-	-10	-0-	16	1	129	2	N	-0-					158
02	140	X	6	-0-	-134	-0-	6	2			N	-0-					158
03	155	X	59	-0-	-96	-0-	5	1	54	2	N	-0-					158
04	150	X	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					158
05	155	X	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					158
06	150	X	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					158

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) //CONT.// 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2136	-0-	-251	-0-	233	1	1903	2	N	-0-					55
02	1680	N	645	-0-	-1035	-0-	53	1	592	2	N	-0-					55
03	2387	N	750	-0-	-1637	-0-	63	1	687	2	N	-0-					55
04	3000	N	20791	-0-	17791	17791	902	1	19074	2	N	741	386	1			410
							815	9									
05	3100	N	35556	-0-	32456	50247	1429	1	33141	2	N	896	773	1			533
							986	9									
*06	3000	N	34959	-0-	31959	82206	1050	1	33010	2	N	817	963	1			387
							899	9									

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

01	21080	X	19140	-0-	-1940	-0-	2085	1	17022	2	N	30	195	1			80
							33	9									
02	18788	X	16284	-0-	-2504	-0-	1329	1	14947	2	N	7					87
							8	9									
03	20646	X	18784	-0-	-1862	-0-	1568	1	17204	2	N	11					98
							12	9									
04	18243	X	18243	-0-	-0-	-0-	824	1	17406	2	N	12					110
							13	9									
05	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	782	1	18132	2	N	22					132
							24	9									
*06	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	550	1	17280	2	N	5					137
							6	9									

ELAND ENERGY, INC. 246565
CAGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 070575 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 10427 PERF. N/A

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					100
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					100
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					100
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					100
*05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					100
*06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2012 - P & A 10-31-12

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635

01	1116	X	925	-0-	-191	-0-	100	1	817	2	N	7					187
							8	9									
02	952	X	846	-0-	-106	-0-	69	1	774	2	N	3					190
							3	9									
03	1023	X	961	-0-	-62	-0-	79	1	865	2	N	15					205
							17	9									
04	925	X	925	-0-	-0-	-0-	42	1	881	2	N	2					207
							2	9									
05	959	X	959	-0-	-0-	-0-	39	1	913	2	N	6					213
							7	9									
*06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	29	1	906	2	N	9					222
							10	9									

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

01	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	134	1	1096	2	N	-0-					80
02	1176	X	1123	-0-	-53	-0-	92	1	1031	2	N	-0-					80
03	1302	X	877	-0-	-425	-0-	73	1	804	2	N	-0-					80
04	1260	X	714	-0-	-546	-0-	32	1	682	2	N	-0-					80
05	1271	X	601	-0-	-670	-0-	25	1	576	2	N	-0-					80
06	1200	X	673	-0-	-527	-0-	21	1	652	2	N	-0-					80

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) //CONT.// 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	370	X	370	-0-	-0-	-0-	40	1	330	2	N	-0-			137
02	168	X	93	-0-	-75	-0-	8	1	85	2	N	-0-			137
03	124	X	76	-0-	-48	-0-	6	1	70	2	N	-0-			137
04	360	X	99	-0-	-261	-0-	4	1	95	2	N	-0-			137
05	372	X	112	-0-	-260	-0-	5	1	107	2	N	-0-			137
06	360	X	74	-0-	-286	-0-	2	1	72	2	N	-0-			137

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

01	589	X	530	-0-	-59	-0-	58	1	469	2	N	3			210
							3	9							
02	532	X	503	-0-	-29	-0-	41	1	456	2	N	5			215
							6	9							
03	589	X	574	-0-	-15	-0-	48	1	526	2	N	-0-			215
04	519	X	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	N	-0-			215
05	558	X	391	-0-	-167	-0-	16	1	375	2	N	-0-			215
*06	572	X	572	-0-	-0-	-0-	18	1	554	2	N	-0-			215

ELAND ENERGY, INC. 246565
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 103581 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8176 - 8186

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2012 - PLUGGED 10/27/12

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7097-T RRCID -> 180264 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10434 - 10759

01	2325	N	1840	-0-	-485	-0-	198	1	1617	2	N	23			70
							25	9							
02	1624	N	1558	-0-	-66	-0-	125	1	1402	2	N	28			98
							31	9							
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	151	1	1660	2	N	9			107
							10	9							
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	83	1	1761	2	N	18			125
							20	9							
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	78	1	1820	2	N	17			142
							19	9							
06	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	51	1	1606	2	N	1			143
							1	9							

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

01	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	165	1	1348	2	N	-0-			28
02	1372	N	1347	-0-	-25	-0-	110	1	1237	2	N	-0-			28
03	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	126	1	1380	2	N	2			30
							2	9							
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	66	1	1403	2	N	2			32
							2	9							
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	63	1	1455	2	N	-0-			32
06	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	45	1	1413	2	N	-0-			32

CAGE RANCH, NE. (8200) 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 163523 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALALLEN, WEST (4900) 14690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
R.C.I. ENERGY 685838
BALLARD, C. F. WELL #: 2 C RRCID -> 111403 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4936 - 4942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

01	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	130	1	1582	2	N	8	8	1				4
							9	9										
02	2016	N	1486	-0-	-530	-0-	106	1	1371	2	N	8	7	1				5
							9	9										
03	2263	N	1579	-0-	-684	-0-	81	1	1492	2	N	5	7	1				3
							6	9										
04	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	52	1	1505	2	N	6	6	1				3
							7	9										
05	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	51	1	1476	2	N	8	7	1				4
							9	9										
06	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	51	1	1395	2	N	8	7	1				5
							9	9										

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) //CONT.// 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3019	-0-	-980	-0-	228	1	2776	2	N	14	13	1			7
							15	9									
02	3500	X	3074	-0-	-426	-0-	219	1	2837	2	N	16	13	1			10
							18	9									
03	3813	X	3360	-0-	-453	-0-	171	1	3177	2	N	11	15	1			6
							12	9									
04	3690	X	2713	-0-	-977	-0-	91	1	2611	2	N	10	11	1			5
							11	9									
05	3813	X	2923	-0-	-890	-0-	97	1	2808	2	N	16	13	1			8
							18	9									
06	3300	X	3082	-0-	-218	-0-	109	1	2956	2	N	15	13	1			10
							17	9									

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11788 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2917	-0-	-107	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1917	-0-	-1307	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2767	-0-	-353	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON (FRIO 3900) 15030 533 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
LYONS, HELENE WELL #: 1 RRCID -> 009696 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON, NW (FRIO G-2) 15034 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 3 RRCID -> 135457 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
GREEHEYCO, INC. 330145
TOBIN ARMSTRONG 7X WELL #: 1 RRCID -> 254825 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 13401 PERF.10620 - 10626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 69 D RRCID -> 101238 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9421 - 9435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 2 T RRCID -> 202846 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9457 - 9686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045 X	2569	-0-	-3476	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	5432 X	1856	-0-	-3576	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	4991 X	985	-0-	-4006	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	3450 X	64	-0-	-3386	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	3441 X	75	-0-	-3366	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9531 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1964	-0-	-1136	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1442	-0-	-1358	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	986	-0-	-2114	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	711	-0-	-2289	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	248	-0-	-2852	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4910	-0-	1810	1810	4910	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3689	-0-	889	2699	3689	3			N	-0-					-0-
03	3853	X	1154	-0-	-2699	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	317	-0-	-148	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	392	N	274	-0-	-118	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	400	-0-	-623	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	437	-0-	-958	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1240	-0-	-558	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-

TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34447	X	34447	-0-	-0-	-0-	34447	3			N	-0-					-0-
02	31370	X	31370	-0-	-0-	-0-	31370	3			N	-0-					-0-
03	32236	X	32236	-0-	-0-	-0-	32236	3			N	-0-					-0-
04	28282	X	28282	-0-	-0-	-0-	28282	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1256	-0-	-984	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1697	-0-	-783	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1805	-0-	-595	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	412	-0-	-2068	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3055	-0-	-882	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2727	-0-	-829	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3641	-0-	-234	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO) 15265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
ARMSTRONG WELL #: RRCID -> 181794 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2009

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500) 15274 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 5 RRCID -> 195196 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANELO (B-78) 15289 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 827 RRCID -> 261856 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANELO (B-92) 15289 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 826 RRCID -> 262190 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 2888 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	13941	-0-	13941	13941	643	1	13298	3	N	-0-					-0-
05	42456	28515	-0-	-13941	-0-	1282	1	27233	3	N	-0-					-0-
*06	26345	26345	-0-	-0-	-0-	1221	1	25124	3	N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34710	22867	-0-	-11843	-0-	22867	3			N	-0-					-0-
02	20023	20023	-0-	-0-	-0-	33	1	19990	3	N	-0-					-0-
03	35477	35477	-0-	-0-	-0-	68	1	35409	3	N	-0-					-0-
04	33263	33263	-0-	-0-	-0-	1535	1	31728	3	N	-0-					-0-
05	20987	19418	-0-	-1569	-0-	873	1	18545	3	N	-0-					-0-
*06	18736 R	18736	-0-	-0-	-0-	868	1	17868	3	N	-0-					-0-

CANELO (I-08) 15289 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 48 RRCID -> 197918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8820 - 8826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21909		20075	-0-	-1834 B	-4078	206	1	19727	3	N	129	178	1			77
							142	9									
02	20692	#	18761	-0-	-1931 B	-6009	191	1	18431	3	N	126	182	1			21
							139	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6009																	
03	17805	N	20296	-0-	2491 B	-3518	212	1	19934	3	N	136					157
							150	9									
04	13896	N	18711	-0-	4815 B	1297	205	1	18357	3	N	135	181	1			111
							149	9									
05	20770	N	19374	-0-	-1396 B	-0-	214	1	19008	3	N	138	170	1			79
							152	9									
06	19285		18444	-0-	-841 B	-841	207	1	18085	3	N	138	175	1			42
							152	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197285 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9488 - 9706

01	26140		17540	-0-	-8600 B	-13234	1023	1	16517	3	N	-0-					-0-
02	24920		24095	-0-	-825 B	-14059	1424	1	22671	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -14059																	
03	21243		28348	-0-	7105 B	-6954	1582	1	26766	3	N	-0-					-0-
04	16579		23734	-0-	7155 B	201	38	1	23696	3	N	-0-					-0-
05	26686		26340	-0-	-346 B	-145	1338	1	25002	3	N	-0-					-0-
*06	23901		26485	-0-	2584 B	2439	1251	1	25234	3	N	-0-					-0-

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG) 15300 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 51 RRCID -> 201882 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15608 - 15826

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5114 - 5129

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (5900 FRIO UPPER) 15401 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 7 RRCID -> 110242 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5290 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875		1931	-0-	-1944	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
02	4852		4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			Y	-0-					-0-
03	5252		5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			Y	-0-					-0-
04	4548		4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
05	4697		4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-					-0-
06	900		NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					130
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					130
03	372	N	66	-0-	-306	-0-	66	2			Y	-0-					130
04	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	2			Y	-0-					130
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					130
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					130

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ZOLA S. ECTOR WELL #: 1 RRCID -> 058421 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ANNIDRAWE, ILSE WELL #: 1 RRCID -> 120840 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8520 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	335	1	1904	2	N	-0-					34
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	112	1	1665	2	N	-0-					34
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	10	1	1753	2	N	-0-					34
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1322	1	22	2	N	-0-					34
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1259	1	26	2	N	-0-					34
06	1710	N	1364	-0-	-346	-0-	239	1	1125	2	N	-0-					34

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 158910 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					28
02	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					28
03	1488	X	1445	-0-	-43	-0-	1445	2			N	-0-					28
04	1590	X	1405	-0-	-185	-0-	1405	2			N	-0-					28
05	1643	X	1311	-0-	-332	-0-	1311	2			N	-0-					28
06	1590	X	1382	-0-	-208	-0-	1382	2			N	-0-					28

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CAPRICORN (QUEEN CITY A) 15497 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160489 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					115

CAPTAIN LUCEY (U-3) 15519 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 163986 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5060 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	870	N	165	-0-	-705	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (V) 15519 288 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 148497 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3400) 15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE -C- WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147743 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3771 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					45
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					45
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					45
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					45
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					45
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					45

CAPTAIN LUCEY (3800) //CONT.// 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588
BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 22 RRCID -> 143413 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) //CONT.// 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100) 15519 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 009751 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3453 - 3458

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) 15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4925) 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
BLUNDELL, F. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					53
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					53
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					53
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					53
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					53
*06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	19	1	94	2	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	2	N	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83	2	N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	74	1	15	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	2	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	18	1	3	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) 15519 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 14 RRCID -> 227879 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	24	1	5	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5440) 15519 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA WELL #: 5 RRCID -> 111547 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5432 - 5444

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTHEND WELL #: 1 RRCID -> 256534 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: 1 RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CARO CREEK (YEGUA 21) 15774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 235487 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116

01	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10852	2	114	9	N	104					177
02	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	9926	2	107	9	N	97					274
03	12090	X	3738	-0-	-8352	-0-	3699	2	39	9	N	35					309
04	11130	X	3991	-0-	-7139	-0-	3897	2	94	9	N	85	184	1			210
*05	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11176	2	37	9	N	34					244
*06	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	16400	2	108	9	N	98					342

DIEGO WELL #: 1 RRCID -> 241754 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6913 - 6918

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

CAROLINA-TEX (900) 15829 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 009783 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC REFINING CO. WELL #: 3 RRCID -> 094498 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 950 - 954

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
DE LA GARZA -C- WELL #: 7 RRCID -> 045809 COMPL. DATE 01/17/1969 TOTAL DEPTH 2610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA -C- WELL #: 5 RRCID -> 047047 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1248 - 1255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA -C- WELL #: 8 RRCID -> 128561 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 1834 - 1849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC REFINING CO. WELL #: 1 RRCID -> 128626 COMPL. DATE 07/02/1988 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2043 - 2047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
G. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213112 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	#	924	-0-	-1246	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	1960	#	698	-0-	-1262	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	1767	#	806	-0-	-961	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	1453	R	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
05	2857	R	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
*06	2500	R	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
LAREDO NATIONAL BANK,TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 009784 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) //CONT.// 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SEDCO OPERATING, LLC //CONT.// 763159
LAREDO NATIONAL BANK WELL #: 1A RRCID -> 094497 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX (2200 MIRANDO) 15829 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
DE LA GARZA -C- WELL #: 6 RRCID -> 046854 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1803 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX (2400) 15829 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
ATLANTIC REFINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 009788 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 009789 COMPL. DATE 08/02/1959 TOTAL DEPTH 1956 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA -C- WELL #: 4 RRCID -> 046168 COMPL. DATE 01/17/1969 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX (2550) 15829 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
DE LA GARZA, R. WELL #: 3 RRCID -> 009793 COMPL. DATE 03/27/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TX (3000) 15829 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 4336 RRCID -> 204234 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	1	3	9	N	3					92
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	60	1	4	9	N	4					96
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	60	1	4	9	N	4					100
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	1	6	9	N	5	65	1			40
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	1	6	9	N	5					45
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	60	1	17	9	N	15					60

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
CARRL WELL #: 1 RRCID -> 241571 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7430 - 7435

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2011 - PLUGGED 06/16/11

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

01	1736	N	1229	-0-	-507	-0-	64	1	1165	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	605	-0-	-655	-0-	47	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	249	1	2487	2	Y	-0-					-0-
04	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	274	1	2694	2	Y	-0-					-0-
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	166	1	2494	2	Y	-0-					-0-
*06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	213	1	1634	2	Y	-0-					-0-

CASA VERDE (DIX) 16140 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 109777 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6720 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

01	12958	X	12077	-0-	-881	-0-	628	1	11344	2	Y	95	139	1			73
							105	9									
02	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	945	1	11225	2	Y	103	31	1			145
							113	9									
03	12679	X	10940	-0-	-1739	-0-	980	1	9788	2	Y	156	173	1			128
							172	9									
04	12270	X	10754	-0-	-1516	-0-	968	1	9547	2	Y	217	184	1			161
							239	9									
05	12772	X	11161	-0-	-1611	-0-	690	1	10369	2	Y	93	116	1			138
							102	9									
06	12360	X	9133	-0-	-3227	-0-	1041	1	7981	2	Y	101	44	1			195
							111	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	85	-0-	-155	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	137	-0-	-142	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	16	1	120	2	Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4532	-0-	-800	-0-	238	1	4294	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4153	-0-	-215	-0-	323	1	3830	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	3887	-0-	-949	-0-	354	1	3533	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	3966	-0-	-564	-0-	366	1	3600	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4221	-0-	-367	-0-	264	1	3957	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3123	-0-	-1317	-0-	360	1	2763	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	7321	-0-	-3405	-0-	384	1	6937	2	Y	-0-					-0-
02	8428	X	6995	-0-	-1433	-0-	544	1	6451	2	Y	-0-					-0-
03	9331	X	6206	-0-	-3125	-0-	565	1	5641	2	Y	-0-					-0-
04	7350	X	6393	-0-	-957	-0-	581	1	5721	2	Y	83	22	1			61
							91	9									
05	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	515	1	7723	2	Y	58	33	1			86
							64	9									
06	7350	X	6136	-0-	-1214	-0-	700	1	5373	2	Y	57	33	1			110
							63	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	691	-0-	-270	-0-	36	1	655	2	Y	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	83	1	983	2	Y	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	109	1	1092	2	Y	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	108	1	1066	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	69	1	1031	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	852	-0-	-318	-0-	98	1	754	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	172	1	1810	2	Y	-0-					-0-
02	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	182	1	2183	2	Y	-0-					-0-
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	182	1	2221	2	Y	-0-					-0-
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	192	1	2475	2	Y	-0-					-0-
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	202	1	2534	2	Y	-0-					-0-
*06	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	151	1	2405	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	1075	-0-	-3854	-0-	56	1	1007	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
02	4312	X	1320	-0-	-2992	-0-	101	1	1204	2	Y	14	2	1			20
							15	9									
03	4495	X	1212	-0-	-3283	-0-	108	1	1080	2	Y	22	24	1			18
							24	9									
04	960	X	490	-0-	-470	-0-	45	1	441	2	Y	4	19	1			3
							4	9									
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	960	X	521	-0-	-439	-0-	60	1	457	2	Y	4					4
							4	9									

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	125	1	2265	2	Y	39	52	1			30
							43	9									
02	1876	N	607	-0-	-1269	-0-	46	1	549	2	Y	11	26	1			15
							12	9									
03	2108	N	529	-0-	-1579	-0-	47	1	465	2	Y	15	18	1			12
							17	9									
04	2340	N	713	-0-	-1627	-0-	63	1	622	2	Y	25	18	1			19
							28	9									
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	692	2	Y	15	12	1			22
							17	9									
*06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	67	1	514	2	Y	15	8	1			29
							17	9									

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

01	5487	X	3519	-0-	-1968	-0-	178	1	3223	2	Y	107	198	1			82
							118	9									
02	4480	X	30	-0-	-4450	-0-	2	1	27	2	Y	1	82	1			1
							1	9									
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
06	3420	X	497	-0-	-2923	-0-	57	1	440	2	Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

01	1612	X	1250	-0-	-362	-0-	108	1	1142	2	Y	-0-					-0-
02	1400	X	1083	-0-	-317	-0-	83	1	1000	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	522	-0-	-1152	-0-	40	1	482	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	1014	-0-	-606	-0-	73	1	941	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1088	-0-	-586	-0-	80	1	1008	2	Y	-0-					-0-
06	1200	X	800	-0-	-400	-0-	47	1	753	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 2 RRCID -> 207403 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6523 - 6644

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

01	651	N	281	-0-	-370	-0-	24	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	440	-0-	-540	-0-	34	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	344	-0-	-307	-0-	26	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	29	1	362	2	Y	-0-					-0-
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	22	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	17	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	78	1	1414	2	Y	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	107	1	1264	2	Y	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	124	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	130	1	1276	2	Y	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	99	1	1483	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	151	1	1160	2	Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE PORCION 26 WELL #: 3 RRCID -> 210530 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6495 - 6592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	2993	-0-	-1843	-0-	254	1	2680	2	Y	54					282
							59	9									
02	4368	X	3107	-0-	-1261	-0-	228	1	2739	2	Y	127					409
							140	9									
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	279	1	3394	2	Y	102					511
							112	9									
04	2910	X	2736	-0-	-174	-0-	195	1	2509	2	Y	29	307	1			233
							32	9									
05	3441	X	3248	-0-	-193	-0-	229	1	2875	2	Y	131					364
							144	9									
06	3660	X	2347	-0-	-1313	-0-	135	1	2142	2	Y	64					428
							70	9									

CASAS (6756) 16162 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ DRESSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 115087 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVASSO CREEK (FRIO 8300) 16439 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CAVASSO CREEK-A- WELL #: 1UT RRCID -> 226035 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8320 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVASSO CREEK (FRIO 8300, W) 16439 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 262330 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8297 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2263					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2263					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2263					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2263					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2263					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2263					N	-0-					-0-

CAVASSO CREEK (8600) 16443 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CAVASSO CREEK -A- WELL #: 1LT RRCID -> 224972 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8626 - 8660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC SEC 189 WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G- WELL #: 3 RRCID -> 035381 COMPL. DATE 11/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	29	1			30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 161869 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895

01	2728	X	2218	-0-	-510	-0-	1083	1	1135	2	N	-0-					36
02	2408	X	2154	-0-	-254	-0-	1037	1	1117	2	N	-0-					36
03	2666	X	1496	-0-	-1170	-0-	542	1	954	2	N	-0-					36
04	2190	X	971	-0-	-1219	-0-	430	1	541	2	N	-0-					36
05	2387	X	1610	-0-	-777	-0-	635	1	975	2	N	-0-					36
06	2310	X	2125	-0-	-185	-0-	827	1	1298	2	N	-0-					36

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

01	2139	X	2131	-0-	-8	-0-	1041	1	1090	2	N	-0-					46
02	1904	X	1815	-0-	-89	-0-	874	1	941	2	N	-0-					46
03	2108	X	2035	-0-	-73	-0-	738	1	1297	2	N	-0-					46
04	2070	X	1956	-0-	-114	-0-	867	1	1089	2	N	-0-					46
05	2139	X	1976	-0-	-163	-0-	779	1	1197	2	N	-0-					46
06	2070	X	1830	-0-	-240	-0-	712	1	1118	2	N	-0-					46

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2059	-0-	-111	-0-	298	1	1761	2	N	-0-					53
02	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	298	1	1673	2	N	-0-					53
03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	399	1	1867	2	N	-0-					53
04	2070	X	2040	-0-	-30	-0-	380	1	1660	2	N	-0-					53
05	2170	X	1998	-0-	-172	-0-	355	1	1643	2	N	-0-					53
06	2190	X	1910	-0-	-280	-0-	349	1	1561	2	N	-0-					53

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	571	1	3374	2	N	-0-					61
02	3528	X	3456	-0-	-72	-0-	523	1	2933	2	N	-0-					61
03	3968	X	3748	-0-	-220	-0-	660	1	3088	2	N	-0-					61
04	3840	X	3152	-0-	-688	-0-	587	1	2565	2	N	-0-					61
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	715	1	3307	2	N	-0-					61
06	3810	X	3741	-0-	-69	-0-	683	1	3058	2	N	-0-					61

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	515	-0-	-74	-0-	75	1	440	2	N	-0-					48
02	532	X	511	-0-	-21	-0-	77	1	434	2	N	-0-					48
03	642	X	642	-0-	-0-	-0-	113	1	529	2	N	-0-					48
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	108	1	473	2	N	-0-					48
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	110	1	507	2	N	-0-					48
06	630	X	492	-0-	-138	-0-	90	1	402	2	N	-0-					48

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	434	1	2563	2	N	-0-					17
02	3220	X	2814	-0-	-406	-0-	426	1	2388	2	N	-0-					17
03	3565	X	3234	-0-	-331	-0-	569	1	2665	2	N	-0-					17
04	3450	X	2855	-0-	-595	-0-	532	1	2323	2	N	-0-					17
05	3131	X	2411	-0-	-720	-0-	428	1	1983	2	N	-0-					17
06	3120	X	2627	-0-	-493	-0-	480	1	2147	2	N	-0-					17

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1024	-0-	-247	-0-	148	1	876	2	N	-0-					50
02	1176	X	1033	-0-	-143	-0-	156	1	877	2	N	-0-					50
03	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	232	1	1087	2	N	-0-					50
04	1260	X	1181	-0-	-79	-0-	220	1	961	2	N	-0-					50
05	1147	X	1020	-0-	-127	-0-	181	1	839	2	N	-0-					50
06	1290	X	823	-0-	-467	-0-	150	1	673	2	N	-0-					50

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1019	-0-	-283	-0-	368	1	641	2	N	9					57
							10	9									
02	1176	X	762	-0-	-414	-0-	281	1	478	2	N	3					60
							3	9									
03	1116	X	818	-0-	-298	-0-	102	1	716	2	N	-0-					60
04	1080	X	833	-0-	-247	-0-	311	1	498	2	N	22					82
							24	9									
05	1116	X	742	-0-	-374	-0-	241	1	499	2	N	2	42	1			42
							2	9									
06	990	X	810	-0-	-180	-0-	284	1	524	2	N	2					44
							2	9									

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2339	-0-	-1257	-0-	615	1	1709	2	N	14					116
							15	9									
02	3248	X	2912	-0-	-336	-0-	503	1	2398	2	N	10					126
							11	9									
03	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	571	1	2626	2	N	-0-					126
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	492	1	2607	2	N	35					161
							39	9									
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	552	1	3208	2	N	17	154	1			24
							19	9									
*06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	576	1	2936	2	N	10					34
							11	9									

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1700	-0-	-129	-0-	620	1	1080	2	N	-0-					16
02	1652	X	518	-0-	-1134	-0-	192	1	326	2	N	-0-					16
03	1798	X	1235	-0-	-563	-0-	154	1	1081	2	N	-0-					16
04	1740	X	1429	-0-	-311	-0-	549	1	880	2	N	-0-					16
05	1767	X	1121	-0-	-646	-0-	365	1	756	2	N	-0-					16
*06	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	641	1	1184	2	N	-0-					16

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

01	385	X	385	-0-	-0-	-0-	56	1	329	2	N	-0-					177
02	392	X	158	-0-	-234	-0-	24	1	134	2	N	-0-					177
03	523	X	523	-0-	-0-	-0-	92	1	431	2	N	-0-					177
04	502	X	502	-0-	-0-	-0-	94	1	408	2	N	-0-					177
05	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	234	1	1083	2	N	-0-					177
06	510	X	153	-0-	-357	-0-	28	1	125	2	N	-0-					177

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	181 9	1 9	1072	2	Y	8					85
02	1092	N	1032	-0-	-60	-0-	156	1	876	2	Y	-0-					85
03	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	211	1	990	2	Y	-0-					85
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	226	1	988	2	Y	-0-					85
05	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	183	1	849	2	Y	-0-					85
06	1080	N	971	-0-	-109	-0-	177	1	794	2	Y	-0-					85

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	2	N	-0-					23
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	34	1	191	2	N	-0-					23
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	38	1	177	2	N	-0-					23
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	37	1	163	2	N	-0-					23
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	29	1	133	2	N	-0-					23
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	29	1	130	2	N	-0-					23

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322

01	1178	X	1006	-0-	-172	-0-	146	1	860	2	N	-0-					114
02	1036	X	898	-0-	-138	-0-	136	1	762	2	N	-0-					114
03	1116	X	419	-0-	-697	-0-	74	1	345	2	N	-0-					114
04	1050	X	419	-0-	-631	-0-	78	1	341	2	N	-0-					114
05	992	X	472	-0-	-520	-0-	84	1	388	2	N	-0-					114
*06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	176	1	787	2	N	-0-					114

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1498	-0-	-331	-0-	217	1	1281	2	N	-0-					53
02	1652	X	1392	-0-	-260	-0-	211	1	1181	2	N	-0-					53
03	1705	X	1636	-0-	-69	-0-	288	1	1348	2	N	-0-					53
04	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	278	1	1213	2	N	-0-					53
05	1550	X	1474	-0-	-76	-0-	262	1	1212	2	N	-0-					53
06	1590	X	1429	-0-	-161	-0-	261	1	1168	2	N	-0-					53

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	334	1	1970	2	Y	-0-					85
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	188	1	1056	2	Y	-0-					85
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	194	1	909	2	Y	-0-					85
04	2220	X	898	-0-	-1322	-0-	167	1	731	2	Y	-0-					85
05	2294	X	761	-0-	-1533	-0-	135	1	626	2	Y	-0-					85
06	2220	X	734	-0-	-1486	-0-	134	1	600	2	Y	-0-					85

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	252	1	1490	2	N	-0-					84
02	1624	X	1581	-0-	-43	-0-	239	1	1342	2	N	-0-					84
03	1798	X	1613	-0-	-185	-0-	284	1	1329	2	N	-0-					84
04	1740	X	1337	-0-	-403	-0-	249	1	1088	2	N	-0-					84
05	1767	X	1581	-0-	-186	-0-	281	1	1300	2	N	-0-					84
06	1680	X	1605	-0-	-75	-0-	293	1	1312	2	N	-0-					84

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3815	-0-	-928	-0-	552	1	3263	2	N	-0-					53
02	4116	X	3541	-0-	-575	-0-	529	1	2966	2	N	42					95
							46	9									
03	4402	X	3980	-0-	-422	-0-	701	1	3279	2	N	-0-					95
04	4110	X	3672	-0-	-438	-0-	684	1	2988	2	N	-0-					95
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	709	1	3279	2	N	-0-					95
06	3840	X	3005	-0-	-835	-0-	549	1	2456	2	N	-0-					95

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1314	-0-	-670	-0-	190	1	1124	2	N	-0-					107
02	1792	X	1135	-0-	-657	-0-	172	1	963	2	N	-0-					107
03	1612	X	1301	-0-	-311	-0-	229	1	1072	2	N	-0-					107
04	1560	X	1226	-0-	-334	-0-	228	1	998	2	N	-0-					107
05	1612	X	699	-0-	-913	-0-	121	1	561	2	N	15					122
							17	9									
*06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	251	1	1122	2	N	-0-					122

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4266	-0-	-570	-0-	618	1	3648	2	N	-0-					135
02	4368	X	3878	-0-	-490	-0-	587	1	3291	2	N	-0-					135
03	4495	X	4283	-0-	-212	-0-	754	1	3529	2	N	-0-					135
04	4350	X	3985	-0-	-365	-0-	738	1	3225	2	N	20					155
							22	9									
05	4309	X	3848	-0-	-461	-0-	684	1	3164	2	N	-0-					155
06	4170	X	3734	-0-	-436	-0-	682	1	3052	2	N	-0-					155

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	47	1	277	2	Y	-0-					42
02	252 N	205	-0-	-47	-0-	31	1	174	2	Y	-0-					42
03	279 N	169	-0-	-110	-0-	30	1	139	2	Y	-0-					42
04	300 N	130	-0-	-170	-0-	24	1	106	2	Y	-0-					42
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	35	1	162	2	Y	-0-					42
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	40	1	180	2	Y	-0-					42

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	56	1	332	2	N	-0-					15
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	51	1	289	2	N	-0-					15
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	54	1	251	2	N	-0-					15
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	66	1	288	2	N	-0-					15
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	70	1	323	2	N	-0-					15
*06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	63	1	284	2	N	-0-					15

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

01	1271 N	1103	-0-	-168	-0-	219	1	884	2	N	-0-					-0-
02	1064 N	1051	-0-	-13	-0-	223	1	828	2	N	-0-					-0-
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	270	1	1023	2	N	-0-					-0-
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	256	1	923	2	N	-0-					-0-
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	272	1	993	2	N	-0-					-0-
*06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	286	1	1060	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

01	1271	X	1142	-0-	-129	-0-	63 1 9	1078	2	N	1						11
02	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	66 1 9	1122	2	N	1		3	1			9
03	1271	X	1237	-0-	-34	-0-	69 1 9	1166	2	N	2						11
04	1200	X	1109	-0-	-91	-0-	63 1 9	1045	2	N	1		3	1			9
05	1302	X	1195	-0-	-107	-0-	70 1 9	1123	2	N	2						11
06	1260	X	1127	-0-	-133	-0-	68 1 9	1056	2	N	3		3	1			11

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

01	806	N	795	-0-	-11	-0-	81 1 9	707	2	Y	6		12	1			32
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	81 1 9	708	2	Y	1						33
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	91 1 9	763	2	Y	5						38
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	74 1 9	635	2	Y	4		11	1			31
05	868	N	783	-0-	-85	-0-	73 1 9	708	2	Y	2						33
06	840	N	690	-0-	-150	-0-	72 1 9	612	2	Y	5						38

MCKENDRICK WELL #: 6 RRCID -> 135454 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8336 - 8426

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	77 1 8 9	677	2	Y	7		11	1			44
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	72 1 1 9	629	2	Y	1						45
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	90 1 4 9	748	2	Y	4						49
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	84 1 6 9	722	2	Y	5		11	1			43
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	66 1 15 9	637	2	Y	14						57
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	89 1 17 9	754	2	Y	15						72

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

01	3348	X	3331	-0-	-17	-0-	184 1 4 9	3143	2	N	4			9	1		25
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	171 1 3 9	2884	2	N	3			9	1		19
03	3348	X	3172	-0-	-176	-0-	178 1 8 9	2986	2	N	7						26
04	3240	X	3215	-0-	-25	-0-	181 1 4 9	3030	2	N	4			9	1		21
05	3379	X	3124	-0-	-255	-0-	182 1 6 9	2936	2	N	5						26
06	3270	X	2616	-0-	-654	-0-	157 1 8 9	2451	2	N	7			9	1		24

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

01	279	N	212	-0-	-67	-0-	12 1	200	2	N	-0-						5
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34	2	N	-0-						5
03	186	N	52	-0-	-134	-0-	3 1	49	2	N	-0-						5
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-						5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						5
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23 1 1 9	353	2	N	1						6

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	164 22	1 9	1435	2	Y	20	25	1			80
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	148 8	1 9	1290	2	Y	7					87
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	165 14	1 9	1379	2	Y	13					100
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	154 31	1 9	1331	2	Y	28	60	1			68
05	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	129 6	1 9	1253	2	Y	5					73
*06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	163 8	1 9	1385	2	Y	7					80

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 171707 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8940 - 9000

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	252	1	2205	2	Y	27	35	1			76
							30	9									
02	1960	X	1717	-0-	-243	-0-	175	1	1524	2	Y	16					92
							18	9									
03	2170	X	1597	-0-	-573	-0-	170	1	1417	2	Y	9					101
							10	9									
04	2400	N	2006	-0-	-394	-0-	194	1	1802	2	Y	9	25	1			85
							10	9									
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	198	1	1920	2	Y	8					93
							9	9									
*06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	197	1	1677	2	Y	28					121
							31	9									

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

01	62	X	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	2	N	-0-					10
02	56	X	45	-0-	-11	-0-	10	1	35	2	N	-0-					10
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	2	N	-0-					10
04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					10
05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					10
06	60	X	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	2	N	-0-					10

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

01	186	X	93	-0-	-93	-0-	15	1	78	2	N	-0-					-0-
02	168	X	116	-0-	-52	-0-	21	1	95	2	N	-0-					-0-
03	201	X	201	-0-	-0-	-0-	34	1	167	2	N	-0-					-0-
04	150	X	102	-0-	-48	-0-	16	1	86	2	N	-0-					-0-
05	155	X	140	-0-	-15	-0-	30	1	110	2	N	-0-					-0-
06	180	X	116	-0-	-64	-0-	20	1	96	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

01	527	N	464	-0-	-63	-0-	47	1	413	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
02	476	N	417	-0-	-59	-0-	43	1	373	2	Y	1					2
							1	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	49	1	409	2	Y	2					4
							2	9									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	45	1	391	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	39	1	383	2	Y	-0-					1
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	49	1	415	2	Y	2					3
							2	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

01	93	X	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	N	-0-					15
02	84	X	13	-0-	-71	-0-	1	1	12	2	N	-0-					15
03	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					15
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	96	1	837	2	Y	7	15	1			2
							8	9									
02	952	N	753	-0-	-199	-0-	78	1	674	2	Y	1					3
							1	9									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	97	1	807	2	Y	5					8
							6	9									
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	95	1	820	2	Y	5	12	1			1
							6	9									
05	806	N	738	-0-	-68	-0-	69	1	667	2	Y	2					3
							2	9									
*06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	95	1	805	2	Y	3					6
							3	9									

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

01	3131	X	2044	-0-	-1087	-0-	331	1	1713	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	1908	-0-	-920	-0-	340	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2168	-0-	-963	-0-	367	1	1801	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2030	-0-	-580	-0-	374	1	1656	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	1764	-0-	-623	-0-	373	1	1391	2	N	-0-					-0-
*06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	368	1	1776	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	334	1	2924	2	Y	32	49	1			133
							35	9									
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	301	1	2618	2	Y	4					137
							4	9									
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	346	1	2888	2	Y	18					155
							20	9									
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	331	1	2867	2	Y	19	44	1			130
							21	9									
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	282	1	2736	2	Y	64	166	1			28
							70	9									
*06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	347	1	2948	2	Y	14					42
							15	9									

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRUNI MINERAL TRUST A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046

01	2542	X	2508	-0-	-34	-0-	1225	1	1283	2	N	-0-					68
02	2268	X	2147	-0-	-121	-0-	1034	1	1113	2	N	-0-					68
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	911	1	1601	2	N	-0-					68
04	2430	X	2343	-0-	-87	-0-	1038	1	1305	2	N	-0-					68
05	2511	X	2476	-0-	-35	-0-	976	1	1500	2	N	-0-					68
*06	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	954	1	1496	2	N	-0-					68

CERRITO CREEK (LOBO 1) //CONT.// 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	51	1			47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	46	1			45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

01	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	379	1	8865	2	Y	-0-					-0-
02	11116	X	9303	-0-	-1813	-0-	383	1	8920	2	Y	-0-					-0-
03	12307	X	7390	-0-	-4917	-0-	301	1	7089	2	Y	-0-					-0-
04	11910	X	8979	-0-	-2931	-0-	363	1	8616	2	Y	-0-					-0-
05	11780	X	8937	-0-	-2843	-0-	378	1	8559	2	Y	-0-					-0-
06	9960	X	8550	-0-	-1410	-0-	381	1	8169	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	85	1	1988	2	Y	-0-					-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	85	1	1988	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	84	1	1975	2	Y	-0-					-0-
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	94	1	2239	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	93	1	2094	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1678	-0-	-302	-0-	75	1	1603	2	Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT A WELL #: 14 RRCID -> 205346 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

01	1953	N	1223	-0-	-730	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
*06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. 471 WELL #: 3 RRCID -> 224226 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7920 - 7978

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITOS (6035) 16731 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 37 RRCID -> 183974 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 7270 - 7276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

01	1612 N	1519	-0-	-93	-0-	310	1	1209	2	Y	-0-					3
02	1316 N	1071	-0-	-245	-0-	244	1	827	2	Y	-0-					3
03	1209 N	119	-0-	-1090	-0-	35	1	84	2	Y	-0-					3
04	1470 N	1197	-0-	-273	-0-	270	1	927	2	Y	-0-					3
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	346	1	998	2	Y	-0-					3
*06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	587	1	1576	2	Y	-0-	3	1			-0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11992 - 12018

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH 17075 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAPMAN, J.O. WELL #: 33 RRCID -> 208726 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10126 - 10100

01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1163	2	30	9	N	27					27
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					27
03	2914 N	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

01	1112 N	699	-0-	-413	B	-0-	465	1	234	2	N	-0-					-0-
02	915 N	915	-0-	-0-	B	-0-	420	1	495	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1044 N	1044	-0-	-0-	B	-0-	465	1	579	2	N	-0-					-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	B	-0-	450	1	477	2	N	-0-					-0-
05	1023 N	601	-0-	-422	B	-0-	465	1	136	2	N	-0-					-0-
06	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	26	26	1			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	24	27	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	57	N	-0-	-0-	-57	B	-0-					Y	30	29	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	30	29	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	25	26	1			5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					5

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 6 RRCID -> 100045 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 4251 - 4258

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2013 - P&A 01-22-13																		

CARTER EXPLORATION COMPANY 136850
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 133C RRCID -> 267998 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7550 - 7556

01	0	Z	-0-	-0-	-0-		17652					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-		17652					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-		17652					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-		17652					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-		17652					N	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		17652					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 123 RRCID -> 157580 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 2875 - 2880

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH 73 WELL #: 1 RRCID -> 157785 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 3030 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1034	-0-	-361	-0-	403	1	631	2	N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	364	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	403	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	390	1	1074	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	403	1	739	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 130-C RRCID -> 175755 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2718 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 130-T RRCID -> 175882 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2718 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 131 RRCID -> 176929 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3075 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 120 RRCID -> 182863 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 3016 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 134 RRCID -> 182956 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2896 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 135 RRCID -> 184531 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 3132 - 3153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J.O. WELL #: 134 RRCID -> 189948 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2839 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 7 RRCID -> 201651 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 2920 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 439 RRCID -> 247512 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					46

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	72	3	451	9	N	410	407	1			98
02	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	290	3	408	9	N	371	357	1			112
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	496	3	781	9	N	710	726	1			96
04	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	374	3	619	9	N	563	525	1			134
05	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	82	3	729	9	N	663	661	1			136
*06	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	247	3	597	9	N	543	517	1			162

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1379	-0-	-636	-0-	635	1	744	2	N	-0-					228
02	1820	X	1692	-0-	-128	-0-	577	1	1113	2	N	2					230
							2	9									
03	2108	X	2048	-0-	-60	-0-	642	1	1406	2	N	-0-					230
04	2040	X	1895	-0-	-145	-0-	621	1	1274	2	N	-0-					230
05	2108	X	2081	-0-	-27	-0-	492	1	1589	2	N	-0-					230
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					230

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	121	-0-	-96	-0-	29	1	92	2	N	-0-					-0-
02	196	X	128	-0-	-68	-0-	27	1	101	2	N	-0-					-0-
03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	68	1	208	2	N	-0-					-0-
04	281	X	281	-0-	-0-	-0-	75	1	206	2	N	-0-					-0-
05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	70	1	194	2	N	-0-					-0-
06	270	X	229	-0-	-41	-0-	60	1	169	2	N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	45	-0-	-79	-0-	11	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	9	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	7	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	24	-0-	-131	-0-	6	1	18	2	N	-0-					-0-
02	196	X	26	-0-	-170	-0-	6	1	20	2	N	-0-					-0-
03	217	X	98	-0-	-119	-0-	24	1	74	2	N	-0-					-0-
04	210	X	102	-0-	-108	-0-	27	1	75	2	N	-0-					-0-
05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	26	1	75	2	N	-0-					-0-
*06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	29	1	85	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	65	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	46	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	83	-0-	-165	-0-	20	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	77	-0-	-193	-0-	21	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	76	-0-	-172	-0-	20	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	23	1	63	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO.'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) 17115 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 8 RRCID -> 041674 COMPL. DATE 03/05/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	86	X	86	-0-	-0-	-0-	21	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	128	X	128	-0-	-0-	-0-	34	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	114	X	114	-0-	-0-	-0-	30	1	84	2	Y	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	29	1	85	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314

01	T. A.		89	-0-	89	1678	89	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		78	-0-	78	1756	78	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		114	-0-	114	1870	114	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		118	-0-	118	1988	118	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	120	-0-	120	2108	120	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2108					N	NO RPT					-0-

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

01	T. A.		122	-0-	122	1701	122	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		118	-0-	118	1819	118	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		114	-0-	114	1933	114	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	98	-0-	98	2031	98	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	112	-0-	112	2143	112	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2143					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K- WELL #: 2 RRCID -> 009854 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1280 - 1336

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) //CONT.// 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	381	R	381	-0-	-0-	-0-	80	1	301	2	N	-0-					-0-
03	157	R	157	-0-	-0-	-0-	38	1	119	2	N	-0-					-0-
04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	27	1	75	2	N	-0-					-0-
05	434	N	96	-0-	-338	-0-	25	1	71	2	N	-0-					-0-
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	23	1	63	2	N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE) 17115 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 59 RRCID -> 138372 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2230 - 2237

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
GARZA, A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 118805 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9306 - 9352

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORBES, C. C. COMPANY 275603
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 125435 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 6520 - 6730

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	2					2
							2	9									

ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

01	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	823	1	13590	2	Y	-0-					28
02	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	648	1	10106	2	Y	-0-	18	7			10
03	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	957	1	16201	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
04	61982	X	61982	-0-	-0-	-0-	3461	1	58180	2	Y	310	155	0			165
							341	9									
05	33244	X	33244	-0-	-0-	-0-	1914	1	31280	2	Y	45	150	0			60
							50	9									
*06	23383	X	23383	-0-	-0-	-0-	1425	1	21917	2	Y	37	10	0			87
							41	9									

GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	145	1	2400	2	Y	-0-					3
02	1232	N	1191	-0-	-41	-0-	72	1	1119	2	Y	-0-					3
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	110	1	1860	2	Y	1					4
							1	9									
04	2460	N	1320	-0-	-1140	-0-	74	1	1244	2	Y	2	2	0			4
							2	9									
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	125	1	2051	2	Y	-0-	2	5			2
06	1920	N	1317	-0-	-603	-0-	80	1	1235	2	Y	2					4
							2	9									

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 101877 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9191 - 9430

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

01	93	X	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
02	84	X	38	-0-	-46	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
03	93	X	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
04	60	X	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6131	-0-	-689	-0-	350	1	5781	2	Y	-0-					1
02	6020	X	5329	-0-	-691	-0-	321	1	5008	2	Y	-0-					1
03	6417	X	6078	-0-	-339	-0-	339	1	5739	2	Y	-0-					1
04	5970	X	5412	-0-	-558	-0-	304	1	5108	2	Y	-0-					1
05	6138	X	3885	-0-	-2253	-0-	224	1	3657	2	Y	4					5
							4	9									
*06	5940	X	3462	-0-	-2478	-0-	211	1	3251	2	Y	-0-					5

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	4					4
							4	9									

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	87	1	1443	2	Y	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	74	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	80	1	1359	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1186	-0-	-284	-0-	67	1	1119	2	Y	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	652	2	Y	-0-					-0-
*06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	100	1	1541	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	1486	-0-	-2544	-0-	85	1	1398	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3640	X	997	-0-	-2643	-0-	60	1	937	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	1077	-0-	-4131	-0-	60	1	1014	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	5040	X	969	-0-	-4071	-0-	54	1	914	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	5208	X	841	-0-	-4367	-0-	48	1	786	2	Y	6					6
							7	9									
*06	1440	X	1121	-0-	-319	-0-	69	1	1052	2	Y	-0-					6

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3378	-0-	-714	-0-	193	1	3185	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3329	-0-	-199	-0-	201	1	3128	2	Y	-0-					-0-
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	223	1	3767	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	212	1	3556	2	Y	-0-					-0-
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	227	1	3709	2	Y	-0-					-0-
*06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	230	1	3535	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	608	1	10031	2	Y	5	10	1			1
							6	9									
02	9408	X	8924	-0-	-484	-0-	538	1	8386	2	Y	-0-					1
03	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	625	1	10582	2	Y	-0-					1
04	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	497	1	8352	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
05	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	665	1	10862	2	Y	3					4
							3	9									
*06	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	609	1	9374	2	Y	-0-					4

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	271	1	1728	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	267	1	1631	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1629	-0-	-417	-0-	235	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1878	-0-	-1272	-0-	261	1	1615	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	3255	X	1674	-0-	-1581	-0-	264	1	1406	2	Y	4					4
							4	9									
06	2040	X	1478	-0-	-562	-0-	247	1	1231	2	Y	-0-					4

ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	175	1	2889	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	100	1	1560	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	2219	-0-	-2059	-0-	124	1	2095	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	1620	-0-	-2520	-0-	91	1	1528	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	4278	X	2442	-0-	-1836	-0-	141	1	2297	2	Y	4					4
							4	9									
*06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	230	1	3537	2	Y	-0-					4

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	126	1	2074	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1988	X	1396	-0-	-592	-0-	84	1	1312	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1718	-0-	-483	-0-	96	1	1622	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	222	-0-	-1908	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1148	-0-	-1053	-0-	66	1	1079	2	Y	3					3
							3	9									
*06	2130	X	2049	-0-	-81	-0-	125	1	1924	2	Y	-0-					3

ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	35	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	54	1	849	2	Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	89	1	1506	2	Y	-0-					-0-
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	58	1	979	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	60	1	977	2	Y	4					4
							4	9									
06	1530	X	1244	-0-	-286	-0-	76	1	1168	2	Y	-0-					4

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

01	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

01	5363	X	4559	-0-	-804	-0-	260	1	4297	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
02	4844	X	4493	-0-	-351	-0-	271	1	4222	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	3133	-0-	-2137	-0-	175	1	2958	2	Y	-0-					-0-
04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	284	1	4779	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	4743	X	4465	-0-	-278	-0-	257	1	4202	2	Y	5					5
							6	9									
*06	4800	X	4246	-0-	-554	-0-	259	1	3980	2	Y	6					11
							7	9									

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

01	2635	N	2377	-0-	-258	-0-	136	1	2241	2	Y	-0-					3
02	2100	N	1832	-0-	-268	-0-	110	1	1722	2	Y	-0-					3
03	2449	N	2200	-0-	-249	-0-	123	1	2076	2	Y	1					4
							1	9									
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	139	1	2336	2	Y	4	4	0			4
							4	9									
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	132	1	2158	2	Y	-0-	2	5			2
*06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	155	1	2385	2	Y	13					15
							14	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	6304	-0-	-3430	-0-	360	1 3 9	5941	2	Y	3	7	1			-0-
02	7924	X	2321	-0-	-5603	-0-	140	1	2181	2	Y	-0-					-0-
03	7626	X	4427	-0-	-3199	-0-	247	1 1 9	4179	2	Y	1	1	8			-0-
04	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	452	1 3 9	7603	2	Y	3	3	0			-0-
05	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	442	1 8 9	7232	2	Y	7					7
*06	6090	X	4663	-0-	-1427	-0-	285	1	4378	2	Y	-0-					7

ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	Y	-0-					-0-
*06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	45	1	694	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	223	1 1 9	836	2	Y	1	1	1			-0-
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	338	1 1 9	2221	2	Y	1	1	0			-0-
03	3100	N	10423	-0-	7323	7323	752	1 3 9	9668	2	Y	3	2	8			1
04	3000	N	8375	-0-	5375	12698	668	1 7 9	7700	2	Y	6					7
*05	3100	N	7795	-0-	4695	17393	640	1	7155	2	Y	-0-					7
*06	24682	X	7289	-0-	-17393	-0-	636	1	6653	2	Y	-0-	4	0			3

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	2	N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	13	1	315	2	N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	N	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	N	-0-					-0-
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	46	1	827	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5109	-0-	-688	-0-	292	1	4817	2	Y	-0-					6
02	5236	X	4702	-0-	-534	-0-	283	1	4419	2	Y	-0-	5	7			1
03	5487	X	5012	-0-	-475	-0-	279	1	4724	2	Y	8					9
							9	9									
04	4950	X	3499	-0-	-1451	-0-	196	1	3297	2	Y	5	5	0			9
							6	9									
*05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	299	1	4878	2	Y	-0-					9
*06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	320	1	4917	2	Y	7					16
							8	9									

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	36	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	41	1	700	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	561	-0-	-99	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	589	-0-	-101	-0-	36	1	553	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	Y	-0-					12
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	-0-	11	7			1
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	18	1	306	2	Y	-0-					1
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	20	1	327	2	Y	11					12
							12	9									
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					12
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					12

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	4341	-0-	-2076	-0-	248	1	4092	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	5880	X	5727	-0-	-153	-0-	345	1	5380	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	382	1	6473	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	6300	X	4424	-0-	-1876	-0-	248	1	4170	2	Y	5					6
							6	9									
05	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	350	1	5713	2	Y	2					8
							2	9									
*06	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	411	1	6323	2	Y	-0-	4	0			4

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	93	1	1536	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	181	1	2817	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	1316	-0-	-2497	-0-	73	1	1243	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	1762	-0-	-2228	-0-	99	1	1661	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	4123	X	1335	-0-	-2788	-0-	77	1	1252	2	Y	5					5
							6	9									
06	3210	X	1175	-0-	-2035	-0-	72	1	1103	2	Y	-0-					5

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		354	-0-	354	354	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	354					Y	-0-					-0-
*06	524	X	170	-0-	-354	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	50	1	832	2	Y	-0-					2
02	2800	N	3643	-0-	843	843	220	1	3423	2	Y	-0-					2
03	2664	N	1821	-0-	-843	-0-	101	1	1718	2	Y	2					4
							2	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	74	1	1252	2	Y	2	2	0			4
							2	9									
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	65	1	1057	2	Y	1					5
							1	9									
*06	780	X	560	-0-	-220	-0-	34	1	526	2	Y	-0-					5

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3053	-0-	-512	-0-	174	1	2879	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2977	-0-	-187	-0-	179	1	2798	2	Y	-0-					-0-
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	192	1	3247	2	Y	-0-					-0-
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	190	1	3194	2	Y	-0-					-0-
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	192	1	3133	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3198	-0-	-132	-0-	195	1	3003	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	337	1	5569	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					Y	-0-					-0-
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-					-0-
05	5921	X	5417	-0-	-504	-0-	312	1	5097	2	Y	7					7
							8	9									
*06	5730	X	4066	-0-	-1664	-0-	248	1	3818	2	Y	-0-					7

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	171	-0-	-232	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	236	1	3887	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	4116	X	3704	-0-	-412	-0-	223	1	3481	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4270	-0-	-287	-0-	238	1	4032	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3965	-0-	-445	-0-	222	1	3739	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	4123	X	3942	-0-	-181	-0-	227	1	3706	2	Y	8					8
							9	9									
*06	4140	X	4063	-0-	-77	-0-	248	1	3815	2	Y	-0-					8

LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	X	850	-0-	-0-	-0-	49	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	588	X	566	-0-	-22	-0-	34	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	561	-0-	-369	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	374	-0-	-436	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	Y	1					1
							1	9									
06	540	N	460	-0-	-80	-0-	28	1	432	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	516	-0-	-11	-0-	29	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	28	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	86	-0-	-424	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	204	1	3366	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	3024	X	2668	-0-	-356	-0-	161	1	2507	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2607	-0-	-741	-0-	145	1	2460	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4440	X	2140	-0-	-2300	-0-	119	1	2004	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
05	3937	X	2068	-0-	-1869	-0-	119	1	1946	2	Y	3					4
							3	9									
*06	3450	X	1224	-0-	-2226	-0-	75	1	1149	2	Y	-0-					4

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2131	-0-	-783	-0-	122	1	2009	2	Y	-0-					4
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	204	1	3188	2	Y	-0-					4
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	240	1	4070	2	Y	3	1	8			6
							3	9									
04	3000	N	4275	-0-	1275	1275	240	1	4028	2	Y	6	6	0			6
							7	9									
*05	3100	N	6245	-0-	3145	4420	360	1	5884	2	Y	1					7
							1	9									
*06	9843	X	5423	-0-	-4420	-0-	330	1	5083	2	Y	9					16
							10	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	57	1	939	2	Y	-0-	14	1			1
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	50	1	772	2	Y	-0-					1
03	992	N	978	-0-	-14	-0-	55	1	922	2	Y	1					2
							1	9									
04	960	N	925	-0-	-35	-0-	52	1	871	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	53	1	867	2	Y	-0-					2
*06	960	N	905	-0-	-55	-0-	55	1	849	2	Y	1					3
							1	9									

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	124	1	2043	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	2072	N	1929	-0-	-143	-0-	116	1	1813	2	Y	-0-					-0-
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	128	1	2173	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	110	1	1854	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	123	1	2008	2	Y	1					2
							1	9									
*06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	124	1	1913	2	Y	3					5
							3	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5911	-0-	-878	-0-	338	1	5570	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
02	6132	X	3131	-0-	-3001	-0-	189	1	2942	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	4644	-0-	-1680	-0-	259	1	4384	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	353	1	5925	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	245	1	4007	2	Y	3					3
							3	9									
*06	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	317	1	4878	2	Y	-0-					3

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	111	1	1834	2	Y	4	5	1			14
							4	9									
*02	1400	X	1164	-0-	-236	-0-	70	1	1094	2	Y	-0-	13	7			1
03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	317	1	5373	2	Y	9	8	0	1	8	1
							10	9									
04	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	423	1	7106	2	Y	24	8	0			17
							26	9									
*05	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	363	1	5927	2	Y	-0-					17
*06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	342	1	5254	2	Y	32					49
							35	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1878	-0-	-323	-0-	107	1	1767	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1988	X	1177	-0-	-811	-0-	71	1	1106	2	Y	-0-					-0-
03	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	103	1	1736	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	3000	N	3094	-0-	94	94	173	1	2917	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
*05	1816	N	1722	-0-	-94	-0-	99	1	1623	2	Y	-0-					1
*06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	106	1	1639	2	Y	26					27
							29	9									

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	74	1	1220	2	Y	-0-					2
02	1512	N	1043	-0-	-469	-0-	63	1	980	2	Y	-0-					2
03	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	80	1	1346	2	Y	1					3
							1	9									
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	82	1	1385	2	Y	28	28	0			3
							31	9									
*05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	91	1	1491	2	Y	-0-					3
*06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	87	1	1338	2	Y	1					4
							1	9									

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	730	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	38	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	213	-0-	-562	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	43	1	717	2	Y	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	48	1	776	2	Y	-0-					-0-
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	46	1	710	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	85	1	1407	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	85	1	1318	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5062	-0-	1962	1962	282	1	4769	2	Y	10	8	0	1	8	1
							11	9									
04	3000	N	3771	-0-	771	2733	211	1	3553	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
*05	3100	N	1721	-0-	-1379	1354	99	1	1622	2	Y	-0-					2
*06	2588	X	1234	-0-	-1354	-0-	74	1	1143	2	Y	15					17
							17	9									

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	18	1	305	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	61	1	1041	2	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	2	Y	-0-					-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	1					1
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	578	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	28	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	42	1	714	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	600	N	542	-0-	-58	-0-	30	1	511	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	520	2	Y	1					1
							1	9									
*06	660	N	544	-0-	-116	-0-	33	1	511	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4782	-0-	-240	-0-	272	1	4486	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
02	4396	X	4314	-0-	-82	-0-	260	1	4054	2	Y	-0-					1
03	4867	X	4717	-0-	-150	-0-	263	1	4441	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	4680	X	4592	-0-	-88	-0-	257	1	4331	2	Y	4	3	0			2
							4	9									
05	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	267	1	4358	2	Y	2					4
							2	9									
*06	4620	X	4542	-0-	-78	-0-	277	1	4256	2	Y	8					12
							9	9									

GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	50	1	821	2	Y	-0-	6	1			2
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	47	1	730	2	Y	-0-					2
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	52	1	886	2	Y	-0-					2
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	47	1	785	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	Y	-0-					2
*06	900	N	832	-0-	-68	-0-	51	1	780	2	Y	1					3
							1	9									

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	56	1	930	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	53	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	54	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	925	-0-	-35	-0-	52	1	871	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	54	1	884	2	Y	1					1
							1	9									
06	930	N	707	-0-	-223	-0-	43	1	664	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	54	1	890	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	61	1	947	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	58	1	978	2	Y	4					6
							4	9									
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	56	1	948	2	Y	-0-					6
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	59	1	967	2	Y	-0-					1
06	1020	N	905	-0-	-115	-0-	55	1	849	2	Y	1	1	0			1
							1	9									

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

01	4154	X	3551	-0-	-603	-0-	201	1	3325	2	Y	23	26	1			1
							25	9									
02	3752	X	3488	-0-	-264	-0-	210	1	3278	2	Y	-0-					1
03	3751	X	3697	-0-	-54	-0-	206	1	3490	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	3630	X	3549	-0-	-81	-0-	198	1	3334	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	220	1	3598	2	Y	2					3
							2	9									
06	3750	X	3393	-0-	-357	-0-	207	1	3186	2	Y	-0-					3

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

01	620	X	439	-0-	-181	-0-	25	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	762	X	762	-0-	-0-	-0-	46	1	716	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	582	-0-	-131	-0-	32	1	550	2	Y	-0-					-0-
04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	41	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	36	1	592	2	Y	3					3
							3	9									
06	810	X	728	-0-	-82	-0-	44	1	684	2	Y	-0-					3

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 53 RRCID -> 181200 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	235	1	3882	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	202	1	3158	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	280	1	4741	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3990	X	3161	-0-	-829	-0-	177	1	2974	2	Y	9	3	0			6
							10	9									
05	4123	X	2817	-0-	-1306	-0-	162	1	2649	2	Y	5					11
							6	9									
*06	4860	X	2911	-0-	-1949	-0-	176	1	2712	2	Y	21					32
							23	9									

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182790 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	447	-0-	-297	-0-	26	1	421	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	858	X	858	-0-	-0-	-0-	48	1	810	2	Y	-0-					-0-
04	582	X	582	-0-	-0-	-0-	33	1	549	2	Y	-0-					-0-
05	556	X	556	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	Y	3					3
							3	9									
06	840	X	654	-0-	-186	-0-	40	1	614	2	Y	-0-					3

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	15	-0-	-165	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	96	1	1588	2	Y	-0-					1
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	831	2	Y	-0-					1
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	54	1	906	2	Y	1					2
							1	9									
04	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	86	1	1451	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836	2	Y	-0-					2
06	930	N	786	-0-	-144	-0-	48	1	738	2	Y	-0-					2

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 63 RRCID -> 186147 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	102	-0-	-84	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					-0-
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	14B DENY		17	-0-	17	54	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		48	-0-	48	102	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
*06	102	X	-0-	-0-	-102	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189743 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190902 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191769 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 34 RRCID -> 195346 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	3577	-0-	-7707	-0-	204 2	1 9	3371	2	Y	2	9	1			1
02	10192	X	7484	-0-	-2708	-0-	451	1	7033	2	Y	-0-					1
03	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	690	1	11674	2	Y	-0-					1
04	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	646 18	1 9	10863	2	Y	16	16	0			1
05	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	469 23	1 9	7663	2	Y	21					22
*06	11970	X	130	-0-	-11840	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					22

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195605 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	452	-0-	452	452	27	1	425	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	245	-0-	245	697	14	1	230	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	SWR	10	596	-0-	596	1293	32	1	533	2	N	28	28	0			-0-
							31	9									
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1293					N	-0-					-0-
06	SWR	10	280	-0-	280	1573	17	1	262	2	N	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195922 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196552 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196925 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	91	-0-	-95	-0-	20	1	71	2	N	-0-					-0-
02	168	X	126	-0-	-42	-0-	27	1	99	2	N	-0-					-0-
03	155	X	90	-0-	-65	-0-	20	1	70	2	N	-0-					-0-
04	120	X	67	-0-	-53	-0-	19	1	48	2	N	-0-					-0-
05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	26	1	83	2	N	-0-					-0-
06	150	X	89	-0-	-61	-0-	21	1	68	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	53	1	880	2	Y	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	43	1	728	2	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	865	2	Y	1					1
							1	9									
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	Y	-0-					1

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

01	4805	X	4109	-0-	-696	-0-	232	1	3836	2	Y	37	39	1			2
							41	9									
02	4340	X	3926	-0-	-414	-0-	237	1	3689	2	Y	-0-	2	7			-0-
03	4805	X	4480	-0-	-325	-0-	250	1	4229	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4140	X	3757	-0-	-383	-0-	210	1	3528	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
05	4123	X	1402	-0-	-2721	-0-	81	1	1318	2	Y	3					4
							3	9									
06	4320	X	1039	-0-	-3281	-0-	63	1	976	2	Y	-0-					4

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201884 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207314 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 96 RRCID -> 209114 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	103	1	1701	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1652	N	1604	-0-	-48	-0-	97	1	1505	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	100	1	1701	2	Y	-0-					1
04	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	95	1	1592	2	Y	-0-					1
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	102	1	1667	2	Y	1					2
							1	9									
06	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	106	1	1628	2	Y	-0-	1	0			1

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211340 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211527 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 106 RRCID -> 212852 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244

01	465	N	446	-0-	-19	-0-	25	1	421	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	25	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	Y	-0-					-0-
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 43 RRCID -> 216142 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	76	1	1259	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	109	1	1708	2	Y	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	Y	-0-					-0-
04	1290	X	709	-0-	-581	-0-	40	1	668	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1333	X	261	-0-	-1072	-0-	15	1	242	2	Y	4					4
							4	9									
*06	1950	X	556	-0-	-1394	-0-	34	1	522	2	Y	-0-					4

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	2774	-0-	2774	2774	154	1	2611	2	N		8	8	0			-0-
						9	9										
*04	SWR 10	2496	-0-	2496	5270	139	1	2346	2	N		10	3	0			7
						11	9										
05	SWR 10	2503	-0-	2503	7773	144	1	2357	2	N		2					9
						2	9										
*06	SWR 10	2356	-0-	2356	10129	143	1	2206	2	N		6					15
						7	9										

A. GARZA WELL #: 20 RRCID -> 219685 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095

01	465	N	450	-0-	-15	-0-	26	1	423	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	359	-0-	-89	-0-	22	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	375	-0-	-90	-0-	21	1	353	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					-0-
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 45 RRCID -> 223448 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333

01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20396	X	20396	-0-	-0-	-0-	1165	1	19231	2	N	-0-					-0-
02	19348	X	13968	-0-	-5380	-0-	842	1	13126	2	N	-0-					-0-
03	21421	X	17872	-0-	-3549	-0-	997	1	16875	2	N	-0-					-0-
04	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	1012	1	17015	2	N	-0-					-0-
05	16647	X	14158	-0-	-2489	-0-	815	1	13328	2	N	14					14
							15	9									
*06	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	1079	1	16604	2	N	15	10	0			19
							17	9									

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	188	1	3099	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
02	2912	X	2401	-0-	-511	-0-	145	1	2256	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2979	-0-	-214	-0-	166	1	2804	2	Y	8	7	0	1	8	-0-
							9	9									
04	3150	X	2782	-0-	-368	-0-	156	1	2622	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	3255	X	2885	-0-	-370	-0-	166	1	2717	2	Y	2					3
							2	9									
*06	3150	X	2815	-0-	-335	-0-	172	1	2639	2	Y	4					7
							4	9									

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	220	-0-	-90	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	203	-0-	-77	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	15	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	102	-0-	-168	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1388	N	296	-0-	-1092	-0-	71	1	225	2	Y	-0-					10
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	2	Y	-0-					10
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	Y	-0-					10
04	300	N	179	-0-	-121	-0-	28	1	151	2	Y	-0-					10
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	50	1	166	2	Y	-0-					10
06	420	N	158	-0-	-262	-0-	17	1	141	2	Y	-0-					10

FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	413	-0-	-424	-0-	100	1	313	2	Y	-0-					43
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					43
03	682	N	166	-0-	-516	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					43
04	390	N	286	-0-	-104	-0-	45	1	241	2	Y	-0-					43
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	115	1	375	2	Y	-0-					43
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	47	1	380	2	Y	-0-					43

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		650	-0-	650	1922	157	1	493	2	N	-0-					22
02	14B2 EXT		907	-0-	907	2829	15	1	892	2	N	-0-					22
03	3575	X	746	-0-	-2829	-0-	47	1	699	2	N	-0-					22
04	511	X	511	-0-	-0-	-0-	80	1	431	2	N	-0-					22
05	992	N	860	-0-	-132	-0-	201	1	659	2	N	-0-					22
*06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	88	1	720	2	N	-0-					22

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.//CONT.// 433012
GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	1472	-0-	1472	3618	355	1	1117	2	N	-0-					47
02	14B	DENY	1687	-0-	1687	5305	27	1	1660	2	N	-0-					47
03	6682	X	1377	-0-	-5305	-0-	86	1	1291	2	N	-0-					47
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	45	1	241	2	N	-0-					47
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	435	1	1426	2	N	-0-					47
*06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	156	1	1274	2	N	-0-					47

OXY USA INC. 630591
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHEVRON H GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 170762 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9493 - 9515

01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					5
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					5
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	5	7			-0-
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, CHEVRON R. WELL #: 1 RRCID -> 173073 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9652 - 10048

01	558	X	283	-0-	-275	-0-	210	1	73	2	N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					88
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					88
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					88
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					88
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					88
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					88

CHARCO (9400) 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214191 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214906 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215502 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221326 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 222034 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225216 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 248128 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 2 RRCID -> 087817 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612

01	930	N	921	-0-	-9	-0-	53	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	51	1	803	2	Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	52	1	883	2	Y	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	51	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	54	1	881	2	Y	-0-					-0-
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	56	1	860	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	79	1	1306	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	250	-0-	-215	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	731	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	14					14
							15	9									
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	3					17
							3	9									

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

01	4836	X	4212	-0-	-624	-0-	240	1	3959	2	Y	12	80	1			-0-
							13	9									
02	4144	X	3937	-0-	-207	-0-	237	1	3700	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3300	-0-	-947	-0-	184	1	3116	2	Y	-0-					-0-
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	238	1	4001	2	Y	35					35
							39	9									
05	4247	X	4219	-0-	-28	-0-	243	1	3976	2	Y	-0-					35
*06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	254	1	3908	2	Y	3					38
							3	9									

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1434	-0-	-457	-0-	82	1	1349	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1456	N	1353	-0-	-103	-0-	82	1	1271	2	N	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	81	1	1375	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1380	N	1110	-0-	-270	-0-	62	1	1047	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	77	1	1267	2	N	5					5
							6	9									
06	1410	N	1162	-0-	-248	-0-	71	1	1091	2	N	-0-					5

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3733	-0-	-80	-0-	213	1	3518	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	208	1	3248	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3626	-0-	-249	-0-	202	1	3422	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3750	X	3594	-0-	-156	-0-	202	1	3389	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	204	1	3327	2	Y	13					13
							14	9									
*06	3690	X	2870	-0-	-820	-0-	175	1	2691	2	Y	4					17
							4	9									

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	980	-0-	-105	-0-	56	1	924	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	61	1	945	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	57	1	969	2	Y	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	58	1	978	2	Y	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	59	1	966	2	Y	1					1
							1	9									
*06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	63	1	976	2	Y	-0-					1

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	556	-0-	-64	-0-	32	1	523	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	48	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	719	-0-	-56	-0-	40	1	677	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	51	1	864	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	55	1	891	2	Y	1					1
							1	9									
*06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	61	1	943	2	Y	2					3
							2	9									

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 61 RRCID -> 185028 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	2					2
							2	9									
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-					2

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 186869 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130

01	2387	X	1900	-0-	-487	-0-	109	1	1790	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2156	X	1619	-0-	-537	-0-	97	1	1521	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
03	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	94	1	1599	2	Y	-0-					1
04	1830	N	1552	-0-	-278	-0-	87	1	1465	2	Y	-0-					1
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	96	1	1561	2	Y	1					2
							1	9									
*06	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	93	1	1426	2	Y	-0-	1	0			1

LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	82	-0-	-86	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	56	-0-	-130	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	56	-0-	-154	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 202350 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204753 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207275 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	241 9	1 9	3972	2	Y	8	8	1			1
02	2912	X	2745	-0-	-167	-0-	165	1	2580	2	Y	-0-					1
03	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	199 9	1 9	3374	2	Y	8	8	0			1
04	3960	X	2983	-0-	-977	-0-	167 3	1 9	2813	2	Y	3	3	0			1
05	4092	X	3489	-0-	-603	-0-	201 2	1 9	3286	2	Y	2					3
06	3960	X	2639	-0-	-1321	-0-	161 4	1 9	2474	2	Y	4					7

LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	73	-0-	73	73	4	1	69	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211525 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867

01	992	N	811	-0-	-181	-0-	46	1	765	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	802	-0-	-10	-0-	48	1	754	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	48	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	45	1	757	2	Y	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	47	1	764	2	Y	1					1
							1	9									
06	840	N	788	-0-	-52	-0-	48	1	740	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213487 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213835 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308

01	620	N	548	-0-	-72	-0-	31	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	Y	-0-					-0-
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	524	2	Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 18 RRCID -> 215889 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431

01	310	N	267	-0-	-43	-0-	15	1	251	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217126 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	646	-0-	-5	-0-	37 4	1 9	605	2	Y	4	12	1			-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	62	1	974	2	Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	917	2	Y	3	3	0			-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	832	2	Y	1	1	0			-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	81 1	1 9	1316	2	Y	1					1
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	852	2	Y	1					2

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 223034 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	0			3
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	7A INVESTMENTS LTD. GU				WELL #: 1	RRCID -> 230568						COMPL. DATE 08/27/2007					TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361
01	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	253	1	4170	2	N	-0-					-0-
02	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	113	1	1764	2	N	-0-					-0-
03	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	97	1	1646	2	N	-0-					-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	172	1	2889	2	N	-0-					-0-
05	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	95	1	1551	2	N	2					2
							2	9									
*06	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	119	1	1839	2	N	-0-	1	0			1
	LEONARDO				WELL #: 49	RRCID -> 241973						COMPL. DATE 03/27/2009					TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-					-0-
	PORRAS GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 241998						COMPL. DATE 08/09/2008					TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	LEONARDO				WELL #: 48	RRCID -> 242173						COMPL. DATE 02/07/2009					TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	262	1	4330	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
02	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	254	1	3961	2	N	-0-					-0-
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	262	1	4426	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	258	1	4336	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	274	1	4481	2	N	4					4
							4	9									
*06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	285	1	4380	2	N	-0-					4

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JENNINGS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 191104 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060

01	1364	X	1174	-0-	-190	-0-	120	1	1054	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	1033	-0-	-171	-0-	139	1	894	2	N	-0-					-0-
03	1333	X	1202	-0-	-131	-0-	102	1	1100	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	981	-0-	-309	-0-	89	1	892	2	N	-0-					-0-
05	1302	X	1245	-0-	-57	-0-	115	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	1097	-0-	-73	-0-	50	1	1047	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1571	-0-	-568	-0-	160	1	1411	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1073	-0-	-859	-0-	145	1	928	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	1738	-0-	-308	-0-	147	1	1591	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	1672	-0-	-308	-0-	152	1	1520	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1451	-0-	-564	-0-	134	1	1317	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	1456	-0-	-224	-0-	67	1	1389	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	688	-0-	-428	-0-	70	1	618	2	N	-0-					-0-
02	672	X	362	-0-	-310	-0-	49	1	313	2	N	-0-					-0-
03	868	X	852	-0-	-16	-0-	72	1	780	2	N	-0-					-0-
04	840	X	720	-0-	-120	-0-	65	1	655	2	N	-0-					-0-
05	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	120	1	1180	2	N	-0-					-0-
*06	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	51	1	1060	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	N	-0-					-0-
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	N	-0-					-0-
05	217	N	101	-0-	-116	-0-	9	1	92	2	N	-0-					-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3842	-0-	-684	-0-	392	1	3450	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3525	-0-	-367	-0-	476	1	3049	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3952	-0-	-357	-0-	335	1	3615	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3930	X	3652	-0-	-278	-0-	332	1	3320	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	321	1	3151	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3277	-0-	-533	-0-	150	1	3127	2	N	-0-					-0-

ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	2050	-0-	-27	-0-	209	1	1841	2	N	-0-					-0-
02	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	258	1	1652	2	N	-0-					-0-
03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	188	1	2030	2	N	-0-					-0-
04	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	190	1	1899	2	N	-0-					-0-
05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	198	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	1609	-0-	-551	-0-	74	1	1535	2	N	-0-					-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222010 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	1115	-0-	-32	-0-	1111	2	4	9	N	4					70
02	1036	X	996	-0-	-40	-0-	989	2	7	9	N	6	60	1			16
03	1085	X	649	-0-	-436	-0-	649	2			N	-0-					16
04	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					16
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					16
*06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					16

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176940 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177721 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178601 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187085 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187301 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187667 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189995 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190131 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190283 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190766 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191719 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192990 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193303 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 10626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195199 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195201 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195204 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198138 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198564 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199520 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200063 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202327 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202334 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 204192 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204195 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209475 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215251 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215951 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218317 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219464 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219646 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					23
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					23
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					23
04	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	1014	2			Y	-0-					23
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2			Y	-0-					23
06	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	1011	2			Y	-0-					23

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 40 RRCID -> 229097 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	23	1	131	2	Y	-0-					52
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					52
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	2	Y	-0-					52
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	18	1	128	2	Y	-0-					52
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	Y	-0-					52
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					52

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230955 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231305 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231871 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	1204	1	6951	2	Y	-0-					39
02	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	1232	1	6189	2	Y	-0-					39
03	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	950	1	6339	2	Y	-0-					39
04	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	1112	1	8082	2	Y	-0-					39
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	1044	1	7622	2	Y	-0-					39
*06	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	1210	1	8510	2	Y	-0-					39

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245454 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249176 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 46 RRCID -> 249179 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 10212

01	4650	X	4057	-0-	-593	-0-	223	1	3834	2	Y	-0-					4
02	4200	X	3720	-0-	-480	-0-	199	1	3521	2	Y	-0-					4
03	4650	X	4109	-0-	-541	-0-	285	1	3824	2	Y	-0-					4
04	4470	X	3463	-0-	-1007	-0-	267	1	3196	2	Y	-0-					4
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	273	1	4052	2	Y	-0-					4
06	3990	X	3745	-0-	-245	-0-	207	1	3538	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249430 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252181 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 252831 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254140 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254142 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 41 RRCID -> 254143 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	123	1	2467	2	Y	-0-					2
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	85	1	1636	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	2201	N	1578	-0-	-623	-0-	75	1	1503	2	Y	-0-					1
04	2520	X	1382	-0-	-1138	-0-	65	1	1317	2	Y	-0-					1
05	2604	X	1476	-0-	-1128	-0-	73	1	1403	2	Y	-0-					1
06	2520	X	1416	-0-	-1104	-0-	75	1	1341	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 255228 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 255977 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COWRIE ENERGY LLC 183056
ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	815	-0-	-208	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	924	X	625	-0-	-299	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	716	-0-	-307	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	810	X	560	-0-	-250	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	806	X	364	-0-	-442	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	780	X	231	-0-	-549	-0-	231	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	776	-0-	-650	-0-	44	1	732	2	Y	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	93	1	1458	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4700	-0-	1600	1600	262	1	4437	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2773	N	1173	-0-	-1600	-0-	66	1	1107	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	210	1	3464	2	Y	20					21
							22	9									
*02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	297	1	4627	2	Y	13	21	0			13
							14	9									
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	302	1	5105	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	216	1	3639	2	Y	-0-					13
*05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	233	1	3811	2	Y	-0-					13
*06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	233	1	3589	2	Y	29					29
							32	9									

LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

01	2728	X	1532	-0-	-1196	-0-	87	1	1444	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	162	1	2524	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	1747	-0-	-1043	-0-	97	1	1650	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	1741	-0-	-959	-0-	98	1	1641	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	2790	X	2583	-0-	-207	-0-	149	1	2430	2	Y	4					4
							4	9									
*06	2880	X	1968	-0-	-912	-0-	120	1	1848	2	Y	-0-					4

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

01	341	X	32	-0-	-309	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	112	X	74	-0-	-38	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	Y	1					1
							1	9									

LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

01	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	74	1	1221	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1092	X	1029	-0-	-63	-0-	62	1	967	2	Y	-0-					-0-
03	1209	X	598	-0-	-611	-0-	33	1	565	2	Y	-0-					-0-
04	1260	X	469	-0-	-791	-0-	26	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	1302	X	548	-0-	-754	-0-	31	1	514	2	Y	3					3
							3	9									
*06	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	94	1	1451	2	Y	-0-					3

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	2	-0-					Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	5	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

01	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	689	1	11379	2	Y	-0-					3
02	8904	X	8815	-0-	89	-0-	531	1	8284	2	Y	-0-					3
03	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	585	1	9901	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
04	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	538	1	9047	2	Y	76	70	0			10
							84	9									
05	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	496	1	8113	2	Y	10					20
							11	9									
*06	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	575	1	8842	2	Y	34					54
							37	9									

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

01	3596	X	3127	-0-	-469	-0-	179	1	2946	2	Y	2	26	1			-0-
							2	9									
02	3248	X	2711	-0-	-537	-0-	163	1	2548	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	161	1	2731	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	155	1	2607	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2725	-0-	-375	-0-	156	1	2551	2	Y	16					16
							18	9									
06	3000	X	2664	-0-	-336	-0-	162	1	2499	2	Y	3	2	0			17
							3	9									

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	815	-0-	81	-0-	49	1	766	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	609	-0-	-321	-0-	34	1	575	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	802	-0-	-158	-0-	45	1	757	2	Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	51	1	831	2	Y	-0-					-0-
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	54	1	836	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	90	1	1492	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1428	-0-	-28	-0-	86	1	1342	2	Y	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	92	1	1552	2	Y	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	100	1	1690	2	Y	-0-					-0-
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	107	1	1750	2	Y	-0-					-0-
*06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	107	1	1648	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 9 RRCID -> 168273 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	111	1	1834	2	Y	-0-					2
02	2800	N	3073	-0-	273	273	185	1	2888	2	Y	-0-					2
03	2548	N	2275	-0-	-273	-0-	127	1	2145	2	Y	3	1	8			4
							3	9									
04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	115	1	1940	2	Y	2	2	0			4
							2	9									
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	143	1	2345	2	Y	1					5
							1	9									
*06	3300	X	2220	-0-	-1080	-0-	135	1	2083	2	Y	2					7
							2	9									

GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173998 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10002 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	338	1	5573	2	Y	-0-					-0-
02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	317	1	4949	2	Y	-0-					-0-
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	321	1	5433	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5730	X	5267	-0-	-463	-0-	296	1	4971	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5689	-0-	-232	-0-	327	1	5352	2	Y	9					9
							10	9									
06	5730	X	5449	-0-	-281	-0-	333	1	5116	2	Y	-0-					9

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176406 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176410 COMPL. DATE 11/26/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10030 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177098 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177331 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	287	1	1665	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
05	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	362	1	2673	2	Y	2					2
							2	9									
*06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	362	1	2559	2	Y	1	2	0			1
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	85	1	1410	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	81	1	1264	2	Y	-0-					1
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	80	1	1363	2	Y	2					3
							2	9									
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	83	1	1404	2	Y	-0-					3
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	81	1	1318	2	Y	-0-					3
*06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	74	1	1139	2	Y	-0-	1	0			1

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4830	-0-	-1432	-0-	275	1	4531	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	5656	X	5368	-0-	-288	-0-	323	1	5045	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	5697	-0-	-627	-0-	318	1	5376	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
04	6000	X	5327	-0-	-673	-0-	299	1	5024	2	Y	4					5
							4	9									
05	6200	X	4998	-0-	-1202	-0-	288	1	4710	2	Y	-0-					5
*06	5760	X	5355	-0-	-405	-0-	327	1	5028	2	Y	-0-	3	0			2

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	47	1	768	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	50	1	780	2	Y	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	89	1	1513	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	601	-0-	-179	-0-	34	1	567	2	Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	713	2	Y	1					1
							1	9									
06	900	N	397	-0-	-503	-0-	24	1	373	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	82	1	1349	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	50	1	785	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	60	1	1016	2	Y	3					4
							3	9									
*04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	63	1	1055	2	Y	-0-					4
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	54	1	890	2	Y	-0-					4
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	48	1	734	2	Y	-0-					1

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6162	-0-	-565	-0-	456	1	5703	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	549	1	5498	2	Y	-0-					1
03	6665	X	5581	-0-	-1084	-0-	513	1	5068	2	Y	-0-					1
04	6390	X	5222	-0-	-1168	-0-	491	1	4725	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
05	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	736	1	8483	2	Y	5					5
							6	9									
*06	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	664	1	7001	2	Y	-0-					5

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	548	-0-	-488	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	608	-0-	-229	-0-	34	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	1110	X	415	-0-	-695	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					-0-
05	837	X	763	-0-	-74	-0-	44	1	719	2	Y	-0-					-0-
06	600	X	425	-0-	-175	-0-	26	1	399	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	328	1	5404	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
02	4480	X	2164	-0-	-2316	-0-	130	1	2034	2	Y	-0-					1
03	2511	X	1048	-0-	-1463	-0-	58	1	984	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	30	1	511	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	34	1	556	2	Y	-0-					-0-
*06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	98	1	1513	2	Y	5					5
							6	9									

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	92	1	1516	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1596	N	1587	-0-	-9	-0-	96	1	1491	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6629	-0-	3529	3529	369	1	6247	2	Y	12	10	0	1	8	1
							13	9									
04	10480	X	6951	-0-	-3529	-0-	390	1	6553	2	Y	7	5	0			3
							8	9									
*05	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	309	1	5046	2	Y	-0-					3
*06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	253	1	3898	2	Y	28					31
							31	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185730 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102

01	4247	X	3755	-0-	-492	-0-	214	1	3539	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
02	3668	X	3288	-0-	-380	-0-	198	1	3090	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3560	-0-	-501	-0-	198	1	3360	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3930	X	3131	-0-	-799	-0-	176	1	2953	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	3875	X	3377	-0-	-498	-0-	194	1	3179	2	Y	4					4
							4	9									
06	3630	X	3430	-0-	-200	-0-	209	1	3221	2	Y	-0-					4

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

01	3689	X	3453	-0-	-236	-0-	197	1	3248	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	3332	X	3182	-0-	-150	-0-	192	1	2990	2	Y	-0-					1
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	213	1	3613	2	Y	10	9	0	1	8	1
							11	9									
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	195	1	3275	2	Y	11	3	0			9
							12	9									
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	204	1	3327	2	Y	1					10
							1	9									
*06	3150	X	2920	-0-	-230	-0-	178	1	2736	2	Y	5					15
							6	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2

GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 32 RRCID -> 188516 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	180	X	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	129	X	129	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	3					3
							3	9									
06	270	X	68	-0-	-202	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					3

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	43	1	715	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	616	N	461	-0-	-155	-0-	28	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	41	1	697	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	737	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	59	1	960	2	Y	1					1
							1	9									
06	690	N	603	-0-	-87	-0-	37	1	565	2	Y	1					2
							1	9									

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

01	682	N	627	-0-	-55	-0-	36	1	590	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	582	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	572	-0-	-79	-0-	32	1	538	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	40	1	675	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	36	1	589	2	Y	1					1
							1	9									
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	618	2	Y	1					2
							1	9									

ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

01	5719	X	2930	-0-	-2789	-0-	167	1	2756	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	213	1	3330	2	Y	-0-					-0-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	200	1	3389	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
04	4410	X	3267	-0-	-1143	-0-	180	1	3029	2	Y	53	21	0			33
							58	9									
05	4557	X	2730	-0-	-1827	-0-	157	1	2566	2	Y	6					39
							7	9									
*06	3810	X	1876	-0-	-1934	-0-	115	1	1761	2	Y	-0-					39

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 25 RRCID -> 193100 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	80	1	1321	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	78	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	85	1	1436	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	71	1	1199	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	75	1	1223	2	Y	1					1
							1	9									
06	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	77	1	1190	2	Y	2					3
							2	9									

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195428 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	215	-0-	-93	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	200	-0-	-234	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	53	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	2					2
							2	9									
*06	180	N	81	-0-	-99	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					2

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	448	1	7387	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	328	1	5115	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
03	21698	X	21698	-0-	-0-	-0-	1210	1	20474	2	Y	13	1	8			14
							14	9									
04	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	860	1	14449	2	Y	-0-	1	5			13
*05	8153	X	8128	-0-	-25	-0-	469	1	7659	2	Y	-0-					13
*06	15270	X	4280	-0-	-10990	-0-	261	1	4018	2	Y	1	9	0			5
							1	9									

LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	33	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	475	-0-	-1115	-0-	27	1	448	2	Y	-0-					-0-
05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	Y	3					3
							3	9									
*06	570	X	551	-0-	-19	-0-	34	1	517	2	Y	-0-					3

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	321	1	5296	2	Y	32	3	1			45
							35	9									
02	5152	X	5016	-0-	-136	-0-	301	1	4690	2	Y	23	38	0			30
							25	9									
03	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	300	1	5085	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
04	5700	X	5192	-0-	-508	-0-	292	1	4899	2	Y	1	18	0			13
							1	9									
*05	5704	X	5102	-0-	-602	-0-	294	1	4802	2	Y	5					18
							6	9									
*06	5460	X	5101	-0-	-359	-0-	311	1	4789	2	Y	1	3	0			16
							1	9									

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	324	1	5347	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	3388	X	3011	-0-	-377	-0-	181	1	2828	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	3751	X	2317	-0-	-1434	-0-	129	1	2187	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	5370	X	497	-0-	-4873	-0-	28	1	469	2	Y	-0-					1
05	5549	X	344	-0-	-5205	-0-	20	1	320	2	Y	4					5
							4	9									
*06	5370	X	567	-0-	-4803	-0-	35	1	532	2	Y	-0-					5

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8234	-0-	-1097	-0-	469	1	7743	2	Y	20	56	1			17
							22	9									
02	8400	X	7150	-0-	-1250	-0-	431	1	6718	2	Y	1	16	0			2
							1	9									
03	9052	X	7851	-0-	-1201	-0-	437	1	7405	2	Y	8	1	8			9
							9	9									
04	8220	X	7639	-0-	-581	-0-	427	1	7180	2	Y	29					38
							32	9									
*05	8494	X	7776	-0-	-718	-0-	448	1	7328	2	Y	-0-					38
*06	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	488	1	7513	2	Y	11	5	0			44
							12	9									

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

01	7037	X	4661	-0-	-2376	-0-	262	1	4397	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	4956	X	3435	-0-	-1521	-0-	207	1	3226	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	308	1	5211	2	Y	3					4
							3	9									
04	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	385	1	6471	2	Y	1					5
							1	9									
05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	314	1	5127	2	Y	-0-					5
*06	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	342	1	5261	2	Y	-0-	3	0			2

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

01	3038	X	2900	-0-	-138	-0-	166	1	2733	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	2744	X	2664	-0-	-80	-0-	160	1	2502	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	169	1	2861	2	Y	1					2
							1	9									
04	2820	X	2381	-0-	-439	-0-	134	1	2247	2	Y	-0-					2
05	2914	X	1865	-0-	-1049	-0-	107	1	1757	2	Y	1					3
							1	9									
*06	2940	X	2673	-0-	-267	-0-	163	1	2510	2	Y	-0-	2	0			1

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204423 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388

01	5022	X	4239	-0-	-783	-0-	241	1	3980	2	Y	16	19	1			1
							18	9									
02	4536	X	3141	-0-	-1395	-0-	189	1	2952	2	Y	-0-					1
03	5208	X	4113	-0-	-1095	-0-	229	1	3884	2	Y	-0-					1
04	5040	X	4074	-0-	-966	-0-	228	1	3829	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
05	5208	X	4295	-0-	-913	-0-	247	1	4045	2	Y	3					4
							3	9									
*06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	252	1	3871	2	Y	-0-					4

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 28 RRCID -> 204581 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	24	1	393	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	22	1	376	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	2	Y	-0-					-0-
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	409	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	86	1	1421	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	121	1	1883	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	147	1	2480	2	Y	2					2
							2	9									
04	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	119	1	1997	2	Y	-0-					2
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	151	1	2471	2	Y	3					5
							3	9									
*06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	159	1	2451	2	Y	-0-	2	0			3

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	958	-0-	-34	-0-	55	1	901	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	924	N	884	-0-	-40	-0-	53	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	60	1	1009	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	56	1	939	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	57	1	932	2	Y	-0-					-0-
*06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	59	1	905	2	Y	1					1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	96	1	1582	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1484	X	1368	-0-	-116	-0-	82	1	1286	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1454	-0-	-96	-0-	81	1	1369	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1620	X	1515	-0-	-105	-0-	85	1	1427	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	1674	X	1608	-0-	-66	-0-	93	1	1513	2	Y	2					3
							2	9									
*06	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	130	1	1992	2	Y	2					5
							2	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7045	-0-	-674	-0-	402	1	6640	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	6580	X	6553	-0-	-27	-0-	395	1	6154	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	456	1	7720	2	Y	6	2	8			6
							7	9									
04	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	417	1	7012	2	Y	1					7
							1	9									
*05	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	422	1	6896	2	Y	-0-					7
*06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	411	1	6325	2	Y	-0-	4	0			3

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	80	1	1321	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	82	1	1281	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	76	1	1287	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	77	1	1287	2	Y	-0-					1
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	79	1	1296	2	Y	-0-					1
*06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	88	1	1349	2	Y	-0-	1	0			-0-

ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		635	-0-	635	635	36	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		551	-0-	551	1186	33	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		452	-0-	452	1638	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
04	2418	X	780	-0-	-1638	-0-	44	1	736	2	Y	-0-					-0-
05	289	X	289	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	Y	2					2
							2	9									
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	2	Y	-0-					2

ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2821	-0-	-713	-0-	161	1	2660	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2440	-0-	-640	-0-	147	1	2293	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2642	-0-	-768	-0-	147	1	2495	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	1742	-0-	-1558	-0-	98	1	1644	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2611	-0-	-210	-0-	150	1	2453	2	Y	7					7
							8	9									
*06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	188	1	2892	2	Y	-0-	2	0			5

LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	786	-0-	-547	-0-	45	1	741	2	Y	-0-					-0-
02	840	X	721	-0-	-119	-0-	43	1	678	2	Y	-0-					-0-
03	875	X	875	-0-	-0-	-0-	49	1	826	2	Y	-0-					-0-
04	790	X	790	-0-	-0-	-0-	44	1	745	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	806	X	806	-0-	-0-	-0-	46	1	757	2	Y	3					3
							3	9									
*06	840	X	785	-0-	-55	-0-	48	1	737	2	Y	-0-					3

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	79	1	1299	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1344	N	774	-0-	-570	-0-	47	1	727	2	Y	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	80	1	1353	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	85	1	1438	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	77	1	1262	2	Y	-0-					1
06	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	83	1	1281	2	Y	3					4
							3	9									

ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	44	1	724	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	44	1	680	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	39	1	653	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	54	1	901	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	789	2	Y	1					1
							1	9									
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	44	1	680	2	Y	1					2
							1	9									

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	797	-0-	-40	-0-	46	1	751	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	460	-0-	-240	-0-	28	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	44	1	751	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	44	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	44	1	717	2	Y	1					1
							1	9									
*06	780	N	737	-0-	-43	-0-	45	1	692	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	92	1	1510	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	111	1	1733	2	Y	-0-					-0-
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	133	1	2244	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	123	1	2070	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	104	1	1702	2	Y	1					2
							1	9									
*06	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	122	1	1877	2	Y	-0-					2

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	133	1	2198	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	129	1	2011	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	126	1	2126	2	Y	-0-					1
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	120	1	2011	2	Y	-0-					1
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	128	1	2086	2	Y	1					2
							1	9									
*06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	119	1	1837	2	Y	-0-	1	0			1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
05	9577	X	9569	-0-	-8	-0-	552	1	9017	2	Y	-0-					-0-
*06	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	880	1	13544	2	Y	12	8	0			4
							13	9									

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	72	1	1187	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	70	1	1091	2	Y	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	69	1	1167	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	68	1	1147	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	72	1	1176	2	Y	1					1
							1	9									
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	70	1	1081	2	Y	2					3
							2	9									

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	589	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	33	1	556	2	Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	602	2	Y	1					1
							1	9									
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	120	1	1974	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	91	1	1424	2	Y	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	95	1	1611	2	Y	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	102	1	1710	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	109	1	1789	2	Y	1					1
							1	9									
*06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	102	1	1569	2	Y	1	1	0			1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	229	-0-	-101	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	Y	1					1
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	275 2	1 9	4544	2	Y	2	3	1			1
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	314 2	1 9	4898	2	Y	2	2	0			1
03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	314 4	1 9	5309	2	Y	4	1	8			4
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	313 1	1 9	5259	2	Y	1					5
*05	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	405	1	6613	2	Y	-0-					5
*06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	233	1	3578	2	Y	-0-	2	0			3

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

01	4402	X	4079	-0-	-323	-0-	230 46	1 9	3803	2	Y	42	63	1			1
02	3976	X	3154	-0-	-822	-0-	190	1	2964	2	Y	-0-					1
03	4650	X	3100	-0-	-1550	-0-	172 9	1 9	2919	2	Y	8	8	0			1
04	4440	X	2045	-0-	-2395	-0-	115 3	1 9	1927	2	Y	3	3	0			1
05	4588	X	3228	-0-	-1360	-0-	186 3	1 9	3039	2	Y	3					4
*06	3960	X	3278	-0-	-682	-0-	200 6	1 9	3072	2	Y	5					9

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	44	1	728	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	41	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	44	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	42	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	44	1	725	2	Y	1					1
							1	9									
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	46	1	716	2	Y	-0-					1

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218452 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	153	1	2529	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	142	1	2226	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10315	-0-	-969	-0-	755	1	9556	2	Y	4	13	1			6
							4	9									
02	10192	X	8394	-0-	-1798	-0-	690	1	7704	2	Y	-0-					6
03	11284	X	7677	-0-	-3607	-0-	618	1	7053	2	Y	5					11
							6	9									
04	9990	X	5512	-0-	-4478	-0-	494	1	5017	2	Y	1	3	5			9
							1	9									
05	10323	X	4310	-0-	-6013	-0-	393	1	3911	2	Y	5					14
							6	9									
*06	9990	X	6782	-0-	-3208	-0-	611	1	6171	2	Y	-0-	4	0			10

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	2275	-0-	-4731	-0-	130	1	2141	2	Y	4	5	1			12
							4	9									
02	5964	X	2434	-0-	-3530	-0-	147	1	2287	2	Y	-0-					12
03	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	432	1	7315	2	Y	2	13	0			1
							2	9									
04	6090	X	5803	-0-	-287	-0-	324	1	5443	2	Y	33	20	0			14
							36	9									
05	5735	X	4208	-0-	-1527	-0-	242	1	3963	2	Y	3					17
							3	9									
*06	6090	X	3661	-0-	-2429	-0-	223	1	3432	2	Y	5					22
							6	9									

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	84	1	1385	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	76	1	1185	2	Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1350	N	908	-0-	-442	-0-	50	1	835	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	580	2	Y	1					1
							1	9									
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	88	1	1355	2	Y	3					4
							3	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		2	-0-	2	2	2				Y	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	14	14	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

01	3224	X	1572	-0-	-1652	-0-	90	1	1479	2	Y	3	3	1			10
							3	9									
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	188	1	2939	2	Y	-0-	9	7			1
03	2139	X	2108	-0-	-31	-0-	117	1	1984	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	106	1	1780	2	Y	93	82	0			11
							102	9									
05	1922	X	1636	-0-	-286	-0-	94	1	1539	2	Y	3					14
							3	9									
06	3360	X	1637	-0-	-1723	-0-	100	1	1535	2	Y	2					16
							2	9									

GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369

01	18259	X	17580	-0-	-679	-0-	1004	1	16576	2	N	-0-					-0-
02	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	1208	1	18843	2	N	-0-					-0-
03	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	1017	1	17214	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	11594	-0-	-4516	-0-	651	1	10943	2	N	-0-					-0-
05	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	990	1	16174	2	N	-0-					-0-
06	16110	X	15357	-0-	-753	-0-	935	1	14391	2	N	28	9	0			19
							31	9									

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 230801 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344

01	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	719	1	11871	2	N	-0-					-0-
02	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	677	1	10565	2	N	-0-					-0-
03	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	683	1	11561	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	11843	-0-	-307	-0-	665	1	11178	2	N	-0-					-0-
05	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	749	1	12239	2	N	10					10
							11	9									
*06	12150	X	11827	-0-	-323	-0-	722	1	11104	2	N	1	7	0			4
							1	9									

ASCHE WELL #: 114 RRCID -> 231227 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710

01	837	N	773	-0-	-64	-0-	44	1	729	2	Y	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	721	2	Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	47	1	798	2	Y	1					1
							1	9									
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	44	1	747	2	Y	-0-					1
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	Y	-0-					1
*06	810	N	727	-0-	-83	-0-	44	1	683	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 231985 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3609	-0-	-1165	-0-	206	1	3395	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	3892	X	3138	-0-	-754	-0-	189	1	2949	2	Y	-0-					1
03	4247	X	3363	-0-	-884	-0-	187	1	3166	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
04	3810	X	3272	-0-	-538	-0-	183	1	3085	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	3937	X	3118	-0-	-819	-0-	180	1	2936	2	Y	2					3
							2	9									
06	3480	X	3453	-0-	-27	-0-	210	1	3236	2	Y	6					9
							7	9									

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	16832	-0-	-745	-0-	962	1	15870	2	N	-0-					-0-
02	15820	X	15073	-0-	-747	-0-	908	1	14165	2	N	-0-					-0-
03	17360	X	16196	-0-	-1164	-0-	903	1	15293	2	N	-0-					-0-
04	16440	X	12354	-0-	-4086	-0-	694	1	11660	2	N	-0-					-0-
05	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	1011	1	16529	2	N	15					15
							17	9									
*06	16290	X	16204	-0-	-86	-0-	989	1	15215	2	N	-0-	9	0			6

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

01	4805	X	1814	-0-	-2991	-0-	104	1	1710	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	1488	-0-	-2712	-0-	90	1	1398	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	1696	-0-	-2768	-0-	95	1	1601	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	1383	-0-	-1587	-0-	78	1	1305	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1332	-0-	-869	-0-	77	1	1255	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1125	-0-	-645	-0-	68	1	1048	2	N	8	8	0			-0-
							9	9									

ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	152	1	2504	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	2121	-0-	-175	-0-	128	1	1993	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2136	-0-	-406	-0-	119	1	2017	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	1903	-0-	-677	-0-	107	1	1796	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	1737	-0-	-929	-0-	100	1	1635	2	N	2					2
							2	9									
06	2580	X	1647	-0-	-933	-0-	101	1	1546	2	N	-0-	1	0			1

LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

01	7037	X	5853	-0-	-1184	-0-	334	1	5516	2	N	3	7	1			1
							3	9									
02	5544	X	5427	-0-	-117	-0-	327	1	5100	2	N	-0-					1
03	6014	X	5966	-0-	-48	-0-	333	1	5632	2	N	1	1	8			1
							1	9									
04	5760	X	5747	-0-	-13	-0-	322	1	5421	2	N	4	5	0			-0-
							4	9									
05	5921	X	5502	-0-	-419	-0-	317	1	5179	2	N	5					5
							6	9									
*06	5820	X	5307	-0-	-513	-0-	324	1	4983	2	N	-0-					5

ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

01	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	385	1	6357	2	N	-0-					-0-
02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	345	1	5382	2	N	-0-					-0-
03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	505	1	8555	2	N	-0-					-0-
04	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	652	1	10961	2	N	-0-					-0-
05	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	613	1	10019	2	N	6					6
							7	9									
*06	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	571	1	8778	2	N	2	5	0			3
							2	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4320	-0-	-795	-0-	247	1	4073	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3928	-0-	-580	-0-	237	1	3691	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4223	-0-	-520	-0-	236	1	3985	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4530	X	3999	-0-	-531	-0-	225	1	3774	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3730	-0-	-858	-0-	215	1	3515	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3891	-0-	-309	-0-	237	1	3646	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									

FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	12	1	196	2	N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	12	1	183	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

01	961	X	753	-0-	-208	-0-	43	1	710	2	N	-0-					-0-
02	868	X	592	-0-	-276	-0-	36	1	556	2	N	-0-					-0-
03	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	57	1	960	2	N	-0-					-0-
04	900	X	696	-0-	-204	-0-	39	1	657	2	N	-0-					-0-
05	806	X	496	-0-	-310	-0-	29	1	467	2	N	-0-					-0-
06	990	X	814	-0-	-176	-0-	50	1	764	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

01	3534	X	3305	-0-	-229	-0-	189	1	3116	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2697	-0-	-495	-0-	163	1	2534	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2894	-0-	-640	-0-	162	1	2732	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2766	-0-	-444	-0-	155	1	2611	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2777	-0-	-540	-0-	160	1	2617	2	N	-0-					-0-
*06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	212	1	3255	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

01	713	X	706	-0-	-7	-0-	40	1	666	2	N	-0-					-0-
02	672	X	650	-0-	-22	-0-	39	1	611	2	N	-0-					-0-
03	744	X	729	-0-	-15	-0-	41	1	688	2	N	-0-					-0-
04	720	X	597	-0-	-123	-0-	34	1	563	2	N	-0-					-0-
05	713	X	142	-0-	-571	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
06	720	X	149	-0-	-571	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

01	186	X	159	-0-	-27	-0-	5	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	208	X	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	10	1	338	2	Y	-0-					-0-
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	300	X	300	-0-	-0-	-0-	9	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	330	X	183	-0-	-147	-0-	5	1	178	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	502	-0-	-118	-0-	15	1	487	2	Y	-0-					18
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	108	1	3615	2	Y	-0-					18
03	3100	N	3136	-0-	36	36	91	1	3045	2	Y	-0-					18
04	2896	N	2860	-0-	-36	-0-	83	1	2777	2	Y	-0-					18
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	118	1	3926	2	Y	-0-					18
*06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	66	1	2211	2	Y	-0-					18

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GUTIERREZ, CHEVRON R. WELL #: 1 RRCID -> 172442 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10043 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARRO (9100) 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RUNNING W. "A" WELL #: 2C RRCID -> 199037 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	491	-0-	-191	-0-	15	1	475	2	N	1					39
							1	9									
02	560	X	472	-0-	-88	-0-	11	1	461	2	N	-0-					39
03	620	X	432	-0-	-188	-0-	21	1	411	2	N	-0-					39
04	540	X	451	-0-	-89	-0-	12	1	439	2	N	-0-					39
05	558	X	459	-0-	-99	-0-	11	1	448	2	N	-0-					39
*06	525	X	525	-0-	-0-	-0-	13	1	512	2	N	-0-					39

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	770	-0-	-98	-0-	22	1	736	2	N	11					78
							12	9									
02	784	X	747	-0-	-37	-0-	19	1	728	2	N	-0-	38	1			40
03	868	X	851	-0-	-17	-0-	42	1	806	2	N	3					43
							3	9									
04	780	X	457	-0-	-323	-0-	12	1	439	2	N	5					48
							6	9									
*05	851	X	851	-0-	-0-	-0-	18	1	726	2	N	97					145
							107	9									
06	810	X	652	-0-	-158	-0-	17	1	635	2	N	-0-	111	1			34

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1548	-0-	-405	-0-	46	1	1488	2	N	13					48
							14	9									
02	1764	X	1623	-0-	-141	-0-	37	1	1429	2	N	143	155	1			36
							157	9									
03	1953	X	1712	-0-	-241	-0-	84	1	1619	2	N	8					44
							9	9									
04	1800	X	1559	-0-	-241	-0-	41	1	1517	2	N	1					45
							1	9									
05	1798	X	1721	-0-	-77	-0-	42	1	1671	2	N	7					52
							8	9									
06	1740	X	1486	-0-	-254	-0-	38	1	1445	2	N	3					55
							3	9									

STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

01	4092	X	3652	-0-	-440	-0-	168	1	3484	2	N	-0-					22
02	3500	X	2264	-0-	-1236	-0-	81	1	2183	2	N	-0-					22
03	3565	X	2030	-0-	-1535	-0-	81	1	1949	2	N	-0-					22
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	118	1	3941	2	N	-0-					22
05	3658	X	2259	-0-	-1399	-0-	89	1	2170	2	N	-0-					22
06	3540	X	2670	-0-	-870	-0-	86	1	2584	2	N	-0-					22

CHESS (9000) 17536 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 248330 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9002 - 9018

01	2573	#	642	-0-	-1931	-0-	206	1	436	3	N	-0-					129
02	2324	#	409	-0-	-1915	-0-	195	1	211	3	N	3					132
							3	9									
03	1953	#	49	-0-	-1904	-0-	19	1	27	3	N	3					135
							3	9									
04	1650	#	32	-0-	-1618	-0-	16	1	16	3	N	-0-					135
05	1333	#	74	-0-	-1259	-0-	32	1	42	3	N	-0-					135
06	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					135

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 215879 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6433 - 6490

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					46
02	330	N	330	-0-	-0-	B -0-	330	2			Y	-0-					46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	362	N	362	-0-	-0-	B -0-	362	2			Y	-0-					46
04	351	N	351	-0-	-0-	B -0-	351	2			Y	-0-					46
05	373	N	373	-0-	-0-	B -0-	373	2			Y	-0-					46
*06	363	N	363	-0-	-0-	B -0-	363	2			Y	-0-					46

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

01	7750		7144	-0-	-606	3264	6981	2	163	9	Y	148	191	1			112
02	6384	N	6983	-0-	599	B 3863	6843	2	140	9	Y	127	190	1			49
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3863																	
03	7440	N	7362	-0-	-78	B 3785	7197	2	165	9	Y	150	180	1			19
04	6900	N	7277	-0-	377	B 4162	7148	2	129	9	Y	117					136
05	7660		7265	-0-	-395	B 3767	7140	2	125	9	Y	114	184	1			66
06	6599		6954	-0-	355	B 4122	6840	2	114	9	Y	104					170

CHIHUAHUA (8300) 17700 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GREENE, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 161066 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8170 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	R	-0-	-0-	-747	-0-					N	-0-					65
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CHIHUAHUA (8000) 17703 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CNG PRODUCING WELL #: 1 RRCID -> 103584 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8035 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	R	-0-	-0-	-853	-0-					N	-0-					81
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
AMES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220917 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10808 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	10670	-0-	-5481	-0-	660 65	1 9	9945	2	N	59					167
02	13776	X	12282	-0-	-1494	-0-	660 66	1 9	11556	2	N	60					227
03	13919	X	11854	-0-	-2065	-0-	465 103	1 9	11286	2	N	94	188	1			133
04	12750	X	9776	-0-	-2974	-0-	465 52	1 9	9259	2	N	47					180
05	13609	X	9513	-0-	-4096	-0-	465 61	1 9	8987	2	N	55					235
06	13170	X	10510	-0-	-2660	-0-	465 101	1 9	9944	2	N	92	180	1			147

AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 10808 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	8163	-0-	-5911	-0-	750 53	1 9	7360	2	N	48					135
02	12376	X	4094	-0-	-8282	-0-	375 61	1 9	3658	2	N	55					190
03	13082	X	10518	-0-	-2564	-0-	510 87	1 9	9921	2	N	79	187	1			82
04	11460	X	9750	-0-	-1710	-0-	585 97	1 9	9068	2	N	88					170
05	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	585 101	1 9	10208	2	N	92	184	1			78
06	10170	X	10022	-0-	-148	-0-	585 76	1 9	9361	2	N	69					147

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 227188 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10863 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1668	-0-	-285	-0-	180	1	1443	2	N	41	177	1			91
							45	9									
02	1680	X	1640	-0-	-40	-0-	180	1	1436	2	N	22					113
							24	9									
03	1829	X	1746	-0-	-83	-0-	180	1	1541	2	N	23					136
							25	9									
04	1740	X	1587	-0-	-153	-0-	180	1	1379	2	N	25					161
							28	9									
05	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	180	1	1625	2	N	27					188
							30	9									
*06	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	165	1	1638	2	N	32					220
							35	9									

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	6445	-0-	-6110	-0-	210	1	6139	2	N	87	185	1			97
							96	9									
02	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	98					195
03	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	115	187	1			123
04	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	37					160
05	10974	X	8948	-0-	-2026	-0-	345	1	8398	2	N	186	184	1			162
							205	9									
*06	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	345	1	7763	2	N	187	184	1			165
							206	9									

LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	14443	-0-	-1243	-0-	495	1	13928	2	N	18					90
							20	9									
02	13468	X	13054	-0-	-414	-0-	495	1	12545	2	N	13					103
							14	9									
03	14322	X	13678	-0-	-644	-0-	435	1	13233	2	N	9					112
							10	9									
04	13980	X	11899	-0-	-2081	-0-	435	1	11362	2	N	93					205
							102	9									
05	14446	X	12766	-0-	-1680	-0-	435	1	12298	2	N	30	182	1			53
							33	9									
06	13980	X	11183	-0-	-2797	-0-	435	1	10727	2	N	19					72
							21	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234933 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11050 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6185	-0-	-77	-0-	360	1	5689	2	N	124					232
							136	9									
02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	360	1	4990	2	N	98	183	1			147
							108	9									
03	6076	X	5832	-0-	-244	-0-	285	1	5419	2	N	116	181	1			82
							128	9									
04	6000	X	5532	-0-	-468	-0-	285	1	5136	2	N	101					183
							111	9									
05	6200	X	5181	-0-	-1019	-0-	285	1	4794	2	N	93	183	1			93
							102	9									
06	6000	X	5038	-0-	-962	-0-	285	1	4641	2	N	102					195
							112	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	14486	-0-	-1634	-0-	585 220	1 9	13681	2	N	200	185	1			177
02	14084	X	12984	-0-	-1100	-0-	585 189	1 9	12210	2	N	172	179	1			170
03	14973	X	13976	-0-	-997	-0-	465 211	1 9	13300	2	N	192	185	1			177
04	14190	X	13648	-0-	-542	-0-	465 195	1 9	12988	2	N	177	184	1			170
05	14539	X	13370	-0-	-1169	-0-	465 186	1 9	12719	2	N	169	182	1			157
06	14010	X	12816	-0-	-1194	-0-	465 185	1 9	12166	2	N	168	183	1			142

AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

01	18135	X	15677	-0-	-2458	-0-	660	1	15017	2	N	-0-					84
02	15624	X	14088	-0-	-1536	-0-	660	1	13428	2	N	-0-					84
03	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	585	1	16478	2	N	-0-					84
04	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	585	1	16725	2	N	-0-					84
05	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	585	1	16082	2	N	-0-					84
06	16500	X	15305	-0-	-1195	-0-	585 4	1 9	14716	2	N	4					88

PALOUSEK ET AL GU WELL #: 1T RRCID -> 245194 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11100 - 11258

01	1767	X	1426	-0-	-341	-0-	135 35	1 9	1256	2	N	32					110
02	1596	X	1287	-0-	-309	-0-	135 31	1 9	1121	2	N	28					138
03	1674	X	1396	-0-	-278	-0-	135 35	1 9	1226	2	N	32					170
04	1620	X	1340	-0-	-280	-0-	135 30	1 9	1175	2	N	27					197
05	1426	X	1218	-0-	-208	-0-	135 23	1 9	1060	2	N	21	180	1			38
06	1380	X	1187	-0-	-193	-0-	135 15	1 9	1037	2	N	14					52

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

01	9920	X	8696	-0-	-1224	-0-	480 157	1 9	8059	2	N	143					227
02	8960	X	7738	-0-	-1222	-0-	480 139	1 9	7119	2	N	126	175	1			178
03	9920	X	8113	-0-	-1807	-0-	345 130	1 9	7638	2	N	118	184	1			112
04	8670	X	7769	-0-	-901	-0-	345 127	1 9	7297	2	N	115					227
05	8742	X	7723	-0-	-1019	-0-	345 182	1 9	7196	2	N	165	184	1			208
06	8430	X	7198	-0-	-1232	-0-	345 130	1 9	6723	2	N	118	181	1			145

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6019	-0-	-770	-0-	450	1	5492	2	N	70					143
							77	9									
02	5936	X	5391	-0-	-545	-0-	450	1	4839	2	N	93	186	1			50
							102	9									
03	6293	X	4998	-0-	-1295	-0-	285	1	4656	2	N	52					102
							57	9									
04	5940	X	4756	-0-	-1184	-0-	285	1	4410	2	N	55					157
							61	9									
05	6138	X	4701	-0-	-1437	-0-	285	1	4349	2	N	61	185	1			33
							67	9									
*06	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	285	1	6084	2	N	79					112
							87	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6967	-0-	-1124	-0-	315	1	6576	2	N	69	187	1			107
							76	9									
02	7112	X	6048	-0-	-1064	-0-	315	1	5659	2	N	67					174
							74	9									
03	7378	X	6404	-0-	-974	-0-	300	1	5981	2	N	112	187	1			99
							123	9									
04	6990	X	6338	-0-	-652	-0-	300	1	5938	2	N	91					190
							100	9									
05	7223	X	6175	-0-	-1048	-0-	300	1	5769	2	N	96	186	1			100
							106	9									
06	6750	X	6132	-0-	-618	-0-	300	1	5764	2	N	62					162
							68	9									

CHILE VIEJA (FRIO DEEP) 17725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
BONDY GU WELL #: 1 RRCID -> 226742 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31621		31621	-0-	-0-	-0-	450	1	30582	2	N	535	553	1			170
							589	9									
02	24217		24217	-0-	-0-	-0-	450	1	23389	2	N	344	376	1			138
							378	9									
03	21055		21055	-0-	-0-	-0-	150	1	20569	2	N	305	366	1			77
							336	9									
04	15477		15477	-0-	-0-	-0-	150	1	15083	2	N	222	184	1			115
							244	9									
05	10099		10099	-0-	-0-	-0-	330	1	9629	2	N	127	184	1			58
							140	9									
*06	15121		15121	-0-	-0-	-0-	450	1	14432	2	N	217	182	1			93
							239	9									

CHILE VIEJA (PALOUSEK) 17725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
PALOUSEK WELL #: 1C RRCID -> 248095 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8590 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	3	1	1015	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
*01	1488	N	980	-0-	-508	-0-	6	1	974	3	Y	-0-					-0-
*02	1540	N	870	-0-	-670	-0-	3	1	867	3	Y	-0-					-0-
*03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		1055	-0-	1055	1055	2	1	1053	3	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		215	-0-	215	1270	1	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		32	-0-	32	1302	32	3			Y	-0-					10

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

01	134881		32717	-0-	-102164	-0-	32717	3			N	-0-					-0-
02	42924	#	24637	-0-	-18287	-0-	24637	3			N	-0-					-0-
03	47523	#	27533	-0-	-19990	-0-	27533	3			N	-0-					-0-
04	45990	X	28830	-0-	-17160	-0-	28830	3			N	-0-					-0-
05	38192	X	25800	-0-	-12392	-0-	25800	3			N	-0-					-0-
06	31650	X	21858	-0-	-9792	-0-	21858	3			N	-0-					-0-

CINCO COMPADRES (LOBO) 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARTZ, HARRY D. "C" WELL #: 1 RRCID -> 115108 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7728 - 7738

01	3565	X	2612	-0-	-953	-0-	134	1	2476	2	Y	2					15
							2	9									
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	184	1	3373	2	Y	14	12	1			17
							15	9									
03	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	164	1	2792	2	Y	8					25
							9	9									
04	3900	X	3129	-0-	-771	-0-	179	1	2940	2	Y	9					34
							10	9									
05	3968	X	2993	-0-	-975	-0-	190	1	2780	2	Y	21					55
							23	9									
06	3840	X	2777	-0-	-1063	-0-	195	1	2576	2	Y	5	39	1			21
							6	9									

WILLIAMSON, H. STANLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 145155 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6852 - 7188

01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	79	1	1462	2	Y	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	45	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	82	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		1457	-0-	1457	1457	83	1	1374	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		1733	-0-	1733	3190	111	1	1622	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		1311	-0-	1311	4501	92	1	1219	2	Y	-0-					-0-

ABE LINCOLN GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 7120

01	4092	X	3270	-0-	-822	-0-	166	1	3076	2	Y	25					185
							28	9									
02	3836	X	2597	-0-	-1239	-0-	134	1	2459	2	Y	4	149	1			40
							4	9									
03	4247	X	2598	-0-	-1649	-0-	144	1	2451	2	Y	3					43
							3	9									
04	4110	X	2520	-0-	-1590	-0-	144	1	2374	2	Y	2					45
							2	9									
05	3472	X	2331	-0-	-1141	-0-	148	1	2176	2	Y	6					51
							7	9									
06	3150	X	1863	-0-	-1287	-0-	131	1	1731	2	Y	1	36	1			16
							1	9									

CINCO COMPADRES (LOBO) //CONT.// 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHWARZ, HARRY D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 149014 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7454 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	42	1	787	2	Y	1					3
							1	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	44	1	815	2	Y	12	2	1			13
							13	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	95	1	1610	2	Y	17					30
							19	9									
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	93	1	1526	2	Y	17					47
							19	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	90	1	1319	2	Y	36					83
							40	9									
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	64	1	844	2	Y	6	59	1			30
							7	9									

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 3 RRCID -> 142990 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5398 - 6154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4186 - 5470

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	362	1	894	2	Y	-0-					62
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	233	1	604	2	Y	-0-					62
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	436	1	1236	2	Y	-0-					62
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	463	1	1162	2	Y	-0-					62
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	533	1	1418	2	Y	-0-					62
06	960	N	846	-0-	-114	-0-	259	1	587	2	Y	-0-					62

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4186 - 5470

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

01	2914	X	2849	-0-	-65	-0-	821	1	2028	2	Y	-0-					23
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	821	1	2129	2	Y	-0-					23
03	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	741	1	2101	2	Y	-0-					23
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	825	1	2072	2	Y	-0-					23
05	3255	X	3133	-0-	-122	-0-	828	1	2203	2	Y	93					116
							102	9									
06	3150	X	1635	-0-	-1515	-0-	498	1	1131	2	Y	5					121
							6	9									

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	51	1	152	2	Y	-0-					37
							383	3									
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	81	1	182	2	Y	42					79
							879	3	46	9							
*03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	156	1	30	2	Y	71	121	1			29
							1066	3	78	9							
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	137	1	29	2	Y	-0-					29
							799	3									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	12	2	Y	7					36
							474	3	8	9							
*06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	50	1	29	2	Y	10					46
							439	3	11	9							

BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	164	1	491	2	Y	-0-					25
							1238	3									
02	1792	N	1647	-0-	-145	-0-	115	1	259	2	Y	21					46
							1250	3	23	9							
*03	2170	N	1581	-0-	-589	-0-	191	1	36	2	Y	47	74	1			19
							1302	3	52	9							
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	218	1	47	2	Y	-0-					19
							1273	3									
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	160	1	50	2	Y	4					23
							1911	3	4	9							
*06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	183	1	107	2	Y	5					28
							1617	3	6	9							

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

01	558	N	439	-0-	-119	-0-	37	1	402	2	N	-0-					23
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	480	2	N	-0-					23
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	58	1	573	2	N	-0-					23
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	55	1	349	2	N	-0-					23
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	62	1	703	2	N	-0-					23
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	49	1	549	2	N	-0-					23

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
GUTIERREZ "C" WELL #: 5 RRCID -> 262271 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 1291 PERF. 920 - 926

01	1612	N	708	-0-	-904	B -0-	708	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1016	-0-	-552	B -0-	1016	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	780	-0-	-1080	B -0-	780	2			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	B -0-	1082	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	835	-0-	-281	B -0-	835	2			N	-0-					-0-
*06	1023	N	1023	-0-	-0-	B -0-	1023	2			N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ "B" WELL #: 2 D RRCID -> 080657 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 926 - 930

01	1198	N	1198	-0-	-0-	B -0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	629	-0-	-407	B -0-	629	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	452	-0-	-974	B -0-	452	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	793	-0-	-377	B -0-	793	2			N	-0-					-0-
05	682	N	634	-0-	-48	B -0-	634	2			N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	B -0-	427	2			N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (1250) 18212 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ "B" WELL #: 2 H RRCID -> 076737 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	364	N	260	-0-	-104	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	589	N	171	-0-	-418	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	480	N	6	-0-	-474	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (2500) 18212 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 2 F RRCID -> 143037 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2468 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (2860) 18212 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
GUTIERREZ, J.M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 250693 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2939 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
02	952	N	436	-0-	-516	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (3100) 18212 731 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
DOMINGUEZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 152467 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 3170 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	135	1	1636	2	N	2					2
							2	9									
02	2268	X	1838	-0-	-430	-0-	205	1	1629	2	N	4	3	8			3
							4	9									
03	2511	X	2277	-0-	-234	-0-	175	1	2102	2	N	-0-					3
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	144	1	2286	2	N	-0-					3
05	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	135	1	2287	2	N	-0-					3
06	2190	X	1323	-0-	-867	-0-	163	1	1160	2	N	-0-					3

R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	24	1	287	2	N	-0-					-0-
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	34	1	271	2	N	-0-					-0-
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	25	1	300	2	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	N	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
06	300	N	169	-0-	-131	-0-	21	1	148	2	N	-0-					-0-

PEREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 208612 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7770 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	314	-0-	-492	-0-	56	1	258	2	N	-0-					4
02	364	N	112	-0-	-252	-0-	17	1	95	2	N	-0-					4
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	71	1	507	2	N	-0-					4
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	52	1	345	2	N	-0-					4
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	94	1	535	2	N	-0-					4
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	83	1	475	2	N	-0-					4

HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	287	1	3465	2	N	3					5
							3	9									
02	3668	X	3094	-0-	-574	-0-	346	1	2745	2	N	3	2	8			6
							3	9									
03	4061	X	3258	-0-	-803	-0-	250	1	3008	2	N	-0-					6
04	3630	X	3021	-0-	-609	-0-	179	1	2842	2	N	-0-					6
05	3751	X	3600	-0-	-151	-0-	200	1	3400	2	N	-0-					6
06	3630	X	2331	-0-	-1299	-0-	288	1	2043	2	N	-0-					6

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	651	1	3007	2	N	-0-					50
02	4480	X	3469	-0-	-1011	-0-	525	1	2941	2	N	3	3	8			50
							3	9									
03	4960	X	3660	-0-	-1300	-0-	445	1	3209	2	N	5	5	8			50
							6	9									
04	4380	X	3582	-0-	-798	-0-	470	1	3112	2	N	-0-					50
05	4371	X	3368	-0-	-1003	-0-	503	1	2865	2	N	-0-					50
06	3720	X	2956	-0-	-764	-0-	440	1	2507	2	N	8	8	8			50
							9	9									

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	508	1	2350	2	N	-0-					18
02	3472	X	2393	-0-	-1079	-0-	362	1	2031	2	N	-0-					18
03	3751	X	2868	-0-	-883	-0-	349	1	2518	2	N	1	1	8			18
							1	9									
04	3630	X	2665	-0-	-965	-0-	350	1	2315	2	N	-0-					18
05	3751	X	2957	-0-	-794	-0-	442	1	2515	2	N	-0-					18
06	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	380	1	2165	2	N	3	3	8			18
							3	9									

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	144	1	1735	2	N	8					22
							9	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	203	1	1610	2	N	17					39
							19	9									
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	142	1	1709	2	N	9	1	8			47
							10	9									
04	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	101	1	1608	2	N	14					61
							15	9									
05	2015	N	1672	-0-	-343	-0-	92	1	1572	2	N	7	1	8			67
							8	9									
06	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	210	1	1493	2	N	-0-					67

RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	221	1	2668	2	N	2					5
							2	9									
02	2716	X	2462	-0-	-254	-0-	275	1	2183	2	N	4	3	8			6
							4	9									
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	236	1	2839	2	N	6	6	8			6
							7	9									
04	INC G-10		2735	-0-	2735	2735	162	1	2573	2	N	-0-					6
05	INC G-10		2592	-0-	2592	5327	144	1	2448	2	N	-0-					6
*06	7188	X	1861	-0-	-5327	-0-	230	1	1631	2	N	-0-					6

RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

01	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	161	1	1947	2	N	3	1	8			3
							3	9									
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	190	1	1506	2	N	1					4
							1	9									
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	138	1	1659	2	N	5	5	8			4
							6	9									
04	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	117	1	1855	2	N	-0-					4
05	1891	N	1261	-0-	-630	-0-	70	1	1191	2	N	-0-					4
06	1740	N	44	-0-	-1696	-0-	5	1	39	2	N	-0-					4

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

01	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	728	N	502	-0-	-226	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	620	N	274	-0-	-346	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	600	N	176	-0-	-424	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	558	N	147	-0-	-411	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	270	N	110	-0-	-160	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	10693	-0-	-1335	-0-	534	1	10159	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	5445	-0-	-5419	-0-	279	1	5166	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	10844	-0-	-564	-0-	610	1	10234	2	N	-0-					-0-
04	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	695	1	11198	2	N	-0-					-0-
05	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	671	1	10847	2	N	-0-					-0-
*06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	640	1	10216	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	80	1	1528	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1498	-0-	-126	-0-	76	1	1422	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1855	-0-	-253	-0-	105	1	1750	2	N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	93	1	1509	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	91	1	1479	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1613	-0-	-187	-0-	96	1	1517	2	N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	137	1	2619	2	N	-0-					-0-
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	126	1	2344	2	N	-0-					-0-
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	145	1	2435	2	N	-0-					-0-
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	151	1	2425	2	N	-0-					-0-
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	155	1	2498	2	N	-0-					-0-
*06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	155	1	2486	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, M.L.E.I.; S.G. WELL #: 12 RRCID -> 143562 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3504	-0-	404	404	204	1	3300	2	N	-0-					-0-
02	2938	X	2534	-0-	-404	-0-	150	1	2384	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	1914	-0-	-380	-0-	115	1	1799	2	N	-0-					-0-
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	206	1	3405	2	N	-0-					-0-
05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	138	1	2543	2	N	-0-					-0-
*06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	101	1	2221	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5344	-0-	-732	-0-	266	1	5078	2	N	-0-					-0-
02	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	272	1	5039	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5724	-0-	-73	-0-	321	1	5403	2	N	-0-					-0-
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	321	1	5156	2	N	-0-					-0-
05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	335	1	5415	2	N	-0-					-0-
*06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	323	1	5154	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2485	-0-	-429	-0-	125	1	2360	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2009	-0-	-623	-0-	103	1	1906	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2507	-0-	-252	-0-	141	1	2366	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	142	1	2258	2	N	-0-					-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	142	1	2262	2	N	-0-					-0-
*06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	150	1	2359	2	N	-0-					-0-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	62	1	1196	2	N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	56	1	1023	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	68	1	1130	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	69	1	1121	2	N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	70	1	1148	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	68	1	1086	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	835	1	15904	2	N	-0-					-0-
02	14532	X	13018	-0-	-1514	-0-	667	1	12351	2	N	-0-					-0-
03	16089	X	14607	-0-	-1482	-0-	824	1	13783	2	N	-0-					-0-
04	14850	X	14561	-0-	-289	-0-	852	1	13709	2	N	-0-					-0-
05	15345	X	15075	-0-	-270	-0-	879	1	14196	2	N	-0-					-0-
06	14850	X	13648	-0-	-1202	-0-	806	1	12842	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	210	1	3397	2	N	-0-					-0-
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	263	1	4156	2	N	-0-					-0-
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	238	1	3739	2	N	-0-					-0-
04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	298	1	4917	2	N	-0-					-0-
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	225	1	4159	2	N	-0-					-0-
*06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	153	1	3362	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	190	1	1373	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1447	-0-	-9	-0-	174	1	1273	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	195	1	1353	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	194	1	1229	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	199	1	1336	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	199	1	1278	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

01	34813	X	32063	-0-	-2750	-0-	1599	1	30464	2	N	-0-					-0-
02	31416	X	26285	-0-	-5131	-0-	1344	1	24941	2	N	-0-					-0-
03	31279	X	25574	-0-	-5705	-0-	1442	1	24132	2	N	-0-					-0-
04	31020	X	21353	-0-	-9667	-0-	1251	1	20102	2	N	-0-					-0-
05	32054	X	29255	-0-	-2799	-0-	1705	1	27550	2	N	-0-					-0-
06	31020	X	26082	-0-	-4938	-0-	1540	1	24542	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

01	713	N	526	-0-	-187	-0-	31	1	495	2	N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	56	1	891	2	N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	82	1	1287	2	N	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	71	1	1173	2	N	-0-					-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	83	1	1528	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3002	-0-	2	2	130	1	2872	2	N	-0-					-0-

G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

01	12524	X	12289	-0-	-235	-0-	612	1	11677	2	N	-0-					-0-
02	11312	X	10519	-0-	-793	-0-	537	1	9982	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	10770	-0-	-1754	-0-	608	1	10162	2	N	-0-					-0-
04	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	613	1	9860	2	N	-0-					-0-
05	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	626	1	10101	2	N	-0-					-0-
*06	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	718	1	11439	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	198	1	3763	2	N	-0-					-0-
02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	163	1	3017	2	N	-0-					-0-
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	214	1	3582	2	N	-0-					-0-
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	230	1	3697	2	N	-0-					-0-
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	220	1	3547	2	N	-0-					-0-
*06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	167	1	2635	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

01	5487	X	3925	-0-	-1562	-0-	205	1	3720	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	3231	-0-	-1473	-0-	161	1	3070	2	Y	-0-					-0-
03	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	252	1	4850	2	Y	-0-					-0-
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	310	1	5592	2	Y	-0-					-0-
05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	292	1	5179	2	Y	-0-					-0-
*06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	290	1	5151	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

01	11284	X	10321	-0-	-963	-0-	540	1	9781	2	Y	-0-					-0-
02	10192	X	10148	-0-	-44	-0-	506	1	9642	2	Y	-0-					-0-
03	11284	X	10263	-0-	-1021	-0-	508	1	9755	2	Y	-0-					-0-
04	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	552	1	9980	2	Y	-0-					-0-
05	11222	X	10662	-0-	-560	-0-	567	1	10095	2	Y	-0-					-0-
*06	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	590	1	10468	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6164	-0-	-563	-0-	323	1	5841	2	Y	-0-			-0-
02	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	315	1	6022	2	Y	-0-			-0-
03	6634	X	6219	-0-	-415	-0-	308	1	5911	2	Y	-0-			-0-
04	6420	X	6319	-0-	-101	-0-	331	1	5988	2	Y	-0-			-0-
05	7006	X	6136	-0-	-870	-0-	326	1	5810	2	Y	-0-			-0-
06	6780	X	6553	-0-	-227	-0-	350	1	6203	2	Y	-0-			-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	181	1	1315	2	N	-0-			-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	162	1	1192	2	N	-0-			-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	171	1	1198	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1213	-0-	-227	-0-	166	1	1047	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	161	1	1074	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1122	-0-	-198	-0-	151	1	971	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2187	-0-	-417	-0-	114	1	2073	2	Y	-0-			-0-
02	2352	X	2328	-0-	-24	-0-	116	1	2212	2	Y	-0-			-0-
03	2604	X	2113	-0-	-491	-0-	105	1	2008	2	Y	-0-			-0-
04	2430	X	2318	-0-	-112	-0-	122	1	2196	2	Y	-0-			-0-
05	2573	X	2377	-0-	-196	-0-	126	1	2251	2	Y	-0-			-0-
06	2490	X	2443	-0-	-47	-0-	131	1	2312	2	Y	-0-			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	395	-0-	-39	-0-	20	1	375	2	Y	-0-			-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	420	-0-	-200	-0-	20	1	400	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	19	1	352	2	Y	-0-			-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	-0-			-0-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	89	1	1603	2	Y	-0-			-0-
02	1428	N	1422	-0-	-6	-0-	71	1	1351	2	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	75	1	1431	2	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1450	-0-	-200	-0-	76	1	1374	2	Y	-0-			-0-
05	1581	N	1000	-0-	-581	-0-	53	1	947	2	Y	-0-			-0-
06	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	71	1	1270	2	Y	-0-			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 157994 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	131	1	2373	2	Y	-0-			-0-
02	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	106	1	2032	2	Y	-0-			-0-
03	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	121	1	2323	2	Y	-0-			-0-
04	2430	N	2088	-0-	-342	-0-	109	1	1979	2	Y	-0-			-0-
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	130	1	2314	2	Y	-0-			-0-
06	2370	N	2358	-0-	-12	-0-	125	1	2233	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	221	1	4198	2	N	-0-			-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	192	1	3574	2	N	-0-			-0-
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	233	1	3898	2	N	-0-			-0-
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	250	1	4012	2	N	-0-			-0-
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	233	1	3754	2	N	-0-			-0-
*06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	238	1	3800	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4399	-0-	-685	-0-	398	1	4001	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	4158	-0-	-126	-0-	357	1	3801	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4270	-0-	-163	-0-	312	1	3958	2	Y	-0-					-0-
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	277	1	4239	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4521	-0-	-98	-0-	280	1	4241	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4405	-0-	-65	-0-	269	1	4136	2	Y	-0-					-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	23	1	446	2	N	-0-					-0-
02	476	N	412	-0-	-64	-0-	21	1	391	2	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	466	2	N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	26	1	436	2	N	-0-					-0-
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	24	1	398	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	81	1	1308	2	N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	81	1	1290	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1063	-0-	-456	-0-	64	1	999	2	N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	102	1	1676	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	72	1	1328	2	N	-0-					-0-
*06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	53	1	1162	2	N	-0-					-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5382	-0-	-1128	-0-	5382	2			Y	-0-					-0-
02	5376	X	5210	-0-	-166	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6268	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	5610	X	5558	-0-	-52	-0-	5558	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5710	-0-	-87	-0-	5710	2			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5980	-0-	-80	-0-	5980	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	90	1	1434	2	Y	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	91	1	1396	2	Y	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	92	1	1402	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	88	1	1353	2	Y	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2940	-0-	-1276	-0-	154	1	2786	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3683	-0-	-69	-0-	184	1	3499	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3312	-0-	-687	-0-	164	1	3148	2	Y	-0-					-0-
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	204	1	3680	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3940	-0-	-152	-0-	210	1	3730	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3777	-0-	-183	-0-	202	1	3575	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2355	-0-	-1241	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			Y	-0-					-0-
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			Y	-0-					-0-
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	3554	-0-	-2274	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
06	5640	X	3310	-0-	-2330	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4201	-0-	-666	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	3902	-0-	-326	-0-	3902	2			Y	-0-					-0-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	4163	-0-	-67	-0-	4163	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7616	-0-	-692	-0-	688	1	6928	2	Y	-0-					18
02	7364	X	7272	-0-	-92	-0-	624	1	6648	2	Y	-0-					18
03	8215	X	6923	-0-	-1292	-0-	506	1	6417	2	Y	-0-					18
04	7950	X	6907	-0-	-1043	-0-	423	1	6484	2	Y	-0-					18
05	8215	X	7192	-0-	-1023	-0-	445	1	6747	2	Y	-0-					18
06	7800	X	7439	-0-	-361	-0-	454	1	6985	2	Y	-0-					18

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171526 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2071	-0-	-316	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2034	-0-	-150	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2408	-0-	-134	-0-	143	1	2265	2	Y	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	142	1	2185	2	Y	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	150	1	2276	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2272	-0-	-38	-0-	139	1	2133	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 173589 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	9773	-0-	-2658	-0-	487	1	9286	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	8300	-0-	-2928	-0-	425	1	7875	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	9315	-0-	-3116	-0-	525	1	8790	2	N	-0-					-0-
04	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	605	1	9716	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9209	-0-	-711	-0-	537	1	8672	2	N	-0-					-0-
*06	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	569	1	9068	2	N	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	612	-0-	-504	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	952	N	722	-0-	-230	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARSHALL, S. G. WELL #: 21 RRCID -> 174091 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	5474	-0-	-1780	-0-	319	1	5155	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6191	-0-	-361	-0-	368	1	5823	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	5322	-0-	-2211	-0-	320	1	5002	2	N	-0-					-0-
04	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	434	1	7182	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7187	-0-	-315	-0-	369	1	6818	2	N	-0-					-0-
*06	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	288	1	6350	2	N	-0-					-0-

DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570

01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	49	1	890	2	Y	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	38	1	739	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	749	-0-	-119	-0-	37	1	712	2	Y	-0-					-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	119	1	2142	2	Y	-0-					-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	122	1	2167	2	Y	-0-					-0-
*06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	127	1	2236	2	Y	-0-					-0-

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

01	9858	X	9729	-0-	-129	-0-	486	1	9243	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	7460	-0-	-1444	-0-	381	1	7079	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	9132	-0-	-726	-0-	515	1	8617	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8506	-0-	-1034	-0-	498	1	8008	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	8487	-0-	-1247	-0-	495	1	7992	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	9101	-0-	-319	-0-	536	1	8565	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

01	7688	X	6632	-0-	-1056	-0-	386	1	6246	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6793	-0-	-151	-0-	404	1	6389	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	6848	-0-	-995	-0-	410	1	6438	2	N	-0-					-0-
04	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	421	1	6947	2	N	-0-					-0-
05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	386	1	7145	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	7096	-0-	-14	-0-	308	1	6788	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	1026	1	18998	2	N	-0-					-0-
*06	38266	X	38266	-0-	-0-	-0-	1661	1	36605	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	56	1	889	2	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	N	-0-					-0-
06	900	N	260	-0-	-640	-0-	11	1	249	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	4898	-0-	-2511	-0-	285	1	4613	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	5765	-0-	-927	-0-	342	1	5423	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	4963	-0-	-2446	-0-	298	1	4665	2	N	-0-					-0-
04	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	416	1	6873	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6268	-0-	-893	-0-	321	1	5947	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5794	-0-	-386	-0-	251	1	5543	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

01	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	338	1	6409	2	N	-0-					-0-
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	308	1	5719	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	370	1	6202	2	N	-0-					-0-
04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	393	1	6329	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6270	-0-	-488	-0-	366	1	5904	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6080	-0-	-460	-0-	359	1	5721	2	N	-0-					-0-

VERGARA, G.B. WELL #: 9 RRCID -> 208763 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9776 - 9786

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2013 - P&A 03-04-2013

MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

01	5177	X	5040	-0-	-137	-0-	292	1	4748	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3149	-0-	-1527	-0-	187	1	2962	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	2913	-0-	-2264	-0-	175	1	2738	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3657	-0-	-1203	-0-	209	1	3448	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	3815	-0-	-1207	-0-	196	1	3619	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	2635	-0-	-2225	-0-	114	1	2521	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

01	11098	X	9688	-0-	-1410	-0-	508	1	9180	2	N	-0-					-0-
02	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	524	1	9961	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	9642	-0-	-929	-0-	477	1	9165	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	10132	-0-	-8	-0-	531	1	9601	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	10029	-0-	-449	-0-	534	1	9495	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	7628	-0-	-2512	-0-	407	1	7221	2	N	-0-					-0-

G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

01	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	652	1	10570	2	N	-0-					-0-
02	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	657	1	10415	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	7472	-0-	-2727	-0-	448	1	7024	2	N	-0-					-0-
04	17245	X	17245	-0-	-0-	-0-	984	1	16261	2	N	-0-					-0-
05	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	784	1	14504	2	N	-0-					-0-
*06	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	600	1	13216	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	5751	-0-	-2557	-0-	334	1	5417	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	7119	-0-	-189	-0-	423	1	6696	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	5607	-0-	-2484	-0-	336	1	5271	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7685	-0-	-145	-0-	439	1	7246	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	6754	-0-	-1337	-0-	346	1	6408	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6339	-0-	-1281	-0-	275	1	6064	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

01	372	N	43	-0-	-329	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	65	1	1030	2	N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	57	1	891	2	N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	60	1	993	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	805	-0-	-404	-0-	41	1	764	2	N	-0-					-0-
06	930	N	656	-0-	-274	-0-	28	1	628	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	62	1	1014	2	N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	N	-0-					-0-
03	496	N	246	-0-	-250	-0-	14	1	232	2	N	-0-					-0-
04	480	N	178	-0-	-302	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
05	496	N	104	-0-	-392	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
06	240	N	86	-0-	-154	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 229855 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9857 - 9881

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150

01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	43	1	809	2	N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	705	2	N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	57	1	952	2	N	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	46	1	732	2	N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	49	1	810	2	N	-0-					-0-
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	60	1	957	2	N	-0-					-0-

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

01	26133	X	24519	-0-	-1614	-0-	985	1	23534	2	N	-0-					-0-
02	23604	X	21990	-0-	-1614	-0-	1010	1	20980	2	N	-0-					-0-
03	24552	X	23729	-0-	-823	-0-	291	1	23438	2	N	-0-					-0-
04	23760	X	22871	-0-	-889	-0-	84	1	22787	2	N	-0-					-0-
05	24552	X	23218	-0-	-1334	-0-	88	1	23130	2	N	-0-					-0-
06	23730	X	22027	-0-	-1703	-0-	83	1	21944	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

01	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	435	1	8255	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	395	1	7333	2	N	-0-					-0-
03	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	470	1	7828	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7900	-0-	-860	-0-	463	1	7437	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	7914	-0-	-1045	-0-	461	1	7453	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7499	-0-	-901	-0-	442	1	7057	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	5820	-0-	-2767	-0-	288	1	5532	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	1042	-0-	-6714	-0-	53	1	989	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	3300	-0-	-5070	-0-	186	1	3114	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	6341	-0-	-1759	-0-	370	1	5971	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	3163	-0-	-5207	-0-	185	1	2978	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	654	-0-	-4986	-0-	39	1	615	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	186	1	3009	2	N	-0-					-0-
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	227	1	3604	2	N	-0-					-0-
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	199	1	3102	2	N	-0-					-0-
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	277	1	4560	2	N	-0-					-0-
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	218	1	4046	2	N	-0-					-0-
*06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	180	1	3963	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	216	1	3497	2	N	-0-					-0-
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	196	1	3105	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2604	-0-	-868	-0-	157	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2612	-0-	-988	-0-	149	1	2463	2	N	-0-					-0-
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	194	1	3591	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3418	-0-	-182	-0-	149	1	3269	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19158	X	18566	-0-	-592	-0-	927	1	17639	2	N	-0-					-0-
02	17304	X	16427	-0-	-877	-0-	840	1	15587	2	N	-0-					-0-
03	18321	X	17453	-0-	-868	-0-	984	1	16469	2	N	-0-					-0-
04	17970	X	16057	-0-	-1913	-0-	940	1	15117	2	N	-0-					-0-
05	18569	X	18272	-0-	-297	-0-	1066	1	17206	2	N	-0-					-0-
06	17970	X	16917	-0-	-1053	-0-	998	1	15919	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1885	-0-	-1308	-0-	98	1	1787	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2607	-0-	-81	-0-	130	1	2477	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2368	-0-	-608	-0-	117	1	2251	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2615	-0-	-265	-0-	138	1	2477	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2461	-0-	-422	-0-	131	1	2330	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2117	-0-	-163	-0-	113	1	2004	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	541	1	12970	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	8207	-0-	-865	-0-	378	1	7829	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	7844	-0-	-2200	-0-	95	1	7749	2	N	-0-					-0-
04	16020	X	6812	-0-	-9208	-0-	24	1	6788	2	N	-0-					-0-
05	16554	X	6267	-0-	-10287	-0-	24	1	6243	2	N	-0-					-0-
06	13080	X	5273	-0-	-7807	-0-	20	1	5253	2	N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3266	-0-	-1477	-0-	162	1	3104	2	N	-0-					-0-
02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	229	1	4247	2	N	-0-					-0-
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	260	1	4360	2	N	-0-					-0-
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	252	1	4048	2	N	-0-					-0-
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	250	1	4040	2	N	-0-					-0-
*06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	240	1	3826	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5458	-0-	-1579	-0-	318	1	5140	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4822	-0-	-1282	-0-	286	1	4536	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	5197	-0-	-1561	-0-	312	1	4885	2	N	-0-					-0-
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	323	1	5338	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5220	-0-	-236	-0-	268	1	4952	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	3551	-0-	-1729	-0-	154	1	3397	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

01	8804	X	5288	-0-	-3516	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6622	-0-	-294	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6511	-0-	-774	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
04	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
05	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
*06	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

01	7626	X	5388	-0-	-2238	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5908	-0-	-980	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6337	-0-	-80	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5942	-0-	-268	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6263	-0-	-278	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6168	-0-	-162	-0-	6168	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 115311 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736

01	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1770	-0-	-121	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
*06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 8 RRCID -> 117430 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998

01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
*06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1740	-0-	-108	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1371	-0-	-609	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
*06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 131016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	270	N	9	-0-	-261	-0-	9	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1847	-0-	-113	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1878	-0-	-192	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1487	-0-	-433	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3472	-0-	-217	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3006	-0-	-522	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3435	-0-	-471	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3088	-0-	-182	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2952	-0-	-427	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3113	-0-	-157	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1379	N	1175	-0-	-204	-0-	1175	2			Y	-0-					3
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					3
03	1643	X	1099	-0-	-544	-0-	1099	2			Y	-0-					3
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					3
05	3224	X	2980	-0-	-244	-0-	2980	2			Y	-0-					3
06	1770	X	988	-0-	-782	-0-	988	2			Y	-0-					3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					20
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					20
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1935	2	7	9	Y	6					26
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					26
05	2046	N	1801	-0-	-245	-0-	1801	2			Y	-0-					26
*06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					26

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5348	-0-	-1472	-0-	5348	2			Y	-0-					-0-
02	5908	X	5190	-0-	-718	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-
03	6138	X	5576	-0-	-562	-0-	5576	2			Y	-0-					-0-
04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
05	5735	X	4425	-0-	-1310	-0-	4425	2			Y	-0-					-0-
*06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			Y	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1746	-0-	-83	-0-	1746	2			Y	-0-					5
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					5
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					5
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					5
05	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					5
06	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1716	2			Y	-0-					5

EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			Y	-0-					8
02	6832	X	4277	-0-	-2555	-0-	4277	2			Y	-0-					8
03	7564	X	6423	-0-	-1141	-0-	6419	2	4	9	Y	4					12
04	8010	X	6396	-0-	-1614	-0-	6396	2			Y	-0-					12
05	8277	X	6829	-0-	-1448	-0-	6829	2			Y	-0-					12
06	8010	X	4849	-0-	-3161	-0-	4849	2			Y	-0-					12

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	540	-0-	-244	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
*06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					4
02	2800	X	1748	-0-	-1052	-0-	1748	2			Y	-0-					4
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					4
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-					4
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			Y	-0-					4
*06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			Y	-0-					4

CASSIN, EDWARD WELL #: 5 RRCID -> 212344 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5497	-0-	-21	-0-	5497	2			Y	-0-					4
02	4984	X	4525	-0-	-459	-0-	4525	2			Y	-0-					4
03	5363	X	5117	-0-	-246	-0-	5117	2			Y	-0-					4
04	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			Y	-0-					4
05	5270	X	4920	-0-	-350	-0-	4920	2			Y	-0-					4
*06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			Y	-0-					4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CASSIN, EDWARD A WELL #: 3 RRCID -> 215739 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10898 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			Y	-0-					17
02	532	N	290	-0-	-242	-0-	290	2			Y	-0-					17
03	496	N	353	-0-	-143	-0-	346	2	7	9	Y	6					23
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					23
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					23
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					23

EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	12488	2			Y	-0-					4
02	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	11115	2			Y	-0-					4
03	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	2			Y	-0-					4
04	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2			Y	-0-					4
05	11160	X	10746	-0-	-414	-0-	10746	2			Y	-0-					4
*06	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			Y	-0-					4

SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
*06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5300	-0-	-745	-0-	5300	2			Y	-0-					5
02	5376	X	4651	-0-	-725	-0-	4651	2			Y	-0-					5
03	5952	X	4336	-0-	-1616	-0-	4336	2			Y	-0-					5
04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			Y	-0-					5
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			Y	-0-					5
*06	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			Y	-0-					5

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					12
02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			Y	-0-					12
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4077	2	8	9	Y	7					19
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					19
05	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	2446	2			Y	-0-					19
06	2700	X	2506	-0-	-194	-0-	2506	2			Y	-0-					19

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-					4
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					4
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					4
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					4
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					4
06	2430	X	2335	-0-	-95	-0-	2335	2			Y	-0-					4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8836	X	2470	-0-	-6366	-0-	2470	2			Y	-0-					4
02	2604	X	2041	-0-	-563	-0-	2041	2			Y	-0-					4
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					4
04	T. A.		2142	-0-	2142	2142	2142	2			Y	-0-					4
05	T. A.		1967	-0-	1967	4109	1967	2			Y	-0-					4
06	T. A.		2060	-0-	2060	6169	2060	2			Y	-0-					4

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

01	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			Y	-0-					5
02	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			Y	-0-					5
03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7265	2	15	9	Y	14					19
04	8070	X	5865	-0-	-2205	-0-	5865	2			Y	-0-					19
05	8339	X	5371	-0-	-2968	-0-	5371	2			Y	-0-					19
*06	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			Y	-0-					19

CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

01	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	3945	2			Y	-0-					3
02	3752	X	3394	-0-	-358	-0-	3394	2			Y	-0-					3
03	3999	X	3299	-0-	-700	-0-	3299	2			Y	-0-					3
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			Y	-0-					3
05	3999	X	3525	-0-	-474	-0-	3525	2			Y	-0-					3
06	3810	X	3433	-0-	-377	-0-	3433	2			Y	-0-					3

CASSIN, EDWARD WELL #: 13 RRCID -> 252832 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734

01	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	2			Y	-0-					3
02	1316	N	1011	-0-	-305	-0-	1011	2			Y	-0-					3
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					3
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					3
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					3
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					3

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARTINEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 0

01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	288	1	5836	2	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	219	1	4037	2	Y	-0-					-0-
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	253	1	4073	2	Y	-0-					-0-
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	212	1	3682	2	Y	-0-					-0-
05	6138	X	4260	-0-	-1878	-0-	296	1	3964	2	Y	-0-					-0-
06	5940	X	4253	-0-	-1687	-0-	301	1	3952	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

01	12245	X	4941	-0-	-7304	-0-	232	1	4709	2	Y	-0-					-0-
02	11060	X	10752	-0-	-308	-0-	553	1	10199	2	Y	-0-					-0-
03	12245	X	9581	-0-	-2664	-0-	559	1	9022	2	Y	-0-					-0-
04	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	570	1	9918	2	Y	-0-					-0-
05	10137	X	5510	-0-	-4627	-0-	383	1	5127	2	Y	-0-					-0-
06	9810	X	4073	-0-	-5737	-0-	288	1	3785	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	191	1	3872	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3527	-0-	-477	-0-	181	1	3346	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3163	-0-	-1270	-0-	185	1	2978	2	Y	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	177	1	3077	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3449	-0-	-612	-0-	240	1	3209	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3498	-0-	-432	-0-	247	1	3251	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1822	-0-	-720	-0-	317	1	1505	2	N	-0-					50
02	2296	X	1700	-0-	-596	-0-	261	1	1439	2	N	-0-					50
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	406	1	3049	2	N	-0-					50
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	447	1	3119	2	N	-0-					50
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	513	1	4237	2	N	10					60
							11	9									
*06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	319	1	2213	2	N	-0-					60

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	19	1	323	2	N	-0-					-0-
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	23	1	305	2	N	-0-					-0-
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	192	1	3894	2	Y	-0-					-0-
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	193	1	3561	2	Y	-0-					-0-
03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	166	1	2681	2	Y	-0-					-0-
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	239	1	4160	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	2250	-0-	-1904	-0-	156	1	2094	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	1793	-0-	-2227	-0-	127	1	1666	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	672	-0-	-103	-0-	32	1	640	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	33	1	608	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	682	-0-	-62	-0-	40	1	642	2	Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	Y	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	58	1	776	2	Y	-0-					-0-
*06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	57	1	752	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3662	-0-	-430	-0-	172	1	3490	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3497	-0-	-675	-0-	180	1	3317	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	3224	-0-	-1395	-0-	188	1	3036	2	Y	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	172	1	2997	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	2955	-0-	-920	-0-	205	1	2750	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3338	-0-	-412	-0-	236	1	3102	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	49	1	1002	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	52	1	963	2	N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	62	1	996	2	N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	1011	2	N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	81	1	1087	2	N	-0-					-0-
*06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	84	1	1102	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	51	1	1031	2	Y	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	52	1	957	2	Y	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	66	1	1067	2	Y	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	1075	2	Y	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	81	1	1085	2	Y	-0-					-0-
*06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1127	2	Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	368	-0-	-97	-0-	17	1	351	2	N	-0-					30
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	N	-0-					30
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	N	-0-					30
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	N	-0-					30
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	32	1	431	2	N	-0-					-0-
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	428	2	N	-0-	30	7			-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	625	2	N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	2	N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	593	2	N	-0-					-0-
04	630	N	558	-0-	-72	-0-	30	1	528	2	N	-0-					-0-
05	651	N	406	-0-	-245	-0-	28	1	378	2	N	-0-					-0-
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	55	1	719	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	59	1	1189	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	908	-0-	-184	-0-	47	1	861	2	N	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	64	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1012	-0-	-188	-0-	55	1	957	2	N	-0-					-0-
05	992	N	930	-0-	-62	-0-	65	1	865	2	N	-0-					-0-
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	78	1	1019	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	47	1	959	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1003	-0-	-201	-0-	52	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	932	-0-	-277	-0-	54	1	878	2	Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	54	1	933	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	72	1	960	2	Y	-0-					-0-
*06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	67	1	881	2	Y	-0-					-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	904	2	N	-0-					-0-
02	924	N	896	-0-	-28	-0-	46	1	850	2	N	-0-					-0-
03	992	N	894	-0-	-98	-0-	52	1	842	2	N	-0-					-0-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	49	1	856	2	N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	73	1	972	2	N	-0-					-0-
*06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	80	1	1057	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	51	1	1036	2	Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	50	1	927	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	60	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	62	1	1076	2	Y	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	80	1	1075	2	Y	-0-					-0-
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	81	1	1066	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2337	-0-	-515	-0-	392	1	1945	2	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2265	-0-	-199	-0-	369	1	1896	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2431	-0-	-173	-0-	410	1	2021	2	Y	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	395	1	2087	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	387	1	2027	2	Y	-0-					-0-
*06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	396	1	1991	2	Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3912	-0-	-676	-0-	680	1	3232	2	Y	-0-					24
02	4144	X	3790	-0-	-354	-0-	581	1	3209	2	Y	-0-					24
03	4588	X	3217	-0-	-1371	-0-	378	1	2839	2	Y	-0-					24
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	486	1	3394	2	Y	-0-					24
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	450	1	3719	2	Y	-0-					24
*06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	538	1	3737	2	Y	-0-					24

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	67	1	1352	2	Y	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	74	1	1358	2	Y	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	78	1	1264	2	Y	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	2	Y	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	147	1	1972	2	Y	-0-					-0-
*06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	169	1	2219	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					10
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					10
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 212382 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					19
02	924	N	819	-0-	-105	-0-	819	2			N	-0-					19
03	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	2			N	-0-					19
04	1050	N	710	-0-	-340	-0-	710	2			N	-0-					19
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					19
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					19

SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1885	-0-	-1773	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	1344	-0-	-1960	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
*06	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1466	-0-	-438	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	757	-0-	-1227	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1240	-0-	-770	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 221161 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8826 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					59
02	980	N	483	-0-	-497	-0-	483	2			N	-0-					59
03	992	N	284	-0-	-708	-0-	284	2			N	-0-					59
04	1110	N	145	-0-	-965	-0-	145	2			N	-0-					59
05	527	N	58	-0-	-469	-0-	58	2			N	-0-					59
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					59

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2877	-0-	-192	-0-	229	1	2648	2	N	-0-					12
02	2660	X	2303	-0-	-357	-0-	191	1	2105	2	N	6					18
							7	9									
03	2852	X	2384	-0-	-468	-0-	208	1	2176	2	N	-0-					18
04	2280	N	1936	-0-	-344	-0-	134	1	1802	2	N	-0-					18
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	184	1	2200	2	N	-0-					18
*06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	172	1	1889	2	N	-0-					18

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	908	1	6926	2	N	-0-					34
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	824	1	6083	2	N	17					51
							19	9									
03	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	961	1	6968	2	N	-0-					51
04	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	907	1	8164	2	N	-0-					51
05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	833	1	6520	2	N	-0-					51
*06	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	975	1	7370	2	N	-0-					51

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					28
02	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					28
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					28
04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					28
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					28
*06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					28

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	N	-0-					2
02	1148	N	178	-0-	-970	-0-	15	1	163	2	N	-0-					2
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					2
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	99	1	1337	2	N	-0-					2
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	48	1	570	2	N	-0-					2
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	N	-0-					2

ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	N	-0-					15
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					15
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					15
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					15
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2447	-0-	-715	-0-	260	1	2187	2	N	-0-					39
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	229	1	2003	2	N	-0-					39
03	2480	X	2216	-0-	-264	-0-	253	1	1963	2	N	-0-					39
04	2400	X	2146	-0-	-254	-0-	228	1	1918	2	N	-0-					39
05	2480	N	2182	-0-	-298	-0-	238	1	1944	2	N	-0-					39
*06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	252	1	1924	2	N	-0-					39

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3686	-0-	-654	-0-	293	1	3393	2	N	-0-					19
02	3416	X	3229	-0-	-187	-0-	268	1	2961	2	N	-0-					19
03	3782	X	3418	-0-	-364	-0-	299	1	3119	2	N	-0-					19
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	263	1	3543	2	N	-0-					19
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	326	1	3895	2	N	-0-					19
*06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	286	1	3127	2	N	-0-					19

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2945	-0-	-310	-0-	2945	2			N	-0-					68
02	2940	X	2596	-0-	-344	-0-	2596	2			N	-0-					68
03	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	2815	2			N	-0-					68
04	2850	X	2620	-0-	-230	-0-	2620	2			N	-0-					68
05	2945	X	2502	-0-	-443	-0-	2502	2			N	-0-					68
*06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					68

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	173	1	1457	2	N	-0-					5
02	1876	N	1626	-0-	-250	-0-	166	1	1454	2	N	5					10
							6	9									
03	1891	N	1437	-0-	-454	-0-	164	1	1273	2	N	-0-					10
04	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	156	1	1314	2	N	-0-					10
05	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	169	1	1379	2	N	-0-					10
*06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	152	1	1161	2	N	-0-					10

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	276	1	3196	2	N	-0-					2
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	273	1	3017	2	N	-0-					2
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	310	1	3243	2	N	-0-					2
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	227	1	3057	2	N	-0-					2
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	264	1	3154	2	N	-0-					2
*06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	274	1	3001	2	N	-0-					2

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	102	1	859	2	N	-0-					48
02	952	N	863	-0-	-89	-0-	89	1	774	2	N	-0-					48
03	992	N	865	-0-	-127	-0-	99	1	766	2	N	-0-					48
04	930	N	846	-0-	-84	-0-	90	1	756	2	N	-0-					48
05	961	N	899	-0-	-62	-0-	98	1	801	2	N	-0-					48
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	64	1	486	2	N	-0-					48

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FORZA OPERATING, LLC 278837
RANGEL, B.M. WELL #: 2 RRCID -> 131102 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9142 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-			69
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			69
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-			69
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-			69
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-			69
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-			69
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	-0-			69
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	N	-0-			69
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-			69
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	2	N	-0-			69

TOMASA WELL #: 1 RRCID -> 153122 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8904 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	150	N	131	-0-	-19	-0-	4	1	127	2	N	-0-			-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	11	1	153	2	N	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-			-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-			-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	N	-0-			-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	N	-0-			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	N	-0-			-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	N	-0-			-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	N	-0-			-0-
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1117	2			Y	-0-			-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-			-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-			-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-			-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-			-0-
06	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1024	2			Y	-0-			-0-

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	112	1	1977	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	188	1	1282	2	N	-0-			-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
*06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			Y	-0-			-0-
02	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			Y	-0-			-0-
03	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			Y	-0-			-0-
04	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			Y	-0-			-0-
05	8308	X	8188	-0-	-120	-0-	8188	2			Y	-0-			-0-
*06	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
*06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
*06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6279	-0-	-851	-0-	6279	2			Y	-0-					-0-
02	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			Y	-0-					-0-
03	7037	X	6518	-0-	-519	-0-	6518	2			Y	-0-					-0-
04	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			Y	-0-					-0-
05	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			Y	-0-					-0-
*06	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	195	2	8	9	Y	7					7
03	558	N	362	-0-	-196	-0-	362	2			Y	-0-					7
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					7
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					8
06	360	N	121	-0-	-239	-0-	121	2			Y	-0-					8

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	156	1	2480	2	N	-0-					-0-
03	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	222	1	2797	3	N	-0-					-0-
04	DELQ PR		2512	-0-	2512	2512	201	1	2311	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2949	-0-	-151	2361	298	1	2651	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3282	-0-	282	2643	462	1	2820	3	N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

01	1550	X	1190	-0-	-360	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
02	1316	X	1212	-0-	-104	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
03	1426	X	1255	-0-	-171	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	98	-0-	-1102	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	742	-0-	-248	-0-	742	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

01	14601	X	9919	-0-	-4682	-0-	9919	2			Y	-0-					1
*02	13188	X	10140	-0-	-3048	-0-	10139	2	1	9	Y	1					2
03	14601	X	9812	-0-	-4789	-0-	9812	2			Y	-0-					2
04	20041	X	20041	-0-	-0-	-0-	20041	2			Y	-0-					2
05	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	21253	2			Y	-0-					2
*06	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	18895	2			Y	-0-					2

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

01	7750	X	6765	-0-	-985	-0-	6765	2			Y	-0-					-0-
02	7000	X	5255	-0-	-1745	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-
03	DELQ	PR	5602	-0-	5602	5602	5602	2			Y	-0-					-0-
04	9497	X	3895	-0-	-5602	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
05	6758	X	4126	-0-	-2632	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-
06	6540	X	2632	-0-	-3908	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3440	-0-	-497	-0-	3440	2			Y	-0-					1
*02	3556	X	2481	-0-	-1075	-0-	2481	2			Y	-0-					1
*03	4247	X	3543	-0-	-704	-0-	3543	2			Y	-0-					1
04	4110	X	2969	-0-	-1141	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3620	-0-	-627	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	2051	-0-	-1369	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

01	2387	N	2157	-0-	-230	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1668	-0-	-432	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	792	-0-	-1638	-0-	792	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

01	620	X	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
02	560	X	406	-0-	-154	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
03	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	627	-0-	-243	-0-	627	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

01	2635	X	2207	-0-	-428	-0-	2207	2			Y	-0-					1
*02	2268	X	1962	-0-	-306	-0-	1956	2	6	9	Y	5					6
03	2573	X	2003	-0-	-570	-0-	2003	2			Y	-0-					6
04	2490	X	1799	-0-	-691	-0-	1799	2			Y	-0-					6
05	2573	X	1968	-0-	-605	-0-	1968	2			Y	-0-					6
06	2130	X	1711	-0-	-419	-0-	1711	2			Y	-0-					6

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

01	806	N	447	-0-	-359	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	535	-0-	-155	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3077	-0-	-23	-0-	3075	2	2	9	Y	2					5
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			Y	-0-					5
03	3906	X	2881	-0-	-1025	-0-	2881	2			Y	-0-					5
04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					5
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					5
*06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			Y	-0-					5

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					2
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			Y	-0-					2
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			Y	-0-					2
04	4380	X	4296	-0-	-84	-0-	4296	2			Y	-0-					2
05	4526	X	4468	-0-	-58	-0-	4468	2			Y	-0-					2
*06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			Y	-0-					2

TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4531	2	3	9	Y	3					7
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-					7
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					7
04	3690	X	3595	-0-	-95	-0-	3595	2			Y	-0-					7
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					7
*06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			Y	-0-					7

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1756	-0-	-1189	-0-	1756	2			Y	-0-					1
*02	2324	X	1663	-0-	-661	-0-	1662	2	1	9	Y	1					2
03	2294	X	1203	-0-	-1091	-0-	1203	2			Y	-0-					2
04	1920	X	1162	-0-	-758	-0-	1162	2			Y	-0-					2
05	1984	X	1220	-0-	-764	-0-	1220	2			Y	-0-					2
06	1770	X	999	-0-	-771	-0-	999	2			Y	-0-					2

TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6269	2	4	9	Y	4					10
02	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			Y	-0-					10
03	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			Y	-0-					10
04	6120	X	5551	-0-	-569	-0-	5551	2			Y	-0-					10
05	6324	X	5333	-0-	-991	-0-	5333	2			Y	-0-					10
06	6060	X	5541	-0-	-519	-0-	5541	2			Y	-0-					10

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	79	2	48	9	Y	44					44
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					44
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			Y	-0-					44
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					44
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					44

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 12 RRCID -> 172083 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2211	-0-	-1664	-0-	2211	2			Y	-0-					2
*02	2240	X	2150	-0-	-90	-0-	2150	2			Y	-0-					2
*03	2821	X	2438	-0-	-383	-0-	2438	2			Y	-0-					2
04	2730	X	2184	-0-	-546	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	1992	-0-	-829	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
06	2370	X	1976	-0-	-394	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	537	-0-	-796	-0-	537	2			Y	-0-					1
*02	1120	X	513	-0-	-607	-0-	512	2	1	9	Y	1					2
03	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					2
04	810	X	778	-0-	-32	-0-	778	2			Y	-0-					2
05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					2
06	930	X	686	-0-	-244	-0-	686	2			Y	-0-					2

TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5158	-0-	-639	-0-	5155	2	3	9	Y	3					7
02	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			Y	-0-					7
03	5797	X	4014	-0-	-1783	-0-	4014	2			Y	-0-					7
04	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			Y	-0-					7
05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			Y	-0-					7
*06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			Y	-0-					7

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1382	-0-	-238	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1454	2			N	-0-			-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	98	1	1480	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
*06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-			-0-

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

01	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	1526	2			Y	-0-			1
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-			1
03	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	2			Y	-0-			-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-			-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-			-0-
*06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3597	2	3	9	Y	3			6
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			Y	-0-			6
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-			6
04	3120	X	3045	-0-	-75	-0-	3045	2			Y	-0-			6
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3261	2	2	9	Y	2			8
06	3120	X	2956	-0-	-164	-0-	2956	2			Y	-0-			8

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

01	3379	X	2917	-0-	-462	-0-	2915	2	2	9	Y	2			5
02	2996	X	2283	-0-	-713	-0-	2283	2			Y	-0-			5
03	3410	X	2384	-0-	-1026	-0-	2384	2			Y	-0-			5
04	3300	X	2411	-0-	-889	-0-	2411	2			Y	-0-			5
05	3410	X	1677	-0-	-1733	-0-	1677	2			Y	-0-			5
06	2820	X	1477	-0-	-1343	-0-	1477	2			Y	-0-			5

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

01	1984	N	707	-0-	-1277	-0-	707	2			Y	-0-			2
*02	1400	N	513	-0-	-887	-0-	512	2	1	9	Y	1			3
03	1085	N	649	-0-	-436	-0-	649	2			Y	-0-			3
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-			3
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-			3
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-			3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2041	-0-	-656	-0-	2041	2			Y	-0-					1
*02	2296	X	1900	-0-	-396	-0-	1900	2			Y	-0-					1
03	2480	X	2121	-0-	-359	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
04	2190	X	1959	-0-	-231	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
05	2263	X	2137	-0-	-126	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
06	2040	X	1867	-0-	-173	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-

MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2388	-0-	-309	-0-	2388	2			Y	-0-					1
*02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2062	2	7	9	Y	6					7
03	2728	N	2250	-0-	-478	-0-	2250	2			Y	-0-					7
04	2670	X	1782	-0-	-888	-0-	1782	2			Y	-0-					7
05	2759	X	2066	-0-	-693	-0-	2066	2			Y	-0-					7
06	2310	X	1512	-0-	-798	-0-	1512	2			Y	-0-					7

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	4939	-0-	-1540	-0-	4939	2			N	-0-					11
02	5852	X	4268	-0-	-1584	-0-	4268	2			N	-0-					11
03	6479	X	2217	-0-	-4262	-0-	2217	2			N	-0-					11
04	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					11
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					11
06	4530	X	1640	-0-	-2890	-0-	1640	2			N	-0-					11

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2942	-0-	-127	-0-	2942	2			Y	-0-					1
*02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2763	2	1	9	Y	1					2
03	3069	X	2318	-0-	-751	-0-	2318	2			Y	-0-					2
04	3240	X	1957	-0-	-1283	-0-	1957	2			Y	-0-					2
05	3348	X	2545	-0-	-803	-0-	2544	2	1	9	Y	1					3
06	2970	X	2279	-0-	-691	-0-	2279	2			Y	-0-					3

CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5401	-0-	-520	-0-	206	1	5195	2	Y	-0-					15
*02	5348	X	4871	-0-	-477	-0-	224	1	4634	2	Y	12					27
							13	9									
03	DELQ PR		5162	-0-	5162	5162	237	1	4917	2	Y	7					34
							8	9									
04	9695	X	4533	-0-	-5162	-0-	210	1	4320	2	Y	3					37
							3	9									
05	5394	X	4742	-0-	-652	-0-	307	1	4435	2	Y	-0-					37
06	5220	X	4892	-0-	-328	-0-	303	1	4569	2	Y	18					55
							20	9									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					1
*02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-	1	7			-0-
03	DELQ PR		1616	-0-	1616	1616	1616	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1849	-0-	-1151	465	1849	2			Y	-0-					-0-
05	2151	N	1686	-0-	-465	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	1782	1	6721	2	Y	30					37
							33	9									
*02	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	1091	1	6117	2	Y	10					47
							11	9									
03	DELQ PR		7563	-0-	7563	7563	786	1	6766	2	Y	10					57
							11	9									
04	14225	X	6662	-0-	-7563	-0-	672	1	5990	2	Y	-0-					57
05	8525	X	6708	-0-	-1817	-0-	768	1	5940	2	Y	-0-					57
06	8250	X	6258	-0-	-1992	-0-	740	1	5516	2	Y	2					59
							2	9									

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2215	-0-	-1443	-0-	84	1	2131	2	Y	-0-					3
*02	3304	X	1461	-0-	-1843	-0-	67	1	1393	2	Y	1					4
							1	9									
03	DELQ PR		4236	-0-	4236	4236	194	1	4042	2	Y	-0-					4
04	9324	X	5088	-0-	-4236	-0-	236	1	4852	2	Y	-0-					4
05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	315	1	4551	2	Y	-0-					4
*06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	268	1	4045	2	Y	-0-					4

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					1
*02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-	1	7			-0-
03	DELQ PR		1359	-0-	1359	1359	1359	2			Y	-0-					-0-
04	2618	N	1259	-0-	-1359	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4278	-0-	-2046	-0-	208	1	4053	2	Y	15					15
							17	9									
02	5712	X	3331	-0-	-2381	-0-	173	1	3158	2	Y	-0-					15
03	DELQ PR		4069	-0-	4069	4069	171	1	3898	2	Y	-0-					15
04	7055	X	2986	-0-	-4069	-0-	162	1	2824	2	Y	-0-					15
05	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	412	1	5510	2	Y	-0-	15	1			-0-
06	4110	X	2225	-0-	-1885	-0-	146	1	2079	2	Y	-0-					-0-

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					-0-
04	298	N	212	-0-	-86	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	332	1	6487	2	Y	14					21
							15	9									
*02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	346	1	6333	2	Y	-0-	2	7			19
03	DELQ PR		7089	-0-	7089	7089	299	1	6789	2	Y	1					20
							1	9									
04	13956	X	6867	-0-	-7089	-0-	372	1	6495	2	Y	-0-					20
05	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	540	1	7218	2	Y	-0-	20	1			-0-
*06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	478	1	6821	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	60	1	1527	2	Y	-0-					6
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	64	1	1321	2	Y	-0-					6
03	DELQ PR		1306	-0-	1306	1306	60	1	1246	2	Y	-0-					6
04	INC G-10		1350	-0-	1350	2656	63	1	1287	2	Y	-0-					6
05	INC G-10		2107	-0-	2107	4763	136	1	1971	2	Y	-0-					6
06	INC G-10		1898	-0-	1898	6661	118	1	1780	2	Y	-0-					6

GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	214	1	5412	2	Y	-0-					-0-
02	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	236	1	4886	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		5353	-0-	5353	5353	246	1	5107	2	Y	-0-					-0-
04	10241	X	4888	-0-	-5353	-0-	227	1	4661	2	Y	-0-					-0-
05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	358	1	5177	2	Y	-0-					-0-
*06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	360	1	5429	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	373	1	1407	2	Y	-0-					1
*02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	221	1	1236	2	Y	1					2
							1	9									
03	DELQ PR		1526	-0-	1526	1526	159	1	1367	2	Y	-0-					2
04	2977	N	1451	-0-	-1526	-0-	146	1	1305	2	Y	-0-					2
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	162	1	1250	2	Y	-0-					2
06	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	168	1	1256	2	Y	-0-					2

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	949	-0-	-136	-0-	36	1	913	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	930	N	646	-0-	-284	-0-	30	1	616	2	Y	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	77	1	1113	2	Y	-0-					-0-
*06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	74	1	1125	2	Y	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8501	2	2	9	Y	2					54
*02	7364	X	6949	-0-	-415	-0-	6931	2	18	9	Y	16					70
03	DELQ PR		7489	-0-	7489	7489	7478	2	11	9	Y	10					80
04	13434	X	5945	-0-	-7489	-0-	5945	2			Y	-0-					80
05	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7745	2	8	9	Y	7	67	1			20
06	7500	X	7062	-0-	-438	-0-	7047	2	15	9	Y	14					34

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6575	-0-	-989	-0-	251	1	6324	2	Y	-0-					-0-
02	6664	X	5992	-0-	-672	-0-	276	1	5716	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		5862	-0-	5862	5862	269	1	5593	2	Y	-0-					-0-
04	11961	X	6099	-0-	-5862	-0-	283	1	5816	2	Y	-0-					-0-
05	6572	X	6466	-0-	-106	-0-	418	1	6048	2	Y	-0-					-0-
06	6420	X	5749	-0-	-671	-0-	357	1	5392	2	Y	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2661	-0-	-408	-0-	101	1	2560	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2411	-0-	-249	-0-	111	1	2300	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		2668	-0-	2668	2668	122	1	2546	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2239	-0-	-761	1907	104	1	2135	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2203	-0-	-897	1010	143	1	2060	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2328	-0-	-672	338	145	1	2183	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26505	X	23379	-0-	-3126	-0-	890	1	22452	2	Y	34					63
							37	9									
*02	23940	X	20918	-0-	-3022	-0-	963	1	19943	2	Y	11					74
							12	9									
03	DELQ PR		22960	-0-	22960	22960	1053	1	21898	2	Y	8					82
							9	9									
04	43877	X	20917	-0-	-22960	-0-	971	1	19935	2	Y	10					92
							11	9									
05	23374	X	20904	-0-	-2470	-0-	1352	1	19552	2	Y	-0-					92
06	22620	X	19380	-0-	-3240	-0-	1203	1	18164	2	Y	12					104
							13	9									

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	226	-0-	-394	-0-	11	1	214	2	Y	1					1
							1	9									
02	224	N	72	-0-	-152	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					1
03	DELQ PR		33	-0-	33	33	1	1	31	2	Y	1					2
							1	9									
04	194	N	161	-0-	-33	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					2
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					2
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					2

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8305	-0-	-1119	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7483	-0-	-917	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
03	DELQ PR		8390	-0-	8390	8390	8390	2			N	-0-					-0-
04	16100	X	7710	-0-	-8390	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7221	-0-	-1087	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7145	-0-	-985	-0-	7145	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1066	-0-	-1228	-0-	52	1	1012	2	Y	2					3
							2	9									
02	2072	X	1081	-0-	-991	-0-	56	1	1024	2	Y	1					4
							1	9									
03	DELQ PR		5711	-0-	5711	5711	239	1	5422	2	Y	45					49
							50	9									
04	8840	X	3129	-0-	-5711	-0-	168	1	2926	2	Y	32					81
							35	9									
05	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	163	1	2171	2	Y	-0-	81	1			-0-
*06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	248	1	3545	2	Y	14					14
							15	9									

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3519	-0-	-139	-0-	171	1	3337	2	Y	10					19
							11	9									
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	176	1	3208	2	Y	2					21
							2	9									
03	DELQ PR		3878	-0-	3878	3878	163	1	3712	2	Y	3					24
							3	9									
04	7450	X	3572	-0-	-3878	-0-	193	1	3377	2	Y	2					26
							2	9									
05	3534	X	3477	-0-	-57	-0-	242	1	3235	2	Y	-0-	17	1			9
06	3750	X	3592	-0-	-158	-0-	235	1	3351	2	Y	5					14
							6	9									

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	235	1	4588	2	Y	10					15
							11	9									
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	202	1	3699	2	Y	14					29
							15	9									
03	DELQ PR		3942	-0-	3942	3942	166	1	3770	2	Y	5					34
							6	9									
04	7879	X	3937	-0-	-3942	-0-	213	1	3721	2	Y	3					37
							3	9									
05	4836	X	3973	-0-	-863	-0-	277	1	3696	2	Y	-0-	37	1			-0-
06	4680	X	3760	-0-	-920	-0-	246	1	3503	2	Y	10					10
							11	9									

JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3163	-0-	-526	-0-	205	1	2958	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2226	-0-	-1106	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3122	-0-	-567	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2592	-0-	-378	-0-	2540	2	52	9	N	47					47
05	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	2871	2			N	-0-					47
06	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	2913	2	2	9	N	2					49

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	30449	-0-	30449	1105747	1238	1	29211	2	Y	-0-					9
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	1105747					Y	-0-					9
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	1105747					Y	-0-					9
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	1105747					Y	-0-					9
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	1105747					Y	-0-					9
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	1105747					Y	-0-					9

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13127 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0		73518	-0-	73518	905538	1983	1	71525	2	N	9			9
							10	9							
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	905538					N	NO RPT			9
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	905538					N	NO RPT			9
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	905538					N	NO RPT			9
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	905538					N	NO RPT			9
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	905538					N	NO RPT			9
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	905538					N	NO RPT			9
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	905538					N	NO RPT			9
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	905538					N	NO RPT			9
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	905538					N	NO RPT			9
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	300	1	3476	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	3276	-0-	-84	-0-	300	1	2976	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	300	1	3396	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3574	-0-	-356	-0-	300	1	3274	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	300	1	3366	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3528	-0-	-132	-0-	300	1	3228	2	N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-			-0-
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-			-0-
03	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-			-0-
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-			-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-			-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7898	-0-	-286	-0-	7888	2	10	9	N	9			79
02	7392	X	6887	-0-	-505	-0-	6823	2	64	9	N	58			137
03	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-			137
04	7650	X	7513	-0-	-137	-0-	7513	2			N	-0-			137
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-			137
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-			137

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RMR OPERATING, LLC 714351
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	81	-0-	-570	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	190	1	626	3	N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	546	1	366	3	N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	100	1	812	3	N	-0-					-0-
05	899	N	95	-0-	-804	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1568	-0-	-1067	-0-	101	1	1467	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3561	-0-	761	761	830	1	2731	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4910	-0-	1810	2571	2939	1	1971	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4910	-0-	1910	4481	539	1	4371	3	N	-0-					-0-
05	5401	X	920	-0-	-4481	-0-	103	1	817	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	482	-0-	-479	-0-	31	1	451	2	N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	422	1	1387	3	N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	1307	1	877	3	N	-0-					-0-
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	240	1	1944	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	161	-0-	-1854	-0-	18	1	143	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
HH WELL #: 2 RRCID -> 231033 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					59
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					59
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	N	2					61
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					61
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			N	-0-					61
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					61

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					14
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					14
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

DARE WELL #: 1 RRCID -> 189545 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9438 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					14
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					14
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					14
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					14
05	496	N	198	-0-	-298	-0-	198	2			N	-0-					14
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					14

BERNSEN WELL #: RRCID -> 214921 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8302 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/23/2009

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204792 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2108 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2012 - PLUGGED 1/10/2012

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) //CONT.// 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) 18518 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E., -B- WELL #: 3 RRCID -> 044939 COMPL. DATE 10/27/1968 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) //CONT.// 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1273				N	-0-			18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1273				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1273				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1273				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1273				N	-0-			18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1273				N	NO RPT			18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) //CONT.// 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO) 18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 11 RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
DUGGER WELL #: 3 RRCID -> 226747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5826 - 5828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 #	517	-0-	-10	-0-	241	2	276	9	N	251	180	1			155
02	560 #	446	-0-	-114	-0-	294	2	152	9	N	138	168	1			125
03	620 #	338	-0-	-282	-0-	170	2	168	9	N	153	171	1			107
04	600 #	197	-0-	-403	-0-	55	2	142	9	N	129					236
05	527 #	215	-0-	-312	-0-	39	2	176	9	N	160	177	1			219
06	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					219

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650) 18518 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 159768 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300) 18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARQUEE CORPORATION 526675
HEATH, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 035763 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 9049 PERF. N/A

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400) 18518 915 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 033129 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600) 18518 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033130 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020) 18519 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259757 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034

01	4495	#	3695	-0-	-800	-0-	3671	2	24	9	N	22					111
02	4060	#	3257	-0-	-803	-0-	3243	2	14	9	N	13					124
03	4185	#	3422	-0-	-763	-0-	3418	2	4	9	N	4					128
04	4050	#	2721	-0-	-1329	-0-	2713	2	8	9	N	7					135
05	4185	#	3026	-0-	-1159	-0-	3026	2			N	-0-					135
06	3570	#	2867	-0-	-703	-0-	2867	2			N	-0-					135

CLARK RANCH (LOBO) 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 136910 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5414	-0-	-166	-0-	525	1	4875	2	N	13	183	1			15
							14	9									
02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	571	1	5253	2	N	5					20
							6	9									
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	555	1	5375	2	N	5					25
							6	9									
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	477	1	4491	2	N	15					40
							17	9									
05	5239	X	5230	-0-	-9	-0-	529	1	4688	2	N	12					52
							13	9									
*06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	539	1	4877	2	N	-0-					52

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	383	1	3107	2	N	-0-					27
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	359	1	3127	2	N	-0-					27
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	404	1	3378	2	N	-0-					27
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	370	1	3034	2	N	-0-					27
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	367	1	3122	2	N	-0-					27
*06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	316	1	3069	2	N	5					32
							6	9									

HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	329	1	2000	2	N	-0-					34
02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	392	1	2390	2	N	-0-					34
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	380	1	2373	2	N	21					55
							23	9									
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	317	1	1987	2	N	-0-					55
05	3007	N	2435	-0-	-572	-0-	347	1	2088	2	N	-0-					55
*06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	398	1	2318	2	N	-0-					55

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	147	1	561	2	N	-0-					-0-
02	644	N	462	-0-	-182	-0-	102	1	360	2	N	-0-					-0-
03	744	N	440	-0-	-304	-0-	92	1	348	2	N	-0-					-0-
04	690	N	471	-0-	-219	-0-	105	1	366	2	N	-0-					-0-
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	113	1	410	2	N	-0-					-0-
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	132	1	551	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2135	-0-	-159	-0-	234	1	1901	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1987	-0-	-141	-0-	204	1	1783	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	233	1	1945	2	N	-0-					-0-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	235	1	1921	2	N	-0-					-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	232	1	1973	2	N	-0-					-0-
*06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	197	1	1916	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	485	-0-	-135	-0-	60	1	425	2	N	-0-					-0-
02	616	N	406	-0-	-210	-0-	52	1	354	2	N	-0-					-0-
03	682	N	528	-0-	-154	-0-	73	1	455	2	N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	91	1	460	2	N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	118	1	460	2	N	-0-					-0-
06	510	N	101	-0-	-409	-0-	20	1	81	2	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 19 RRCID -> 159502 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6248 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

01	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	116	1	1081	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	110	1	1010	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	115	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	105	1	987	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	102	1	907	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	761	-0-	-439	-0-	76	1	685	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

01	837	N	572	-0-	-265	-0-	69	1	503	2	N	-0-					43
02	952	N	883	-0-	-69	-0-	106	1	777	2	N	-0-					43
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	130	1	875	2	N	-0-					43
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	108	1	680	2	N	-0-					43
05	992	N	811	-0-	-181	-0-	112	1	699	2	N	-0-					43
06	960	N	725	-0-	-235	-0-	96	1	629	2	N	-0-					43

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	100	1	932	2	N	-0-					57
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	85	1	781	2	N	1					58
							1	9									
03	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	95	1	919	2	N	2					60
							2	9									
04	990	N	883	-0-	-107	-0-	85	1	798	2	N	-0-					60
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	90	1	796	2	N	-0-					60
06	990	N	897	-0-	-93	-0-	89	1	808	2	N	-0-					60

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

01	8897	X	8075	-0-	-822	-0-	785	1	7284	2	N	5					30
							6	9									
02	7784	X	7597	-0-	-187	-0-	745	1	6852	2	N	-0-					30
03	8587	X	8185	-0-	-402	-0-	766	1	7411	2	N	7					37
							8	9									
*04	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	713	1	6716	2	N	-0-					37
*05	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	775	1	6868	2	N	-0-					37
*06	7110	X	6980	-0-	-130	-0-	694	1	6279	2	N	6					43
							7	9									

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	450	-0-	-418	-0-	44	1	406	2	N	-0-					20
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	59	1	546	2	N	-0-					20
03	589	N	346	-0-	-243	-0-	32	1	314	2	N	-0-					20
04	450	N	50	-0-	-400	-0-	5	1	45	2	N	-0-					20
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					20
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					20

BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	274 179	1 9	2541	2	N	163	196	1			53
02	2800	N	2876	-0-	76	76	270 125	1 9	2481	2	N	114					167
03	2859	N	2783	-0-	-76	-0-	252 89	1 9	2442	2	N	81	192	1			56
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	247 109	1 9	2328	2	N	99					155
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	262 81	1 9	2317	2	N	74	190	1			39
06	2130	X	1942	-0-	-188	-0-	188 52	1 9	1702	2	N	47					86

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	524	1	3186	2	N	-0-					2
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	465	1	2834	2	N	-0-					2
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	583	1	3638	2	N	-0-					2
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	531	1	3325	2	N	-0-					2
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	587	1	3529	2	N	-0-					2
*06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	530	1	3089	2	N	-0-					2

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1603	-0-	-195	-0-	156	1	1447	2	N	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	142	1	1303	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	802	-0-	-903	-0-	75	1	727	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	483	-0-	-1077	-0-	46	1	437	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	532	-0-	-1080	-0-	54	1	478	2	N	-0-					-0-
06	780	N	317	-0-	-463	-0-	32	1	285	2	N	-0-					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	191	1	1775	2	N	-0-					80
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	219	1	2009	2	N	-0-					80
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	229	1	2216	2	N	-0-					80
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	197	1	1859	2	N	-0-					80
05	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	205	1	1820	2	N	-0-					80
06	2280	N	1958	-0-	-322	-0-	195	1	1763	2	N	-0-					80

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	117	1	1083	2	N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	128	1	1178	2	N	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	139	1	1350	2	N	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	141	1	1328	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	138	1	1227	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1176	-0-	-264	-0-	117	1	1059	2	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	145	1	1346	2	N	-0-					35
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	151	1	1388	2	N	-0-					35
03	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	136	1	1313	2	N	-0-					35
04	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	128	1	1201	2	N	-0-					35
05	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	145	1	1283	2	N	-0-					35
06	1410	N	1185	-0-	-225	-0-	118	1	1067	2	N	-0-					35

HACHAR, D. D. WELL #: 30 RRCID -> 171704 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	39	-0-	-333	-0-	4	1	35	2	N	-0-					68
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					68
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					68
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	2	N	-0-					68
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	375	2	N	-0-					68
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	39	1	355	2	N	-0-					68

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	387	1	2350	2	N	-0-					32
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	369	1	2251	2	N	-0-					32
03	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	423	1	2642	2	N	-0-					32
04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	380	1	2384	2	N	-0-					32
05	3100	N	3352	-0-	252	252	478	1	2874	2	N	-0-					32
*06	3000	N	2846	-0-	-154	98	417	1	2429	2	N	-0-					32

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	379	1	3519	2	N	4					82
							4	9									
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	347	1	3192	2	N	6	72	1			16
							7	9									
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	340	1	3295	2	N	4					20
							4	9									
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	323	1	3039	2	N	-0-					20
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	323	1	2865	2	N	-0-					20
*06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	341	1	3087	2	N	-0-					20

CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	556	1	2435	2	N	-0-					60
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	501	1	2167	2	N	132	178	1			14
							145	9									
03	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	568	1	2499	2	N	3					17
							3	9									
04	3000	X	2785	-0-	-215	-0-	524	1	2261	2	N	-0-					17
05	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	548	1	2233	2	N	-0-					17
06	3000	X	2353	-0-	-647	-0-	443	1	1892	2	N	16					33
							18	9									

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	779	1	6010	2	N	51	198	1			48
							56	9									
*12	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	805	1	6255	2	N	-0-					48
*01	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	756	1	6120	2	N	-0-					48
*02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	723	1	5747	2	N	-0-					48
*03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	794	1	6247	2	N	-0-					48
*04	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	779	1	6002	2	N	-0-					48
*05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	742	1	5597	2	N	-0-					48
*06	6060	X	5647	-0-	-413	-0-	687	1	4960	2	N	-0-					48

HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

01	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	459	1	3991	2	N	3					87
							3	9									
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	347	1	3153	2	N	9	76	1			20
							10	9									
03	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	237	1	2149	2	N	-0-					20
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	267	1	2419	2	N	-0-					20
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	351	1	3254	2	N	-0-					20
*06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	337	1	3333	2	N	7					27
							8	9									

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

01	4712	X	4407	-0-	-305	-0-	613	1	3726	2	N	62					95
							68	9									
02	4256	X	3938	-0-	-318	-0-	537	1	3278	2	N	112	192	1			15
							123	9									
03	4619	X	4321	-0-	-298	-0-	597	1	3724	2	N	-0-					15
04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	555	1	3476	2	N	-0-					15
05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	594	1	3571	2	N	-0-					15
*06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	556	1	3241	2	N	-0-					15

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

01	930	N	929	-0-	-1	-0-	90	1	839	2	N	-0-					98
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	81	1	745	2	N	-0-					98
03	992	N	847	-0-	-145	-0-	79	1	768	2	N	-0-					98
04	900	N	787	-0-	-113	-0-	76	1	711	2	N	-0-					98
05	930	N	819	-0-	-111	-0-	83	1	736	2	N	-0-					98
*06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	83	1	747	2	N	-0-					98

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	240	1	914	2	N	-0-					53
02	1092	N	1027	-0-	-65	-0-	227	1	800	2	N	-0-					53
03	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	231	1	869	2	N	-0-					53
04	1110	N	991	-0-	-119	-0-	221	1	770	2	N	-0-					53
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	401	1	1449	2	N	-0-					53
*06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	299	1	1254	2	N	-0-					53

HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

01	310	N	236	-0-	-74	-0-	26	1	210	2	N	-0-					28
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	25	1	220	2	N	-0-					28
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	31	1	258	2	N	-0-					28
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	32	1	266	2	N	-0-					28
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	N	-0-					28
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	2	N	-0-					28

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

*07	589	#	422	-0-	-167	-0-	69	1	353	2	N	-0-					36
*08	536	R	536	-0-	-0-	-0-	87	1	449	2	N	-0-					36
*09	516	R	516	-0-	-0-	-0-	89	1	427	2	N	-0-					36
*10	490	R	490	-0-	-0-	-0-	84	1	406	2	N	-0-					36
*11	522	R	522	-0-	-0-	-0-	89	1	433	2	N	-0-					36
*12	531	R	531	-0-	-0-	-0-	93	1	438	2	N	-0-					36
*01	527	#	465	-0-	-62	-0-	86	1	379	2	N	-0-					36
*02	593	R	593	-0-	-0-	-0-	111	1	482	2	N	-0-					36
*03	708	R	708	-0-	-0-	-0-	131	1	577	2	N	-0-					36
*04	808	R	808	-0-	-0-	-0-	152	1	656	2	N	-0-					36
*05	709	R	709	-0-	-0-	-0-	140	1	569	2	N	-0-					36
06	690	#	375	-0-	-315	-0-	71	1	304	2	N	-0-					36

CLARKWOOD, S. (CRUMPTON) 18649 028 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS G U WELL #: 1 RRCID -> 203576 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10586 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKWOOD, S. (LOWER HERRIN) 18649 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 187976 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10586 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	#	1169	-0-	-598	-0-	167 3	1 9	999	2	N	3	187	1			128
02	1820	#	630	-0-	-1190	-0-	91	1	539	2	N	-0-					128
03	2015	#	1221	-0-	-794	-0-	419 74	1 9	728	2	N	67					195
04	1950	#	1075	-0-	-875	-0-	406 4	1 9	665	2	N	4					199
05	1736	#	1556	-0-	-180	-0-	363 36	1 9	1157	2	N	33					232
*06	1484	R	1484	-0-	-0-	-0-	370 128	1 9	986	2	N	116					348

CLARKWOOD, S. (MOORE) 18649 167 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3C RRCID -> 206414 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9943 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKWOOD, S. (WATSON) 18649 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3C RRCID -> 206570 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9606 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARKWOOD, SOUTH (9400) 18649 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 146385 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11608 PERF. 9556 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	#	935	-0-	-801	-0-	155	1	780	2	N	-0-					85
02	1568	#	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					85
03	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					85
04	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					85
05	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					85
*06	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					85

COASTAL (FIFTH MASSIVE) 19141 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
ESQUIVEL WELL #: 1 RRCID -> 256033 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8036 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	51	1	583	2	N	15					270
							17	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	61	1	154	2	N	15					285
							17	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	12					297
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	116	1	174	2	N	21					318
							23	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	88	1	191	2	N	65					383
							72	9									
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	105	1	187	2	N	3					386
							3	9									

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	52	1	591	2	N	55	195	1			221
							61	9									
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	237	1	599	2	N	62					283
							68	9									
03	651	N	434	-0-	-217	-0-	107	1	319	2	N	7					290
							8	9									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	411	1	615	2	N	89					379
							98	9									
05	930	N	433	-0-	-497	-0-	122	1	263	2	N	44	195	1			228
							48	9									
*06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	437	1	780	2	N	73					301
							80	9									

COASTAL (5600) 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
PENA, LUIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL (5600) //CONT.// 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564
ESQUIVEL WELL #: 1C RRCID -> 262194 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12824		557	-0-	-12267	-0-	41	1	466	2	N	45					95
							50	9									
02	105	R	105	-0-	-0-	-0-	19	1	47	2	N	35					130
							39	9									
03	80	R	80	-0-	-0-	-0-	18	1	54	2	N	7					137
							8	9									
04	540	N	145	-0-	-395	-0-	50	1	75	2	N	18					155
							20	9									
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	39	1	86	2	N	32	187	1			-0-
							35	9									
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	47	1	84	2	N	-0-					-0-

COASTAL, EAST (JACKSON) 19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
GUZMAN WELL #: 1 RRCID -> 245278 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11166 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	#	2394	-0-	-458	-0-	159	1	1804	2	N	392	361	1			331
							431	9									
02	2464	#	1294	-0-	-1170	-0-	313	1	794	2	N	170	189	1			312
							187	9									
03	2666	#	1891	-0-	-775	-0-	390	1	1170	2	N	301	187	1			426
							331	9									
04	2580	#	2469	-0-	-111	-0-	831	1	1242	2	N	360	360	1			426
							396	9									
05	2666	#	2233	-0-	-433	-0-	582	1	1262	2	N	354	360	1			420
							389	9									
*06	2345	R	2345	-0-	-0-	-0-	710	1	1266	2	N	335	180	1			575
							369	9									

COASTAL, E. (VKSBG. 6000) 19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
ESQUIVEL WELL #: 1T RRCID -> 262130 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6304 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	3041	-0-	3041	123936	245	1	2779	2	N	15	187	1			22
							17	9									
02	0	Z	1806	-0-	1806	125742	511	1	1295	2	N	-0-					22
03	0	Z	1424	-0-	1424	127166	356	1	1068	2	N	-0-					22
04	0	Z	3516	-0-	3516	130682	1410	1	2106	2	N	-0-					22
05	7500		3512	-0-	-3988	126694	1094	1	2373	2	N	41					63
							45	9									
*06	7500		3156	-0-	-4344	122350	1128	1	2010	2	N	16					79
							18	9									

COASTAL, E. (4850) 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 261232 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 4940 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3418		598	-0-	-2820	-0-	30	1	338	2	N	209	188	1			144
							230	9									
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	46	1	116	2	N	76	179	1			41
							84	9									
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	20	1	60	2	N	160	178	1			23
							176	9									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	365	1	546	2	N	7					30
							8	9									
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	145	1	313	2	N	46					76
							51	9									
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	110	1	195	2	N	-0-					76

COASTAL, E. (4850) //CONT.// 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTEBAN WELL #: 1 RRCID -> 125444 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4954 - 4960

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 11598 - 11750

01	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	150	1	2644	2	Y	53							97
							58	9											
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	144	1	2693	2	Y	-0-							97
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	144	1	2502	2	Y	-0-							97
04	INC	G-10	2701	-0-	2701	2701	176	1	2525	2	Y	-0-							97
05	INC	G-10	2482	-0-	2482	5183	147	1	2335	2	Y	-0-							97
*06	7815	X	2632	-0-	-5183	-0-	154	1	2474	2	Y	4	4	8					97
							4	9											

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11907 - 12114

01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-							-0-
02	4060	X	2837	-0-	-1223	-0-	144	1	2693	2	Y	-0-							-0-
03	4495	X	3862	-0-	-633	-0-	210	1	3652	2	Y	-0-							-0-
04	INC	G-10	3102	-0-	3102	3102	202	1	2900	2	Y	-0-							-0-
05	INC	G-10	3243	-0-	3243	6345	192	1	3051	2	Y	-0-							-0-
*06	8775	X	2430	-0-	-6345	-0-	143	1	2287	2	Y	-0-							-0-

COLE, WEST (HINNANT) //CONT.// 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 1 RRCID -> 219919 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11898 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2012 - PLUGGED 06/20/12

COLE,WEST (1260) 19469 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 23 RRCID -> 078666 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1260 - 1268

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (WILCOX 9600) 19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 1 RRCID -> 167782 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (WILCOX 12400) 19469 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
EARTHSTONE ENERGY,INC. 237742
SOUTH BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 107942 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12470 - 12485

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4284		4284	-0-	-0-	-0-	230	1	4054	2	Y	-0-	1	7			-0-
02	4173		4173	-0-	-0-	-0-	211	1	3962	2	Y	-0-					-0-
03	4430		4430	-0-	-0-	-0-	241	1	4189	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		3052	-0-	3052	3052	199	1	2853	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		4287	-0-	4287	7339	254	1	4033	2	Y	-0-					-0-
*06	11473		4134	-0-	-7339	-0-	243	1	3891	2	Y	-0-					-0-

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	338	1	529	2	N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	323	1	435	2	N	-0-					-0-
03	868	N	747	-0-	-121	-0-	293	1	454	2	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	340	1	466	2	N	-0-					-0-
							56	5									
05	837	N	114	-0-	-723	-0-	114	1			N	-0-					-0-
06	720	N	55	-0-	-665	-0-	55	1			N	-0-					-0-

DCR-STATE 258 WELL #: 4 RRCID -> 141866 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	321	1	503	2	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	259	1	349	2	N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	297	1	459	2	N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	343	1	517	2	N	-0-					-0-
							96	5									
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	33	-0-	-687	-0-	33	1			N	-0-					-0-

DCR 259 WELL #: 1 RRCID -> 149131 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1292 - 1296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 47 WELL #: 1 RRCID -> 149276 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1173 - 1183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	65	1	101	2	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	71	1	95	2	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	51	1	79	2	N	-0-					-0-
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	18	1	25	2	N	-0-					-0-
							5	5									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	1			N	-0-					-0-

COLMENA CREEK (FRIO) 19737 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 273 WELL #: 1 RRCID -> 150717 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 453 - 456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 074554 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 10678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

01	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					81
02	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					81
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					81
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

01	713	N	186	-0-	-527	-0-	30	1	156	2	Y	-0-					21
02	756	N	114	-0-	-642	-0-	59	1	55	2	Y	-0-					21
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	431	1	1137	2	Y	-0-					21
04	INC G-10		2838	-0-	2838	2838	1029	1	1809	2	Y	-0-					21
05	INC G-10		2731	-0-	2731	5569	1158	1	1573	2	Y	-0-					21
06	INC G-10		874	-0-	874	6443	321	1	553	2	Y	-0-					21

COMITAS (8900) //CONT.// 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, ROBERTO WELL #: 3 RRCID -> 130504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

01	19003 X	7270	-0-	-11733	-0-	143	1	7127	2	N	-0-									23
02	16240 X	4995	-0-	-11245	-0-	110	1	4885	2	N	-0-									23
03	10230 X	6898	-0-	-3332	-0-	143	1	6755	2	N	-0-									23
04	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	120	1	5163	2	N	-0-									23
05	8308 X	5440	-0-	-2868	-0-	134	1	5306	2	N	-0-									23
06	7050 X	4802	-0-	-2248	-0-	121	1	4681	2	N	-0-									23

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	7576	-0-	-2747	-0-	148	1	7428	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	6469	-0-	-2743	-0-	142	1	6327	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	6752	-0-	-3292	-0-	140	1	6612	2	N	-0-					-0-
04	INC G-10		6418	-0-	6418	6418	145	1	6273	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10		5440	-0-	5440	11858	134	1	5306	2	N	-0-					-0-
06	INC G-10		5170	-0-	5170	17028	131	1	5039	2	N	-0-					-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
CAMPBELL, J. EST GU WELL #: 1 RRCID -> 097772 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593

01	3348	#	2689	-0-	-659	-0-	528	1	2018	3	N	130					208
							143	9									
02	3248	#	2995	-0-	-253	-0-	477	1	2346	3	N	156	192	1			172
							172	9									
03	3596	#	3121	-0-	-475	-0-	528	1	2465	3	N	116					288
							128	9									
04	3480	#	2880	-0-	-600	-0-	511	1	2253	3	N	105	189	1	1	8	203
							116	9									
05	3317	#	2854	-0-	-463	-0-	528	1	2196	3	N	118	186	1			135
							130	9									
06	3210	#	2747	-0-	-463	-0-	511	1	2103	3	N	121	1	8			255
							133	9									

CONCEPION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	2			N	-0-					-0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HARPER HEFTE, INC. 357865
PALACIOS WELL #: 1 RRCID -> 267445 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5458 - 5470

01	7750		365	-0-	-7385	-0-	365	2			N	-0-					63
02	7000		-0-	-0-	-7000	-0-					N	-0-					63
03	7750		2327	-0-	-5423	-0-	2327	2			N	-0-					63
04	7500		3132	-0-	-4368	-0-	3132	2			N	-0-					63
05	7750		2750	-0-	-5000	-0-	2740	2	10	9	N	9					72
*06	2472	R	2472	-0-	-0-	-0-	2459	2	13	9	N	12					84

MCGUFFIN, JOE JR. 549892
MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					48
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					48
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					48
04	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					48
05	DLQ G-10		10	-0-	10	20	10	2			N	-0-					48
06	DLQ G-10		8	-0-	8	28	8	2			N	-0-					48

CONN BROWN HARBOR (FRIO "D") 20130 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
STATE TRACT 279 WELL #: 2 RRCID -> 195162 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7940 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	775	1	891	2	Y	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	708	1	557	2	Y	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	775	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	750	1	951	2	Y	-0-					-0-
*05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	775	1	783	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1401	-0-	-579	-0-	750	1	651	2	Y	-0-					-0-

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2821 RRCID -> 256497 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 13618 PERF. 9346 - 9474

01	12400	X	5966	-0-	-6434	-0-	961	1	4790	2	N	195	180	1			190
							215	9									
02	11200	X	10759	-0-	-441	-0-	868	1	9891	2	N	-0-					190
03	12400	X	11533	-0-	-867	-0-	961	1	10506	2	N	60					250
							66	9									
04	5760	X	5664	-0-	-96	-0-	930	1	4659	2	N	68	166	1			152
							75	9									
*05	11904	X	4365	-0-	-7539	-0-	961	1	3404	2	N	-0-	37	1			115
06	11520	X	4118	-0-	-7402	-0-	930	1	3147	2	N	37					152
							41	9									

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 134 RRCID -> 125250 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3010 - 3348

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2932 - 2938

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3081 - 3085

01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	33	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	33	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	42	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	234	-0-	-156	-0-	18	1	216	2	Y	-0-					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	62	60	1			9
							68	9									
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	2	1	17	2	Y	56	54	1			11
							62	9									
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	3	1	37	2	Y	59	61	1			9
							65	9									
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	27	2	Y	51	54	1			6
							56	9									
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	26	28	1			4
							29	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	519	2	Y	340	329	1			46
							374	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	26	1	285	2	Y	301	292	1			55
							331	9									
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	41	1	457	2	Y	323	334	1			44
							355	9									
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	43	1	438	2	Y	286	300	1			30
							315	9									
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	346	336	1			40
							381	9									
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	Y	328	339	1			29
							361	9									

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	142	1	1569	2	Y	75	73	1			10
							83	9									
02	1568	N	1137	-0-	-431	-0-	88	1	973	2	Y	69	67	1			12
							76	9									
03	1767	N	1551	-0-	-216	-0-	121	1	1350	2	Y	73	76	1			9
							80	9									
04	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	142	1	1453	2	Y	65	68	1			6
							72	9									
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	75	1	864	2	Y	49	50	1			5
							54	9									
06	1500	N	1099	-0-	-401	-0-	79	1	967	2	Y	48	50	1			3
							53	9									

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2040	-0-	-223	-0-	168	1	1855	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	1988	N	1953	-0-	-35	-0-	161	1	1777	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
03	2356	N	1970	-0-	-386	-0-	160	1	1793	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	215	1	2207	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	102	1	1170	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	1920	N	1313	-0-	-607	-0-	99	1	1203	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 412 RRCID -> 184099 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3363 - 3369

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO) 20183 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 130 RRCID -> 125042 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2412 - 2419

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO 1) 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	199	1	2415	2	N	12	10	1			6
							13	9									
02	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	151	1	1961	2	N	11	10	1			7
							12	9									
03	2170	X	2132	-0-	-38	-0-	108	1	2016	2	N	7	10	1			4
							8	9									
04	2580	X	2028	-0-	-552	-0-	68	1	1951	2	N	8	8	1			4
							9	9									
05	2635	X	2076	-0-	-559	-0-	69	1	1995	2	N	11	9	1			6
							12	9									
06	2550	X	2033	-0-	-517	-0-	72	1	1950	2	N	10	9	1			7
							11	9									

CONTEMPO (LOBO 1) //CONT.// 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

01	5270	X	4719	-0-	-551	-0-	357	1	4336	2	N	24	19	1			12
							26	9									
02	4760	X	4313	-0-	-447	-0-	307	1	3983	2	N	21	19	1			14
							23	9									
03	5270	X	4677	-0-	-593	-0-	236	1	4423	2	N	16	21	1			9
							18	9									
04	5100	X	4812	-0-	-288	-0-	161	1	4632	2	N	17	17	1			9
							19	9									
05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	168	1	4866	2	N	27	22	1			14
							30	9									
*06	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	164	1	4466	2	N	22	21	1			15
							24	9									

CONTEMPO (LOBO 2) 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 168054 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041

01	384	X	384	-0-	-0-	-0-	29	1	353	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	391	X	391	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	20	1	368	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	360	X	247	-0-	-113	-0-	8	1	239	2	N	-0-	1	1			-0-
05	434	X	375	-0-	-59	-0-	12	1	361	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	420	X	400	-0-	-20	-0-	14	1	384	2	N	2	2	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

01	3348	X	1629	-0-	-1719	-0-	123	1	1497	2	N	8	8	1			4
							9	9									
02	2660	X	1814	-0-	-846	-0-	129	1	1675	2	N	9	7	1			6
							10	9									
03	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	130	1	2445	2	N	9	10	1			5
							10	9									
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	91	1	2608	2	N	10	10	1			5
							11	9									
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	91	1	2648	2	N	15	12	1			8
							17	9									
06	2490	X	2292	-0-	-198	-0-	81	1	2200	2	N	10	11	1			7
							11	9									

CONTINENTAL GULF (SPEARS 8750) 20259 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
GILLUM WELL #: 1 RRCID -> 195897 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9124 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLUM WELL #: 2 RRCID -> 211405 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8602 - 8746

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					125
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					162
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	169	1			38
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-0-
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13773 03/27/2013

COPANO BAY,S.(FB-A,G,LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

01	2046	N	1679	-0-	-367	-0-	43	1	1600	3	Y	33	35	1			30
							36	9									
02	1512	N	1146	-0-	-366	-0-	46	1	1035	3	Y	59	51	1			38
							65	9									
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	50	1	1611	3	Y	41	49	1			30
							45	9									
04	1620	N	1310	-0-	-310	-0-	49	1	1228	3	Y	30	29	1			31
							33	9									
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	46	1	1472	3	Y	43	21	1			53
							47	9									
06	1620	N	1059	-0-	-561	-0-	22	1	1003	3	Y	31	30	1			54
							34	9									

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, M-2) 20452 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HOUSTON ENDOWMENT, INC. WELL #: 1 RRCID -> 258353 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 8454

01	2487	R	2487	-0-	-0-	-0-	351 1	2136	2	N	-0-						27
02	T. A.		1497	-0-	1497	1497	386 1	1111	2	N	-0-						27
03	T. A.		897	-0-	897	2394	386 1	493	2	N	16						43
							18 9										
04	3007	R	613	-0-	-2394	-0-	163 1	437	2	N	12						55
							13 9										
05	651	R	651	-0-	-0-	-0-	188 1	457	2	N	5						60
							6 9										
06	2400	#	584	-0-	-1816	-0-	153 1	431	2	N	-0-						60

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

01	17980	X	15494	-0-	-2486	-0-	397 1	14777	3	Y	291	309	1				316
							320 9										
02	13888	X	11850	-0-	-2038	-0-	494 1	11116	3	Y	218	333	1				201
							240 9										
03	15376	X	15039	-0-	-337	-0-	444 1	14243	3	Y	320	349	1				172
							352 9										
04	14880	X	13504	-0-	-1376	-0-	507 1	12689	3	Y	280	288	1				164
							308 9										
05	15376	X	9963	-0-	-5413	-0-	293 1	9407	3	Y	239	230	1				173
							263 9										
06	14880	X	9516	-0-	-5364	-0-	204 1	9125	3	Y	170	197	1				146
							187 9										

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.)//CONT.// 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2571	-0-	-281	-0-	66	1	2475	3	Y	27	28	1			20
							30	9									
02	INC G-10		2169	-0-	2169	2169	91	1	2034	3	Y	40	35	1			25
							44	9									
03	INC G-10		2531	-0-	2531	4700	2410	1	75	3	Y	42	51	1			16
							46	9									
04	INC G-10		2301	-0-	2301	7001	87	1	2178	3	Y	33	31	1			18
							36	9									
05	3100	N	2335	-0-	-765	6236	69	1	2219	3	Y	43	21	1			40
							47	9									
*06	3000	N	2153	-0-	-847	5389	46	1	2063	3	Y	40	38	1			42
							44	9									

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19918		19918	-0-	-0-	-0-	514	1	19166	3	Y	216	220	1			108
							238	9									
02	16078		16078	-0-	-0-	-0-	667	1	15002	3	Y	372	352	1			128
							409	9									
03	24549		24549	-0-	-0-	-0-	727	1	23337	3	Y	441	451	1			118
							485	9									
04	22497		22497	-0-	-0-	-0-	849	1	21259	3	Y	354	307	1			165
							389	9									
05	23166		23166	-0-	-0-	-0-	689	1	22125	3	Y	320	330	1			155
							352	9									
*06	19289		19289	-0-	-0-	-0-	417	1	18650	3	Y	202	233	1			124
							222	9									

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 10095 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	21045	-0-	-2577	-0-	539	1	20079	3	Y	388	395	1			195
							427	9									
02	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	726	1	16317	3	Y	461	480	1			176
							507	9									
03	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	690	1	22139	3	Y	508	542	1			142
							559	9									
04	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	731	1	18306	3	Y	538	442	1			238
							592	9									
05	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	582	1	18679	3	Y	472	483	1			227
							519	9									
*06	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	419	1	18760	3	Y	431	430	1			228
							474	9									

STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 245832 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9909 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13046	X	4570	-0-	-8476	-0-	117	1	4365	3	Y	80	90	1			44
							88	9									
02	4620	X	4110	-0-	-510	-0-	170	1	3819	3	Y	110	113	1			41
							121	9									
03	5115	X	3991	-0-	-1124	-0-	117	1	3755	3	Y	108	118	1			31
							119	9									
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	208	1	5205	3	Y	115	95	1			51
							127	9									
05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	165	1	5302	3	Y	99	102	1			48
							109	9									
*06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	109	1	4889	3	Y	68	76	1			40
							75	9									

CORPUS CHRISTI (ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH) 20739 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 M RRCID -> 039335 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
WEIL WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/1995

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	154	-0-	-125	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

01	248	N	188	-0-	-60	-0-	10	1	171	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	8	1	105	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 221704 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7604

01	11134	11134	-0-	-0-	-0-	62	1	9974	2	Y	880	880	1			-0-
						130	4	968	9							
02	7029	7029	-0-	-0-	-0-	50	1	6141	2	Y	670	670	1			-0-
						101	4	737	9							
03	7398	7398	-0-	-0-	-0-	39	1	6428	2	Y	725	725	1			-0-
						133	4	798	9							
04	9708	9708	-0-	-0-	-0-	50	1	8538	2	Y	895	895	1			-0-
						135	4	985	9							
05	9161	9161	-0-	-0-	-0-	49	1	8105	2	Y	792	792	1			-0-
						136	4	871	9							
06	9030	5386	-0-	-3644	-0-	343	1	4646	2	Y	311	311	1			-0-
						55	4	342	9							

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STL 33099 /TR 54/ WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

01	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	104	1	981	2	N	160	185	1			224
						176	9									
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	106	1	1113	2	N	81	188	1			117
						89	9									
03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	113	1	1680	2	N	103					220
						113	9									
04	1230 N	1100	-0-	-130	-0-	100	1	923	2	N	70	188	1			102
						77	9									
05	1364 N	1062	-0-	-302	-0-	91	1	852	2	N	108					210
						119	9									
06	1320 N	1060	-0-	-260	-0-	99	1	866	2	N	86	188	1			108
						95	9									

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

01	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	554	1	3143	2	N	181	352	1			173
						199	9									
02	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	482	1	2570	2	N	154	183	1			144
						169	9									
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	562	1	2810	2	N	181	186	1			139
						199	9									
04	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	545	1	2662	2	N	127					266
						140	9									
05	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	506	1	1988	2	N	147	185	1			228
						162	9									
*06	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	498	1	1861	2	N	206	183	1			251
						227	9									

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	12941	-0-	-389	-0-	750	1	12030	3	Y	146	118	1			77
							161	9									
02	12040	X	11719	-0-	-321	-0-	664	1	10928	3	Y	115	116	1			76
							127	9									
03	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	729	1	12212	3	Y	123	144	1			55
							135	9									
04	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	715	1	11838	3	Y	136	116	1			75
							150	9									
05	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	743	1	12257	3	Y	145	170	1			50
							160	9									
06	12660	X	12207	-0-	-453	-0-	700	1	11385	3	Y	111	115	1			46
							122	9									

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF.12385 - 12638

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2219	-0-	-788	-0-	116	1	1869	3	Y	213	172	1			112
							234	9									
02	2716	X	2293	-0-	-423	-0-	121	1	1987	3	Y	168	169	1			111
							185	9									
03	2914	X	2693	-0-	-221	-0-	141	1	2354	3	Y	180	211	1			80
							198	9									
04	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	131	1	2165	3	Y	199	170	1			109
							219	9									
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	139	1	2295	3	Y	212	248	1			73
							233	9									
*06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	180	1	2933	3	Y	163	168	1			68
							179	9									

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	10712	-0-	-975	-0-	591	1	9480	3	Y	583	471	1			307
							641	9									
02	10556	X	9765	-0-	-791	-0-	531	1	8727	3	Y	461	464	1			304
							507	9									
03	11532	X	10962	-0-	-570	-0-	587	1	9834	3	Y	492	578	1			218
							541	9									
04	11160	X	10505	-0-	-655	-0-	564	1	9340	3	Y	546	465	1			299
							601	9									
05	10819	X	10686	-0-	-133	-0-	575	1	9477	3	Y	576	677	1			198
							634	9									
06	10350	X	9623	-0-	-727	-0-	529	1	8604	3	Y	445	458	1			185
							490	9									

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 13653 PERF.12122 - 12378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1516	2	199	9	N	181	184	1			72
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1350	2	3	9	N	3					75
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1503	2	144	9	N	131	180	1			26
04	570 N	421	-0-	-149	-0-	421	2			N	-0-					26
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1609	2	185	9	N	168					194
*06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1538	2	39	9	N	35	171	1			58

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900) 20745 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 250701 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8872 - 8941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000) 20745 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 249183 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9039 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206606 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 9061 - 9075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 010061 COMPL. DATE 12/27/1948 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	140 19	1 9	1323	2	Y	17					219
02	1428 N	1266	-0-	-162	-0-	108 30	1 9	1128	2	Y	27					246
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	128 65	1 9	1903	2	Y	59	191	1			114
04	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	136 20	1 9	1249	2	Y	18					132
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	132 63	1 9	1235	2	Y	57					189
06	1770 N	1279	-0-	-491	-0-	129 19	1 9	1131	2	Y	17					206

CORPUS CHRISTI BAY,W. (FB-B,K-8) 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973 /TR 55/ WELL #: 5503 RRCID -> 132292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAY,W. (FB-B,K-8)//CONT.// 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244996 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9281 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34100		31031	-0-	-3069	-0-	370	1	30218	2	Y	352	352	1			-0-
							56	4	387	9							
02	29568	#	25042	-0-	-4526	-0-	221	1	24434	2	Y	306	306	1			-0-
							50	4	337	9							
03	35030		35030	-0-	-0-	-0-	240	1	34387	2	Y	310	310	1			-0-
							62	4	341	9							
04	33000		35343	-0-	2343	2343	229	1	34655	2	Y	363	363	1			-0-
							60	4	399	9							
05	36430		34087	-0-	-2343	-0-	270	1	33430	2	Y	301	301	1			-0-
							56	4	331	9							
06	33900	#	33838	-0-	-62	-0-	2333	1	31323	2	Y	141	141	1			-0-
							27	4	155	9							

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758

01	319	R	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	273	R	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	744	#	308	-0-	-436	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
04	300	#	299	-0-	-1	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	328	R	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	Y	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827

01	11315	#	11109	-0-	-206	-0-	362	1	10031	2	Y	651	719	1			182
							716	9									
02	10472	#	10167	-0-	-305	-0-	309	1	9272	2	Y	533	362	1			353
							586	9									
03	11594	#	10811	-0-	-783	-0-	384	1	9758	2	Y	608	703	1			258
							669	9									
04	11361	R	11361	-0-	-0-	-0-	422	1	10259	2	Y	618	345	1			531
							680	9									
05	11253	#	10474	-0-	-779	-0-	392	1	9457	2	Y	568	694	1			405
							625	9									
06	10890	#	10438	-0-	-452	-0-	365	1	9464	2	Y	554	707	1			252
							609	9									

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729

01	2883	N	2562	-0-	-321	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
02	2688	N	2397	-0-	-291	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
03	2976	N	2858	-0-	-118	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2590	-0-	-76	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2306	-0-	-454	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

01	6696	#	5175	-0-	-1521	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
02	5992	#	5135	-0-	-857	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
03	6541	#	6116	-0-	-425	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
04	6330	#	5908	-0-	-422	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
05	6541	#	5904	-0-	-637	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
*06	6015	R	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-

CORTEZ (1600) 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
FARIAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154298 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1568 - 1572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158050 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662

01	775	N	542	-0-	-233	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	588	N	282	-0-	-306	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	510	N	258	-0-	-252	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	924	N	913	-0-	-11	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	868	N	459	-0-	-409	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	780	N	640	-0-	-140	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	439	-0-	-584	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

CORTEZ (2530) 20837 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
ROOS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167373 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3003 PERF. 2342 - 2350

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 167374 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2850 - 2856

01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 199956 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWBOY, W. (9670) 21243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TYLUDADEDA, LLC 875253
GUERRA, A.M. WELL #: 1 RRCID -> 147879 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

COWBOY (VKSBG 8100) 21273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 242575 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078

01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	37	1	152	2	N	-0-					72
02	558	R	558	-0-	-0-	-0-	118	1	440	2	N	-0-					72
03	589	#	329	-0-	-260	-0-	68	1	261	2	N	-0-					72
04	570	#	99	-0-	-471	-0-	25	1	74	2	N	-0-					72
05	620	#	94	-0-	-526	-0-	29	1	65	2	N	-0-					72
06	600	#	127	-0-	-473	-0-	39	1	88	2	N	-0-					72

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 163760 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9589

01	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	708	1	2940	2	N	55					207
							61	9									
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	569	1	2129	2	N	61	189	1			79
							67	9									
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	685	1	2630	2	N	73					152
							80	9									
04	2850	X	2824	-0-	-26	-0-	694	1	2080	2	N	45					197
							50	9									
05	2945	X	2491	-0-	-454	-0-	746	1	1704	2	N	37	94	5			140
							41	9									
06	2850	X	2213	-0-	-637	-0-	670	1	1506	2	N	34					174
							37	9									

COWBOY, W. (9100) 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HILL WELL #: 1 RRCID -> 241683 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132

01	26412	X	23179	-0-	-3233	-0-	136	1	22709	2	Y	304	298	1			77
							334	9									
02	22708	X	18428	-0-	-4280	-0-	112	1	18028	2	Y	262	299	1			40
							288	9									
03	25141	X	20381	-0-	-4760	-0-	129	1	19937	2	Y	286	199	1			127
							315	9									
04	24180	X	19734	-0-	-4446	-0-	125	1	19317	2	Y	265	303	1			89
							292	9									
05	23932	X	20247	-0-	-3685	-0-	132	1	19815	2	Y	273	201	1			161
							300	9									
06	22440	X	19992	-0-	-2448	-0-	133	1	19603	2	Y	233	298	1			96
							256	9									

COWBOY, W. (9100) //CONT.// 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27900	X	26074	-0-	-1826	-0-	153	1	25612	2	Y	281	275	1			70
							309	9									
02	25032	X	22196	-0-	-2836	-0-	135	1	21796	2	Y	241	276	1			35
							265	9									
03	27280	X	23942	-0-	-3338	-0-	152	1	23498	2	Y	265	184	1			116
							292	9									
04	26130	X	23794	-0-	-2336	-0-	151	1	23373	2	Y	245	280	1			81
							270	9									
05	26846	X	24147	-0-	-2699	-0-	157	1	23713	2	Y	252	186	1			147
							277	9									
06	25230	X	21952	-0-	-3278	-0-	146	1	21569	2	Y	215	275	1			87
							237	9									

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
MESTENA WELL #: 3931 RRCID -> 112531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10068

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10012 - 10042

01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	241	1	3472	3	N	5					277
							6	9									
02	1988	X	1631	-0-	-357	-0-	106	1	1522	3	N	3					280
							3	9									
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	131	1	2434	3	N	3					283
							3	9									
04	3600	X	1404	-0-	-2196	-0-	89	1	1309	3	N	5					288
							6	9									
05	3720	X	1470	-0-	-2250	-0-	94	1	1372	3	N	4					292
							4	9									
06	3600	X	1629	-0-	-1971	-0-	102	1	1526	3	N	1					293
							1	9									

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

01	674	X	674	-0-	-0-	-0-	44	1	628	3	N	2					291
							2	9									
02	532	X	314	-0-	-218	-0-	20	1	291	3	N	3					294
							3	9									
03	682	X	517	-0-	-165	-0-	26	1	489	3	N	2					296
							2	9									
04	660	X	317	-0-	-343	-0-	20	1	294	3	N	3					299
							3	9									
05	787	X	787	-0-	-0-	-0-	51	1	736	3	N	-0-					299
06	660	X	597	-0-	-63	-0-	37	1	560	3	N	-0-					299

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	1339	-0-	-3559	-0-	87	1	1250	3	Y	2					282
							2	9									
02	4144	X	3551	-0-	-593	-0-	231	1	3319	3	Y	1					283
							1	9									
03	4588	X	3820	-0-	-768	-0-	195	1	3625	3	Y	-0-					283
04	4410	X	4024	-0-	-386	-0-	256	1	3768	3	Y	-0-					283
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	286	1	4183	3	Y	-0-					283
*06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	253	1	3783	3	Y	-0-					283

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

01	2170	X	1166	-0-	-1004	-0-	76	1	1088	3	Y	2					121
							2	9									
02	1876	X	1704	-0-	-172	-0-	111	1	1592	3	Y	1					122
							1	9									
03	2077	X	1795	-0-	-282	-0-	91	1	1704	3	Y	-0-					122
04	1920	X	1663	-0-	-257	-0-	106	1	1557	3	Y	-0-					122
05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	121	1	1773	3	Y	-0-					122
06	1830	X	1813	-0-	-17	-0-	113	1	1700	3	Y	-0-					122

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

01	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	78	1	1120	3	N	-0-					418
02	868	X	744	-0-	-124	-0-	49	1	695	3	N	-0-					418
03	961	X	870	-0-	-91	-0-	44	1	826	3	N	-0-					418
04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	75	1	1114	3	N	-0-					418
05	1209	X	1050	-0-	-159	-0-	67	1	983	3	N	-0-					418
06	1170	X	1084	-0-	-86	-0-	68	1	1016	3	N	-0-					418

COYOTE, SOUTH (PETTUS SD.) 21408 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 4 RRCID -> 255695 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 5509 - 5515

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

01	1240	X	1022	-0-	-218	-0-	61	1	947	2	N	13	1	8			60
							14	9									
02	1120	X	992	-0-	-128	-0-	57	1	924	2	N	10					70
							11	9									
03	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	65	1	984	2	N	12					82
							13	9									
04	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	66	1	1033	2	N	9	1	8			90
							10	9									
05	1085	X	1008	-0-	-77	-0-	63	1	932	2	N	12					102
							13	9									
06	1050	X	881	-0-	-169	-0-	56	1	816	2	N	8					110
							9	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	649	-0-	-95	-0-	39 11	1 9	599	2	N	10					67
02	672	X	230	-0-	-442	-0-	13 9	1 9	208	2	N	8					75
03	651	X	518	-0-	-133	-0-	31 10	1 9	477	2	N	9					84
04	630	X	559	-0-	-71	-0-	34 6	1 9	519	2	N	5					89
05	651	X	144	-0-	-507	-0-	9 1	1 9	134	2	N	1					90
06	630	X	174	-0-	-456	-0-	11 2	1 9	161	2	N	2					92

SOUTH COYOTE WELL #: 3 RRCID -> 181927 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 9999

01	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	1	25	1	1	8	-0-
02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

01	1519	X	612	-0-	-907	-0-	37	1	575	2	N	-0-					188
02	1372	X	955	-0-	-417	-0-	56 1	1 9	898	2	N	1	1	8			188
03	1519	X	1104	-0-	-415	-0-	68 1	1 9	1035	2	N	1	1	8			188
04	1110	X	666	-0-	-444	-0-	40	1	626	2	N	-0-					188
05	1054	X	543	-0-	-511	-0-	34 1	1 9	508	2	N	1	1	8			188
06	1080	X	398	-0-	-682	-0-	25	1	373	2	N	-0-					188

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

01	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	419 176	1 9	6550	2	N	160	188	1	2	8	149
02	5768	X	5745	-0-	-23	-0-	327 129	1 9	5289	2	N	117					266
03	6386	X	5981	-0-	-405	-0-	363 92	1 9	5526	2	N	84	186	1	2	8	162
04	6900	X	5911	-0-	-989	-0-	351 74	1 9	5486	2	N	67					229
05	7130	X	5983	-0-	-1147	-0-	368 90	1 9	5525	2	N	82	186	1	1	8	124
06	6900	X	5299	-0-	-1601	-0-	330 85	1 9	4884	2	N	77	1	8			200

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	515	-0-	-477	-0-	30	1	475	2	N	9					72
							10	9									
02	863	X	863	-0-	-0-	-0-	50	1	800	2	N	12					84
							13	9									
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	56	1	855	2	N	11					95
							12	9									
04	810	X	638	-0-	-172	-0-	38	1	590	2	N	9					104
							10	9									
05	961	X	454	-0-	-507	-0-	28	1	420	2	N	5					109
							6	9									
06	930	X	480	-0-	-450	-0-	29	1	445	2	N	5					114
							6	9									

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10134 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3211	-0-	-323	-0-	184	1	2874	2	N	139	2	8			284
							153	9									
02	3192	X	2936	-0-	-256	-0-	165	1	2677	2	N	85	186	1	1	8	182
							94	9									
03	3534	X	3096	-0-	-438	-0-	184	1	2794	2	N	107	186	1	1	8	102
							118	9									
04	3120	X	3055	-0-	-65	-0-	179	1	2793	2	N	75					177
							83	9									
05	3255	X	3086	-0-	-169	-0-	187	1	2799	2	N	91	186	1	2	8	80
							100	9									
06	3150	X	2980	-0-	-170	-0-	183	1	2702	2	N	86	1	8			165
							95	9									

NUMERO SEIS WELL #: 3 RRCID -> 191888 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10082 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	165	1	2	8	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	149	1	2324	2	N	45					240
							50	9									
02	2268	X	2167	-0-	-101	-0-	123	1	1985	2	N	54	185	1			109
							59	9									
03	2511	X	2260	-0-	-251	-0-	135	1	2059	2	N	60					169
							66	9									
04	2430	X	2361	-0-	-69	-0-	140	1	2179	2	N	38					207
							42	9									
05	2511	X	2244	-0-	-267	-0-	179	1	2040	2	N	23	185	1			45
							25	9									
06	2430	X	2297	-0-	-133	-0-	144	1	2109	2	N	40					85
							44	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2743	-0-	-605	-0-	164	1	2544	2	N	32					89
							35	9									
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	154	1	2489	2	N	51					140
							56	9									
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	161	1	2446	2	N	30					170
							33	9									
04	2640	X	2575	-0-	-65	-0-	154	1	2393	2	N	25					195
							28	9									
05	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	181	1	2721	2	N	56	185	1	1	8	65
							62	9									
06	2880	X	2493	-0-	-387	-0-	156	1	2305	2	N	29					94
							32	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 9 RRCID -> 210437 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10007 - 10024

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH COYOTE WELL #: 10 RRCID -> 212815 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10035 - 10066

01	279	X	40	-0-	-239	-0-	2	1	32	2	N	5	72	1			-0-
							6	9									
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

01	3193	X	3182	-0-	-11	-0-	188	1	2929	2	N	59					147
							65	9									
02	2828	X	2541	-0-	-287	-0-	145	1	2335	2	N	55					202
							61	9									
03	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	162	1	2466	2	N	47	184	1	2	8	63
							52	9									
04	3090	X	2014	-0-	-1076	-0-	120	1	1865	2	N	26					89
							29	9									
05	3193	X	2344	-0-	-849	-0-	144	1	2165	2	N	32	1	8			120
							35	9									
06	3090	X	2367	-0-	-723	-0-	148	1	2172	2	N	43	1	8			162
							47	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

01	341	N	254	-0-	-87	-0-	14	1	214	2	N	24					72
							26	9									
02	448	N	353	-0-	-95	-0-	19	1	308	2	N	24	1	8			95
							26	9									
03	434	N	307	-0-	-127	-0-	18	1	281	2	N	7					102
							8	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	N	11	1	8			112
							12	9									
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	21	1	314	2	N	10					122
							11	9									
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	N	7	1	8			128
							8	9									

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
APACHE CORPORATION 027200
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	668	-0-	-262	-0-	258	1	407	2	Y	3			18
							3	9							
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	316	1	390	2	Y	5			23
							6	9							
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	347	1	399	2	Y	17			40
							19	9							
04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	346	1	536	2	Y	5			45
							6	9							
05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	248	1	409	2	Y	31			76
							34	9							
*06	627	X	627	-0-	-0-	-0-	253	1	324	2	Y	45			121
							50	9							

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	T. A.		195	-0-	195	195	162	1	33	2	Y	-0-			7

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2232	1	524	2	Y	3			71
							3	9							
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2016	1	561	2	Y	9			80
							10	9							
03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2232	1	663	2	Y	6			86
							7	9							
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2160	1	630	2	Y	22			108
							24	9							
05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2232	1	419	2	Y	3			111
							3	9							
*06	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	1998	1	408	2	Y	15			126
							17	9							

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
APACHE CORPORATION 027200
LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

01	434	N	378	-0-	-56	-0-	145	1	229	2	Y	4			12
							4	9							
02	308	N	113	-0-	-195	-0-	48	1	59	2	Y	5			17
							6	9							
03	403	N	134	-0-	-269	-0-	56	1	64	2	Y	13			30
							14	9							
04	360	N	113	-0-	-247	-0-	44	1	68	2	Y	1			31
							1	9							
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	155	1	256	2	Y	-0-			31
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	137	1	175	2	Y	-0-			31

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	407	2	48	9	N	44	169	1	2	8	23
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	414	2	43	9	N	39					62
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	424	2	20	9	N	18	1	8			79
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	435	2	20	9	N	18					97
05	496	N	327	-0-	-169	-0-	298	2	29	9	N	26	2	8			121
06	420	N	298	-0-	-122	-0-	295	2	3	9	N	3					124

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	43	1	422	2	N	9					154
							10	9									
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	42	1	427	2	N	16					170
							18	9									
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	50	1	537	2	N	25					195
							28	9									
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	60	1	607	2	N	37	183	1	1	8	48
							41	9									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	18	1	492	2	N	18					66
							20	9									
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	54	1	513	2	N	13					79
							14	9									

PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4000	-0-	-154	-0-	235	1	3669	2	N	87	186	1	4	8	87
							96	9									
02	3724	X	3489	-0-	-235	-0-	201	1	3233	2	N	50					137
							55	9									
03	4123	X	3929	-0-	-194	-0-	238	1	3627	2	N	58	3	8			192
							64	9									
04	3990	X	3733	-0-	-257	-0-	223	1	3468	2	N	38	1	8			229
							42	9									
05	3999	X	3864	-0-	-135	-0-	251	1	3556	2	N	52	186	1	1	8	94
							57	9									
06	3870	X	3667	-0-	-203	-0-	229	1	3371	2	N	61	1	8			154
							67	9									

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4188	-0-	-493	-0-	245	1	3815	2	N	116	186	1			134
							128	9									
02	3948	X	3925	-0-	-23	-0-	224	1	3607	2	N	85					219
							94	9									
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	268	1	4075	2	N	91	185	1			125
							100	9									
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	254	1	3981	2	N	72					197
							79	9									
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	879	1	4078	2	N	62	186	1			73
							68	9									
06	4290	X	3839	-0-	-451	-0-	239	1	3522	2	N	71					144
							78	9									

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	129	1	1241	2	N	25	2	8			90
							28	9									
02	1400	N	1241	-0-	-159	-0-	108	1	1081	2	N	47					137
							52	9									
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	136	1	1477	2	N	37	1	8			173
							41	9									
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	128	1	1311	2	N	45	186	1	2	8	30
							50	9									
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	54	1	1438	2	N	30	2	8			58
							33	9									
06	1590	N	1448	-0-	-142	-0-	134	1	1277	2	N	34					92
							37	9									

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	225	2	15	9	Y	14					22
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	496	2	30	9	Y	27	42	1			7
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	565	2	19	9	Y	17	20	1			4
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	532	2	25	9	Y	23	22	1			5
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	643	2	29	9	Y	26	19	1	2	8	10
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	470	2	21	9	Y	19					29

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1014	2	75	9	Y	68					96
02	3416	X	2936	-0-	-480	-0-	2848	2	88	9	Y	80	151	1			25
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4001	2	156	9	Y	142	142	1			25
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3515	2	187	9	Y	170	157	1			38
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5171	2	197	9	Y	179	131	1	16	8	70
*06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4413	2	165	9	Y	150					220

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	265	1	2198	3	N	26	15	1			195
							29	9									
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	65	1	689	3	N	15	15	1			195
							17	9									
03	899	N	684	-0-	-215	-0-	94	1	571	3	N	17	11	1			201
							19	9									
04	1650	N	423	-0-	-1227	-0-	127	1	290	3	N	5					206
							6	9									
05	868	N	307	-0-	-561	-0-	32	1	275	3	N	-0-					206
06	660	N	567	-0-	-93	-0-	58	1	502	3	N	6					212
							7	9									

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1C RRCID -> 168266 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12734 - 12742

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 146908 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10127

01	1953	N	1578	-0-	-375	-0-	184	1	1394	2	N	-0-					63
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	206	1	1474	2	N	-0-					63
03	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	217	1	1544	2	N	-0-					63
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	201	1	1456	2	N	-0-					63
05	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	211	1	1571	2	N	-0-					63
*06	1710	N	1584	-0-	-126	-0-	190	1	1371	2	N	21	9	1			75
							23	9									

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					2
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	7	1	48	2	N	-0-					2
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	41	1	289	2	N	2	2	8			2
							2	9									
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	5	1	35	2	N	-0-					2
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	N	-0-					2
*06	330	N	114	-0-	-216	-0-	14	1	98	2	N	2	1	1			3
							2	9									

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	153	1	1159	2	N	8	1	8			89
							9	9									
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	159	1	1139	2	N	-0-					89
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	164	1	1163	2	N	-0-					89
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	166	1	1204	2	N	1	1	8			89
							1	9									
05	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	152	1	1133	2	N	3					92
							3	9									
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	173	1	1251	2	N	20	8	1	1	8	103
							22	9									

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA PURISIMA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 233660 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8306 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65627	X	58090	-0-	-7537	-0-	58090	2			N	-0-					-0-
02	59276	X	48545	-0-	-10731	-0-	48545	2			N	-0-					-0-
03	62775	X	53864	-0-	-8911	-0-	53864	2			N	-0-					-0-
04	60750	X	48795	-0-	-11955	-0-	48795	2			N	-0-					-0-
05	62775	X	46298	-0-	-16477	-0-	46298	2			N	-0-					-0-
06	56220	X	45103	-0-	-11117	-0-	45103	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 14925 PERF.14310 - 14350

01	5456	X	3829	-0-	-1627	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	3780	-0-	-1596	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	3957	-0-	-1995	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3502	-0-	-2258	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3314	-0-	-1553	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2949	-0-	-1101	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 3 RRCID -> 228976 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13933 - 13977

01	55490	X	51130	-0-	-4360	-0-	51130	2			N	-0-					-0-
02	50120	X	44164	-0-	-5956	-0-	44164	2			N	-0-					-0-
03	55149	X	52202	-0-	-2947	-0-	52202	2			N	-0-					-0-
04	53370	X	44294	-0-	-9076	-0-	44294	2			N	-0-					-0-
05	55149	X	12704	-0-	-42445	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
06	50520	X	-0-	-0-	-50520	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

*01	197336	X	197336	-0-	-0-	-0-	197336	2			N	-0-					-0-
*02	173732	X	173732	-0-	-0-	-0-	173732	2			N	-0-					-0-
*03	172693	X	172693	-0-	-0-	-0-	172693	2			N	-0-					-0-
04	206520	X	181517	-0-	-25003	-0-	181517	2			N	-0-					-0-
05	197346	X	172210	-0-	-25136	-0-	172210	2			N	-0-					-0-
06	190980	X	159611	-0-	-31369	-0-	159611	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14090 - 14110

01	6355	X	3371	-0-	-2984	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5353	-0-	-583	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
03	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
04	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6451	-0-	-29	-0-	6451	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 14100

01	39463	X	34143	-0-	-5320	-0-	34143	2			N	-0-					-0-
02	35644	X	29968	-0-	-5676	-0-	29968	2			N	-0-					-0-
03	39990	X	34932	-0-	-5058	-0-	34932	2			N	-0-					-0-
04	38700	X	29358	-0-	-9342	-0-	29358	2			N	-0-					-0-
05	39990	X	31873	-0-	-8117	-0-	31873	2			N	-0-					-0-
06	33810	X	26697	-0-	-7113	-0-	26697	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14130 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	17798	-0-	-3344	-0-	17798	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	15286	-0-	-3810	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	17807	-0-	-3087	-0-	17807	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	16482	-0-	-3738	-0-	16482	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	15721	-0-	-5173	-0-	15721	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	15144	-0-	-2076	-0-	15144	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

01	27931	X	22694	-0-	-5237	-0-	22694	2			N	-0-					-0-
02	22960	X	21345	-0-	-1615	-0-	21345	2			N	-0-					-0-
03	26780	X	26780	-0-	-0-	-0-	26780	2			N	-0-					-0-
04	23100	X	21577	-0-	-1523	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
05	23870	X	20448	-0-	-3422	-0-	20448	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	19322	-0-	-6268	-0-	19322	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

01	14353	X	11464	-0-	-2889	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	11604	-0-	-1360	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	11437	-0-	-2916	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
04	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	11065	-0-	-2575	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11144	-0-	-1276	-0-	11144	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC 042191
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728

01	2635	X	2583	-0-	-52	-0-	90	1	2419	2	N	67					203
							74	9									
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	90	1	2615	2	N	65	181	1			87
							72	9									
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	90	1	2848	2	N	53					140
							58	9									
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	90	1	2715	2	N	61					201
							67	9									
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	90	1	3127	2	N	74					275
							81	9									
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					275

LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

01	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	90	1	1865	2	N	13					79
							14	9									
02	1596	X	875	-0-	-721	-0-	90	1	785	2	N	-0-					79
03	1767	X	1006	-0-	-761	-0-	90	1	901	2	N	14					93
							15	9									
04	1920	X	1325	-0-	-595	-0-	90	1	1231	2	N	4					97
							4	9									
05	1984	X	1873	-0-	-111	-0-	90	1	1777	2	N	5					102
							6	9									
06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					102

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A" WELL #: 1 RRCID -> 157723 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8676 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732

01	427	X	427	-0-	-0-	-0-	50	1	377	2	N	-0-					5
02	389	X	389	-0-	-0-	-0-	48	1	341	2	N	-0-					5
03	434	X	356	-0-	-78	-0-	44	1	312	2	N	-0-					5
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	60	1	438	2	N	-0-					5
05	434	X	407	-0-	-27	-0-	48	1	359	2	N	-0-					5
*06	420	X	261	-0-	-159	-0-	31	1	226	2	N	4	2	1			7
							4	9									

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

01	620	X	101	-0-	-519	-0-	12	1	89	2	N	-0-					97
02	560	X	87	-0-	-473	-0-	11	1	76	2	N	-0-					97
03	105	X	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	N	-0-					97
04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	57	1	417	2	N	-0-					97
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	547	1	4075	2	N	40	1	8			136
							44	9									
*06	3000	N	7009	-0-	4009	4009	835	1	6029	2	N	132	194	1			74
							145	9									

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	601	1	4552	2	N	13					61
							14	9									
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	379	1	2714	2	N	64					125
							70	9									
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	379	1	2693	2	N	-0-					125
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	461	1	3345	2	N	1	1	8			125
							1	9									
05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	297	1	2214	2	N	41					166
							45	9									
*06	1680	X	1211	-0-	-469	-0-	145	1	1047	2	N	17	7	1			176
							19	9									

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

01	49	X	49	-0-	-0-	-0-	45	2	4	9	N	4					39
02	224	X	50	-0-	-174	-0-	43	2	7	9	N	6					45
03	62	X	50	-0-	-12	-0-	44	2	6	9	N	5					50
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					50
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF.14318 - 14690

01	1798	N	106	-0-	-1692	-0-	12	1	93	2	N	1					1
							1	9									
02	1120	N	11	-0-	-1109	-0-	1	1	10	2	N	-0-					1
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					1
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	3	1	21	2	N	-0-					1
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
*06	120	N	94	-0-	-26	-0-	11	1	81	2	N	2	1	1			1
							2	9									

CUELLAR (MIRANDO) 22128 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "C" WELL #: 4 RRCID -> 010092 COMPL. DATE 05/13/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CUELLAR, WEST 22134 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "B" WELL #: 2 RRCID -> 010095 COMPL. DATE 03/28/1950 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CUELLAR "B" WELL #: 3 RRCID -> 010096 COMPL. DATE 08/06/1951 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CUELLAR, WEST (MIRANDO) 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 074954 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 1307 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RIDGELINE ENERGY INC. 711116
CUELLAR, F WELL #: 1 RRCID -> 249773 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 1213 PERF. 953 - 965

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CUELLAR, WEST (MIRANDO) //CONT.// 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
RIDGELINE ENERGY INC. //CONT.// 711116
CUELLAR, F. WELL #: 2 RRCID -> 257556 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1182 PERF. 1078 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 257557 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1078 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R-79 (WILCOX) 22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 80 WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, S.) 22920 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151903 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 15727 PERF.13337 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12875		12875	-0-	-0-	-0-	389	1	12486	2	N	-0-					-0-
02	15665		15665	-0-	-0-	-0-	353	1	15312	2	N	-0-					-0-
03	18117		18117	-0-	-0-	-0-	459	1	17658	2	N	-0-					-0-
04	18234		18234	-0-	-0-	-0-	442	1	17792	2	N	-0-					-0-
05	15046		15046	-0-	-0-	-0-	396	1	14650	2	N	-0-					-0-
*06	6611	R	6611	-0-	-0-	-0-	298	1	6313	2	N	-0-					-0-

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, SW.) 22920 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 145011 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT) 22921 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 1 RRCID -> 142922 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12017 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

01	186		248	-0-	62	1649	44	1	204	2	N	-0-					-0-
02	1668	N	19	-0-	-1649	-0-	4	1	15	2	N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	70	1	319	2	N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	145	1	435	2	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	79	1	209	2	N	-0-					-0-

YTURRIA, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 266522 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 3690 - 3986

01	0	W	-0-	-0-	-0-	61021					N	28					40
02	0	W	-0-	-0-	-0-	61021					N	-0-					40
03	0	W	-0-	-0-	-0-	61021					N	-0-					40
04	61021		-0-	-0-	-61021	-0-					N	-0-					40
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DASKAM, S. (FRIO UPPER CHAPA) 23207 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
FRANK YTURRIA WELL #: 3 RRCID -> 260452 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4373 - 4380

01	1829	#	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					31
02	1848	#	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					31
03	2046	#	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					31
04	1980	#	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					31
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					31

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16693		2964	-0-	-13729	-0-	527	1	2423	2	N	13					66
							14	9									
02	2562	R	2562	-0-	-0-	-0-	481	1	2074	2	N	6					72
							7	9									
03	3813		2234	-0-	-1579	-0-	403	1	1829	2	N	2					74
							2	9									
04	3690		1034	-0-	-2656	-0-	259	1	775	2	N	-0-					74
05	3813		1324	-0-	-2489	-0-	348	1	976	2	N	-0-					74
06	2880	#	104	-0-	-2776	-0-	29	1	75	2	N	-0-					74

DASKAM, SOUTH (YTURRIA) 23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	#	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					83
02	1092	#	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					83
03	1783	R	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					83
04	4699		4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					83
*05	3656	R	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					83
*06	3669	R	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					83

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
REAVIS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 233143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6568 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					35
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1309	-0-	-191	3613	233	1	1073	2	N	3					60
							3	9									
02	2800	N	973	-0-	-1827	1786	183	1	788	2	N	2					62
							2	9									
03	3090	N	1304	-0-	-1786	-0-	235	1	1069	2	N	-0-					62
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	331	1	989	2	N	3					65
							3	9									
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	388	1	1091	2	N	6					71
							7	9									
*06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	385	1	1021	2	N	8					79
							9	9									

BUTLER WELL #: 4 RRCID -> 248765 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7039 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) //CONT.// 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564
BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 251234 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7505 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	711	-0-	-789	1590	126	1	582	2	N	3					189
							3	9									
02	2295	N	705	-0-	-1590	-0-	131	1	563	2	N	10					199
							11	9									
03	806	N	724	-0-	-82	-0-	131	1	593	2	N	-0-					199
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	172	1	513	2	N	6					205
							7	9									
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	192	1	541	2	N	-0-					205
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	196	1	520	2	N	3					208
							3	9									

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	495	1	2279	2	N	-0-					207
02	2744	X	2201	-0-	-543	-0-	414	1	1787	2	N	-0-					207
03	2976	X	2868	-0-	-108	-0-	518	1	2350	2	N	-0-					207
04	2760	X	2473	-0-	-287	-0-	620	1	1853	2	N	-0-					207
05	2821	X	2522	-0-	-299	-0-	662	1	1860	2	N	-0-					207
06	2790	X	2418	-0-	-372	-0-	661	1	1750	2	N	6					213
							7	9									

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 226715 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5356 - 5362

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	393	2	402	9	N	365	370	1			198
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	394	2	581	9	N	528	534	1			192
03	744	N	663	-0-	-81	-0-	275	2	388	9	N	353	368	1			177
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	406	2	420	9	N	382	372	1			187
05	1085	N	995	-0-	-90	-0-	392	2	603	9	N	548	548	1			187
*06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	400	2	387	9	N	352	362	1			177

STEEN, BETTY WELL #: 4 RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

DASKAM, WEST (VICKSBURG) //CONT.// 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EL GATO SWD INC. 247705
PUIG GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6033	-0-	-1314	-0-	6033	2			Y	-0-					-0-
02	6636	X	5482	-0-	-1154	-0-	5482	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	6112	-0-	-491	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
04	6210	X	5085	-0-	-1125	-0-	5085	2			Y	-0-					-0-
05	6231	X	5127	-0-	-1104	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-
06	5910	X	5014	-0-	-896	-0-	5014	2			Y	-0-					-0-

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24707	X	14546	-0-	-10161	-0-	14132	2	414	9	Y	376	388	1			160
02	21532	X	14586	-0-	-6946	-0-	14259	2	327	9	Y	297	389	1			68
03	21111	X	16074	-0-	-5037	-0-	15777	2	297	9	Y	270	183	1			155
04	19410	X	12936	-0-	-6474	-0-	12687	2	249	9	Y	226	177	1			204
05	19003	X	12802	-0-	-6201	-0-	12546	2	256	9	Y	233	374	1			63
06	15630	X	11920	-0-	-3710	-0-	11780	2	140	9	Y	127					190

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

07	0	47227	-0-	47227	47227	47102	2	125	9	N	114						114
08	0	38389	-0-	38389	85616	38323	2	66	9	N	60						174
09	34956	31663	-0-	-3293	82323	31621	2	42	9	N	38						212
10	60202	29190	-0-	-31012	51311	29147	2	43	9	N	39						251
11	58260	24560	-0-	-33700	17611	24521	2	39	9	N	35						286
12	60202	23046	-0-	-37156	-0-	23037	2	9	9	N	8	180	1				114
01	60202	22013	-0-	-38189	-0-	21979	2	34	9	N	31						145
02	54376	15092	-0-	-39284	-0-	15059	2	33	9	N	30						175
03	60202	16067	-0-	-44135	-0-	540	1	15516	2	N	10						185
						11	9										
04	58260	13287	-0-	-44973	-0-	540	1	12729	2	N	16	176	1				25
						18	9										
05	60202	11690	-0-	-48512	-0-	540	1	11133	2	N	15						40
						17	9										
06	58260	10129	-0-	-48131	-0-	540	1	9575	2	N	13						53
						14	9										

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

01	29016 X	27125	-0-	-1891	-0-	1441	1	25684	2	Y	-0-						-0-
02	26208 X	24345	-0-	-1863	-0-	1393	1	22952	2	Y	-0-						-0-
03	29171 X	25763	-0-	-3408	-0-	1495	1	24268	2	Y	-0-						-0-
04	28080 X	26548	-0-	-1532	-0-	1593	1	24955	2	Y	-0-						-0-
05	29016 X	29001	-0-	-15	-0-	1657	1	27344	2	Y	-0-						-0-
*06	29079 X	29079	-0-	-0-	-0-	1573	1	27506	2	Y	-0-						-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-						-0-
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-						-0-
03	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-						-0-
04	2490 N	2036	-0-	-454	-0-	2036	2			Y	-0-						-0-
05	2573 N	2126	-0-	-447	-0-	2126	2			Y	-0-						-0-
06	2490 N	2123	-0-	-367	-0-	2123	2			Y	-0-						-0-

DAVIS, S. (4TH HINNANT) //CONT.// 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LENORE WELL #: 2 RRCID -> 262334 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5740 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	8451	-0-	-14613	-0-	8395	2	56	9	Y	51	79	1			12
02	16548	X	12830	-0-	-3718	-0-	12795	2	35	9	Y	32					44
03	15283	X	6729	-0-	-8554	-0-	6704	2	25	9	Y	23	45	1			22
04	13320	X	9260	-0-	-4060	-0-	9238	2	22	9	Y	20					42
05	13764	X	10962	-0-	-2802	-0-	10817	2	145	9	Y	132	83	1			91
06	13320	X	7108	-0-	-6212	-0-	7082	2	26	9	Y	24					115

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5924 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21078	X	21078	-0-	-0-	-0-	20797	2	281	9	Y	255	466	1			60
02	25088	X	14543	-0-	-10545	-0-	14464	2	79	9	Y	72					132
03	27776	X	6604	-0-	-21172	-0-	6556	2	48	9	Y	44	133	1			43
04	36180	X	6275	-0-	-29905	-0-	6257	2	18	9	Y	16					59
05	37386	X	4605	-0-	-32781	-0-	4533	2	72	9	Y	65	79	1			45
06	20400	X	1300	-0-	-19100	-0-	1294	2	6	9	Y	5					50

DAVIS,S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
THOMASMA WELL #: 7 RRCID -> 221316 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8823 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	1871	-0-	-4329	-0-	540	1	1331	2	N	-0-					145
02	4816	X	444	-0-	-4372	-0-	444	2			N	-0-					145
03	3503	X	833	-0-	-2670	-0-	833	2			N	-0-					145
04	3390	X	445	-0-	-2945	-0-	445	2			N	-0-					145
05	3503	X	24	-0-	-3479	-0-	24	2			N	-0-					145
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					145

DE LUNA (HOCKLEY 4532) 23685 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
DE LUNA, R. G. WELL #: 12 C RRCID -> 105441 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4440 - 4444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	7			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	40	-0-	40	40	1	4	39	9	N	35					35
05	59	N	19	-0-	-40	-0-	1	4	18	9	N	16					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DE LUNA (YEGUA 5030) 23685 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
DE LUNA, WELL #: 10 RRCID -> 106030 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5033 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 8 RRCID -> 179377 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

DEJAY (STRAY SAND) 24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 2 RRCID -> 100415 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

DEJAY (QUEEN CITY, UP.) 24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING) 24017 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER STATE 212 WELL #: 1 RRCID -> 141018 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER) 24017 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 204764 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY) 24019 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 211 WELL #: 1 RRCID -> 102716 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DEJAY, NORTH (SLICK) 24019 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 149648 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52

DEL MAR (LOBO CONS.) 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD-AMOCO TRAUTMAN WELL #: 3 RRCID -> 098912 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6864 - 6876

01	2387	X	2215	-0-	-172	-0-	192	1	2023	2	Y	-0-					-0-
02	2156	X	1721	-0-	-435	-0-	132	1	1589	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	1876	-0-	-449	-0-	142	1	1734	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1937	-0-	-193	-0-	140	1	1797	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1934	-0-	-267	-0-	143	1	1791	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	2004	-0-	-126	-0-	119	1	1885	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 1 RRCID -> 098915 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6807 - 6907

01	2108	X	1779	-0-	-329	-0-	154	1	1625	2	Y	-0-					-0-
02	1904	X	1027	-0-	-877	-0-	79	1	948	2	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1145	-0-	-622	-0-	87	1	1058	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1195	-0-	-515	-0-	86	1	1109	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	89	1	1120	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	65	1	1040	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU A WELL #: 7 RRCID -> 099358 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6053 - 6208

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	Y	-0-					-0-
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN WELL #: 6 RRCID -> 144938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6812 - 7139

01	7037	X	7035	-0-	-2	-0-	603	1	6358	2	Y	67					124
							74	9									
02	6356	X	5786	-0-	-570	-0-	441	1	5289	2	Y	51					175
							56	9									
03	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	544	1	6646	2	Y	55					230
							61	9									
04	6810	X	6741	-0-	-69	-0-	482	1	6201	2	Y	53	185	1			98
							58	9									
05	7037	X	6093	-0-	-944	-0-	446	1	5597	2	Y	45					143
							50	9									
*06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	540	1	8538	2	Y	52					195
							57	9									

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMAN GU A WELL #: 5 RRCID -> 145168 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6322 - 6390

01	4061	X	2269	-0-	-1792	-0-	197	1	2072	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	2724	-0-	-944	-0-	209	1	2515	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	2290	-0-	-1771	-0-	174	1	2116	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3235	-0-	-65	-0-	233	1	3002	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	263	1	3302	2	Y	-0-					-0-
*06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	208	1	3310	2	Y	-0-					-0-

DEL MAR (LOBO CONS.) //CONT.// 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU/B WELL #: 1 RRCID -> 150455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6420 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2635	-0-	-403	-0-	229	1	2406	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2329	-0-	-415	-0-	179	1	2150	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2469	-0-	-507	-0-	188	1	2281	2	Y	-0-					-0-
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	185	1	2385	2	Y	-0-					-0-
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	204	1	2559	2	Y	-0-					-0-
*06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	162	1	2568	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 2 RRCID -> 151196 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7050 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	53	-0-	-567	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	165	1	1984	2	Y	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	104	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	126	1	1617	2	Y	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	93	1	1168	2	Y	-0-					-0-
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	629	2	Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	908	-0-	-766	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
02	1512	X	685	-0-	-827	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6744 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	16467	-0-	-676	-0-	16346	2	121	9	Y	110	211	1			116
02	26516	X	13719	-0-	-12797	-0-	13643	2	76	9	Y	69	10	1			175
03	28241	X	21624	-0-	-6617	-0-	21536	2	88	9	Y	80	157	1			98
04	18480	X	9695	-0-	-8785	-0-	9680	2	15	9	Y	14					112
05	16461	X	14187	-0-	-2274	-0-	14155	2	32	9	Y	29	11	1			130
06	20940	X	17729	-0-	-3211	-0-	17700	2	29	9	Y	26	15	1			141

DESTINO (SLICK B) 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
MOBIL FEE WELL #: 5 RRCID -> 171730 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	486	-0-	-10 B	-13642	29	1	457	2	Y	-0-					29
02	476	N	397	-0-	-79 B	-13642	24	1	373	2	Y	-0-					29
03	527	N	494	-0-	-33 B	-13642	29	1	465	2	Y	-0-					29
04	0	N	421	-0-	421 B	-13221	25	1	396	2	Y	-0-					29
05	0	N	544	-0-	544 B	-12677	35	1	509	2	Y	-0-					29
06	0	N	345	-0-	345 B	-12332	22	1	323	2	Y	-0-					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	20414	-0-	-573	-0-	1199	1	19215	2	N	-0-					-0-
02	18956	X	18267	-0-	-689	-0-	1093	1	17174	2	N	-0-					-0-
03	20987	X	19414	-0-	-1573	-0-	1130	1	18284	2	N	-0-					-0-
*04	18452	X	18452	-0-	-0-	-0-	1101	1	17351	2	N	-0-					-0-
*05	18876	X	18876	-0-	-0-	-0-	1215	1	17661	2	N	-0-					-0-
*06	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	924	1	13609	2	N	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3275	-0-	-197	-0-	192	1	3083	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2978	-0-	-158	-0-	178	1	2800	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	185	1	2999	2	Y	-0-					-0-
*04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	178	1	2803	2	Y	-0-					-0-
*05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	207	1	3009	2	Y	-0-					-0-
*06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	143	1	2105	2	Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	19	-0-	-725	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	1372	X	293	-0-	-1079	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	871	-0-	-648	-0-	51	1	820	2	Y	-0-					-0-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	2	Y	-0-					-0-
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	55	1	815	2	Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	202	1	3230	2	Y	-0-					-0-
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	182	1	2868	2	Y	-0-					-0-
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	189	1	3058	2	Y	-0-					-0-
*04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	175	1	2757	2	Y	-0-					-0-
*05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	198	1	2878	2	Y	-0-					-0-
*06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	161	1	2377	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 161587 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13328 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
CUELLAR 117 WELL #: 1ST RRCID -> 253803 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14866 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 153612 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 12478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

CUELLAR (NCT II) WELL #: 2 RRCID -> 156515 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13320 - 14312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN, DEEP (11200) 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 4 RRCID -> 180444 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164

01	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	51	1	3563	2	Y	-0-					-0-
02	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	36	1	3595	2	Y	-0-					-0-
03	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	63	1	4663	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3621	-0-	3621	3621	51	1	3570	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4188	-0-	4188	7809	62	1	4126	2	Y	-0-					-0-
*06	10981 X	3172	-0-	-7809	-0-	42	1	3130	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

01	21793 X	1353	-0-	-20440	-0-	19	1	1334	2	N	-0-					-0-
02	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	11	1	1109	2	N	-0-					-0-
03	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	16	1	1151	2	N	-0-					-0-
04	1320 X	969	-0-	-351	-0-	14	1	955	2	N	-0-					-0-
05	1364 X	1031	-0-	-333	-0-	15	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	1320 X	965	-0-	-355	-0-	13	1	952	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HAMILTON, BUCK WELL #: 1SW RRCID -> 191333 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DINN MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 208823 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 14513 PERF.11447 - 11452

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DINN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 199020 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12846 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9021	X	3723	-0-	-5298	-0-	450	1	3263	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
*01	9021	X	5162	-0-	-3859	-0-	630	1	4512	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
*02	8148	X	2970	-0-	-5178	-0-	330	1	2640	2	N	-0-					-0-
*03	7347	X	3518	-0-	-3829	-0-	390	1	3115	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
*04	6900	X	3945	-0-	-2955	-0-	390	1	3541	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
*05	7130	X	3419	-0-	-3711	-0-	330	1	3078	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
06	6900	X	3927	-0-	-2973	-0-	420	1	3495	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									

TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 13600) 24905 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. 253162
DANTEX-BUCK HAMILTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 149043 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13666 - 13702

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 5R RRCID -> 188142 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) //CONT.// 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 1 RRCID -> 177904 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824

01	27063	X	27063	-0-	-0-	-0-	384	1	26679	2	Y	-0-					-0-
02	24865	X	24865	-0-	-0-	-0-	247	1	24618	2	Y	-0-					-0-
03	26908	X	26908	-0-	-0-	-0-	361	1	26547	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		25981	-0-	25981	25981	366	1	25615	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		26195	-0-	26195	52176	387	1	25808	2	Y	-0-					-0-
*06	75580	X	23404	-0-	-52176	-0-	312	1	23092	2	Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

01	32023	X	30567	-0-	-1456	-0-	434	1	30133	2	Y	-0-					-0-
02	28588	X	27271	-0-	-1317	-0-	271	1	27000	2	Y	-0-					-0-
03	31217	X	29632	-0-	-1585	-0-	397	1	29235	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		27826	-0-	27826	27826	392	1	27434	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		29347	-0-	29347	57173	434	1	28913	2	Y	-0-					-0-
*06	84844	X	27671	-0-	-57173	-0-	369	1	27302	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

01	2449	N	2270	-0-	-179	-0-	32	1	2238	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1997	-0-	-215	-0-	20	1	1977	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2186	-0-	-170	-0-	29	1	2157	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2106	-0-	2106	2106	30	1	2076	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2170	-0-	2170	4276	32	1	2138	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1919	-0-	-1081	3195	26	1	1893	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	9	1	580	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	9	1	645	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	2	N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	6	1	601	2	N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	8	1	589	2	N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	9	1	635	2	N	-0-					-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	9	1	631	2	N	-0-					-0-
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	8	1	583	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	241	-0-	-689	-0-	3	1	238	2	N	-0-					-0-
02	448	N	192	-0-	-256	-0-	2	1	190	2	N	-0-					-0-
03	434	N	200	-0-	-234	-0-	3	1	197	2	N	-0-					-0-
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	2	1	161	2	N	-0-					-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	2	1	145	2	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	15919	-0-	-2371	-0-	226	1	15693	2	N	-0-					-0-
02	16184	X	14387	-0-	-1797	-0-	143	1	14244	2	N	-0-					-0-
03	16647	X	15930	-0-	-717	-0-	213	1	15717	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		15339	-0-	15339	15339	216	1	15123	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		15819	-0-	15819	31158	234	1	15585	2	N	-0-					-0-
*06	46200	X	15042	-0-	-31158	-0-	201	1	14841	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35712	X	33599	-0-	-2113	-0-	477	1	33122	2	N	-0-					-0-
02	31976	X	29889	-0-	-2087	-0-	297	1	29592	2	N	-0-					-0-
03	34937	X	33139	-0-	-1798	-0-	444	1	32695	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		32052	-0-	32052	32052	451	1	31601	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		33781	-0-	33781	65833	499	1	33282	2	N	-0-					-0-
*06	96998	X	31165	-0-	-65833	-0-	415	1	30750	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	6	1	405	2	N	-0-					-0-
02	364	N	259	-0-	-105	-0-	3	1	256	2	N	-0-					-0-
03	403	N	300	-0-	-103	-0-	4	1	296	2	N	-0-					-0-
04	390	N	263	-0-	-127	-0-	4	1	259	2	N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	4	1	244	2	N	-0-					-0-
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	5	1	341	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	27	-0-	-7134	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	980	X	109	-0-	-871	-0-	1	1	108	2	N	-0-					-0-
03	248	X	83	-0-	-165	-0-	1	1	82	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		15	-0-	15	43	14	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	43	N	-0-	-0-	-43	-0-					N	1	1	8			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35433	X	29233	-0-	-6200	-0-	415	1	28818	2	N	-0-					-0-
02	31304	X	26137	-0-	-5167	-0-	260	1	25877	2	N	-0-					-0-
03	30907	X	28085	-0-	-2822	-0-	376	1	27709	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		26389	-0-	26389	26389	372	1	26017	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		23013	-0-	23013	49402	340	1	22673	2	N	-0-					-0-
*06	64799	X	15397	-0-	-49402	-0-	205	1	15192	2	N	-0-					-0-

DIX RANCH(LOBO 1) 25010 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 126 RRCID -> 150167 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 7812 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998

01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	351	1	1334	2	Y	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	343	1	1425	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	385	1	1616	2	Y	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	361	1	1503	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	361	1	1494	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	412	1	1462	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	28	1	1482	2	Y	63	105	1			24
							69	9									
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	28	1	1567	2	Y	100	97	1			27
							110	9									
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	28	1	1277	2	Y	-0-	27	1			-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	15	1	1376	2	Y	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	37	1	1316	2	Y	-0-					-0-
*06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	49	1	1373	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

01	880	X	880	-0-	-0-	-0-	17	1	863	2	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5013	-0-	1913	1913	108	1	4905	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1863	-0-	-1137	776	20	1	1843	2	Y	-0-					-0-
05	795	N	19	-0-	-776	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	540	X	28	-0-	-512	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 146680 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6783 - 6798

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 147432 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6945 - 6984

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	14	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	10	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	7	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	304	-0-	-56	-0-	3	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	12	1	429	2	Y	-0-					-0-
*06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	70	1	1950	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
*06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	15	1	769	2	Y	-0-					-0-
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	23	1	1271	2	Y	-0-					-0-
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	25	1	1137	2	Y	-0-					-0-
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	10	1	943	2	Y	320	292	1			28
						352	9									
05	1426 N	1052	-0-	-374	-0-	25	1	892	2	Y	123	106	1			45
						135	9									
06	1110 N	890	-0-	-220	-0-	27	1	746	2	Y	106	104	1			47
						117	9									

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DIX RANCH A 1768 WELL #: 3 RRCID -> 169014 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7020 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	12	1	625	2	Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	10	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	13	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	9	1	824	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	463	-0-	-126	-0-	13	1	450	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	282	-0-	-288	-0-	10	1	272	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

01	1333	N	727	-0-	-606	-0-	14	1	713	2	Y	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	23	1	1278	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3591	-0-	491	491	73	1	3299	2	Y	199	143	1			56
							219	9									
04	3000	N	3821	-0-	821	1312	38	1	3512	2	Y	246	280	1			22
							271	9									
05	3100	N	3787	-0-	687	1999	101	1	3575	2	Y	101	86	1			37
							111	9									
*06	5437	X	3438	-0-	-1999	-0-	115	1	3218	2	Y	95	90	1			42
							105	9									

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	3	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	238	-0-	-152	-0-	8	1	230	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH STATE E WELL #: 2 RRCID -> 183248 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6918

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2013 - P&A 01-24-2013

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	71	1	3697	2	Y	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	69	1	3815	2	Y	-0-					-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	80	1	3615	2	Y	-0-					-0-
04	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	23	1	2162	2	Y	-0-					-0-
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	107	1	3779	2	Y	-0-					-0-
*06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	167	1	4647	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	12	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	10	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	357	-0-	-511	-0-	8	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	367	-0-	-263	-0-	4	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	461	-0-	-159	-0-	13	1	448	2	Y	-0-					-0-
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	17	1	880	2	Y	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	17	1	912	2	Y	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	20	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	12	1	1142	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3667	-0-	567	567	101	1	3566	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4101	-0-	1101	1668	142	1	3959	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	36	1	1880	2	Y	34	39	1			13
							37	9									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	31	1	1695	2	Y	48	48	1			13
							53	9									
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	35	1	1607	2	Y	-0-	13	1			-0-
04	1890	N	1511	-0-	-379	-0-	16	1	1495	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1521	-0-	-432	-0-	42	1	1479	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1427	-0-	-163	-0-	49	1	1378	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

01	2387	N	2175	-0-	-212	-0-	40	1	2099	2	Y	33	52	1			12
							36	9									
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	38	1	2120	2	Y	51	49	1			14
							56	9									
03	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	50	1	2257	2	Y	-0-	14	1			-0-
04	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	21	1	1913	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2091	-0-	-296	-0-	57	1	2034	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2161	-0-	-59	-0-	75	1	2086	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	20	1	1038	2	Y	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	19	1	1050	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	615	-0-	-594	-0-	13	1	602	2	Y	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	11	1	1048	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	573	-0-	-605	-0-	16	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	517	-0-	-83	-0-	18	1	499	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	4	1	229	2	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	248	N	39	-0-	-209	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	8	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	6	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	388	-0-	-139	-0-	8	1	380	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	4	1	373	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	10	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	12	1	338	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	23	1	1222	2	Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	328	2	Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	213	-0-	-177	-0-	2	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	10	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	213	-0-	-177	-0-	7	1	206	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 893 WELL #: 1 RRCID -> 208627 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7706 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2013 - P/A 01/07/13

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	85	1	4445	2	Y	-0-					-0-
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	68	1	3730	2	Y	-0-					-0-
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	76	1	3454	2	Y	-0-					-0-
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	38	1	3525	2	Y	-0-					-0-
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	91	1	3233	2	Y	-0-					-0-
*06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	124	1	3465	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	8	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	14	1	648	2	Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	3	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	12	1	418	2	Y	-0-					-0-
*06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	863	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	13	1	676	2	Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	13	1	724	2	Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	10	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	11	1	1012	2	Y	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	27	1	947	2	Y	-0-					-0-
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	578	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80972	X	4733	-0-	-76239	-0-	89	1	4644	2	Y	-0-					-0-
02	9436	X	2758	-0-	-6678	-0-	49	1	2709	2	Y	-0-					-0-
03	8308	X	5820	-0-	-2488	-0-	125	1	5695	2	Y	-0-					-0-
04	44512	X	44512	-0-	-0-	-0-	476	1	44036	2	Y	-0-					-0-
05	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	458	1	16231	2	Y	-0-					-0-
*06	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	517	1	14407	2	Y	-0-					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594

01	1829	X	1116	-0-	-713	-0-	84 7	1 9	1025	2	N	6	5	1			3
02	1652	X	994	-0-	-658	-0-	71 4	1 9	919	2	N	4	4	1			3
03	1736	X	1068	-0-	-668	-0-	54	1	1014	2	N	-0-	3	1			-0-
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	36	1	1029	2	N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	38 6	1 9	1100	2	N	5	3	1			2
*06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	1060	2	N	1					3

DODIER (REKLAW) 25100 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
DODIER, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 157624 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4081 - 4092

01	1147	X	886	-0-	-261	-0-	114	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	1036	X	808	-0-	-228	-0-	102	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	1147	X	997	-0-	-150	-0-	137	1	860	2	Y	-0-					-0-
04	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	178	1	1249	2	Y	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	236	1	1416	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	855	-0-	-105	-0-	97	1	758	2	Y	-0-					-0-

DON JOSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167969 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4077 - 4091

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14127	2			Y	-0-					-0-
*08	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	13902	2			Y	-0-					-0-
*09	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13369	2			Y	-0-					-0-
*10	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13693	2			Y	-0-					-0-
*11	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	12981	2			Y	-0-					-0-
*12	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	2			Y	-0-					-0-
*01	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	12752	2			Y	-0-					-0-
*02	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			Y	-0-					-0-
*03	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			Y	-0-					-0-
04	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			Y	-0-					-0-
05	12276	X	12197	-0-	-79	-0-	12197	2			Y	-0-					-0-
06	11880	X	11659	-0-	-221	-0-	11659	2			Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
DOMINGUEZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 138782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5206 - 5248

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHITO TANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147401 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5221 - 5239

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 147602 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5220 - 5280

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

01	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	813	1	5499	2	Y	-0-					-0-
02	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	621	1	4277	2	Y	-0-					-0-
03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	810	1	5069	2	Y	-0-					-0-
04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	668	1	4684	2	Y	-0-					-0-
05	6789	X	5444	-0-	-1345	-0-	777	1	4667	2	Y	-0-					-0-
06	6120	X	3634	-0-	-2486	-0-	413	1	3221	2	Y	-0-					-0-

TOMAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 160520 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5016 - 5024

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (LOBO 8500) 25235 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 201867 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8482 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 5 RRCID -> 132625 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8164 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	463	-0-	-317	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	522	-0-	-222	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	419	-0-	-181	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 8 RRCID -> 196178 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8024 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8400) 25235 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. III WELL #: 2 RRCID -> 091945 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8796 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 9200) 25235 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 1 RRCID -> 085280 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8881 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1623	-0-	-764	-0-	1600	2	23	9	Y	21					59
02	2156	X	1324	-0-	-832	-0-	1309	2	15	9	Y	14					73
03	2139	X	1232	-0-	-907	-0-	1217	2	15	9	Y	14					87
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1935	2	11	9	Y	10	69	1			28
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2066	2	13	9	Y	12					40
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1463	2	9	9	Y	8					48

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 091255 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9097 - 9185

01	837	N	702	-0-	-135	-0-	690	2	12	9	Y	11					27
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	716	2	10	9	Y	9					36
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	666	2	11	9	Y	10					46
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	648	2	10	9	Y	9	29	1			26
05	806	N	666	-0-	-140	-0-	656	2	10	9	Y	9					35
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	605	2	8	9	Y	7					42

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638

01	465	X	316	-0-	-149	-0-	32	1	281	2	N	3	6	1			80
							3	9									
02	420	X	416	-0-	-4	-0-	43	1	373	2	N	-0-					80
03	465	X	452	-0-	-13	-0-	48	1	401	2	N	3					83
							3	9									
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	41	1	352	2	N	1	5	1			79
							1	9									
05	465	X	313	-0-	-152	-0-	29	1	283	2	N	1					80
							1	9									
06	450	X	312	-0-	-138	-0-	33	1	278	2	N	1					81
							1	9									

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	Y	3	4	1			60
							3	9									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	Y	-0-					60
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	225	2	Y	2					62
							2	9									
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	Y	-0-	3	1			59
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	23	1	223	2	Y	1					60
							1	9									
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	25	1	208	2	Y	1					61
							1	9									

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	38	1	154	2	N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	31	1	116	2	N	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	28	1	106	2	N	-0-					-0-
04	180	N	69	-0-	-111	-0-	15	1	54	2	N	-0-					-0-
05	155	N	45	-0-	-110	-0-	10	1	35	2	N	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	65	1	566	2	Y	5	9	1			68
							6	9									
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	65	1	566	2	Y	1					69
							1	9									
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	69	1	578	2	Y	3					72
							3	9									
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	60	1	518	2	Y	3	8	1			67
							3	9									
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	54	1	523	2	Y	1					68
							1	9									
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	59	1	498	2	Y	2					70
							2	9									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	40	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					26
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	Y	1					27
							1	9									
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-	1	1			26
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					26
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					26

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					15
02	28	X	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					15
03	31	X	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					15
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					15
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					15
*06	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					15

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1346	-0-	-421	-0-	74	1	1271	2	N	1					12
							1	9									
02	1596	X	948	-0-	-648	-0-	53	1	893	2	N	2	4	1			10
							2	9									
03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	102	1	1714	2	N	3					13
							3	9									
04	1590	X	1551	-0-	-39	-0-	87	1	1462	2	N	2	4	1			11
							2	9									
05	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	81	1	1307	2	N	2					13
							2	9									
06	1770	X	885	-0-	-885	-0-	53	1	830	2	N	2	4	1			11
							2	9									

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1417	-0-	-474	-0-	1406	2	11	9	Y	10					26
02	1764	N	1615	-0-	-149	-0-	1604	2	11	9	Y	10					36
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1492	2	12	9	Y	11					47
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1540	2	9	9	Y	8	32	1			23
05	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	1582	2	10	9	Y	9					32
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1440	2	9	9	Y	8					40

BRUNI SUMMERS TR 11 WELL #: 6 RRCID -> 169478 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9197 - 9263

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674

01	217	X	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	2	N	-0-					7
02	196	X	186	-0-	-10	-0-	10	1	175	2	N	1	1	1			7
							1	9									
03	217	X	210	-0-	-7	-0-	12	1	197	2	N	1					8
							1	9									
04	210	X	197	-0-	-13	-0-	11	1	186	2	N	-0-	1	1			7
05	217	X	202	-0-	-15	-0-	12	1	189	2	N	1					8
							1	9									
06	210	X	178	-0-	-32	-0-	11	1	167	2	N	-0-	1	1			7

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516

01	2325	#	2084	-0-	-241	-0-	215	1	1869	2	Y	-0-					-0-
02	2156	#	2101	-0-	-55	-0-	222	1	1879	2	Y	-0-					-0-
03	2387	#	2082	-0-	-305	-0-	238	1	1844	2	Y	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	213	1	2038	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1990	-0-	-335	-0-	213	1	1777	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1922	-0-	-88	-0-	166	1	1756	2	Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 163757 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5301 - 5314

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 190827 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5249 - 5255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010127 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 052230 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 7163 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

01	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6347	2	103	9	N	94	181	1			35
02	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6806	2	80	9	N	73					108
03	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7579	2	90	9	N	82	169	1			21
04	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	7747	2	370	9	N	336	154	1			203
05	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					203
06	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					203

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2836	-0-	-822	-0-	453	1	2376	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
02	3024	X	2521	-0-	-503	-0-	410	1	2107	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
03	3348	X	2713	-0-	-635	-0-	467	1	2240	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
04	3360	X	2696	-0-	-664	-0-	412	1	2278	2	Y	5	3	1			7
							6	9									
05	3472	X	2408	-0-	-1064	-0-	417	1	1987	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
06	2730	X	2632	-0-	-98	-0-	386	1	2242	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

01	837	N	828	-0-	-9	-0-	170	1	658	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	769	-0-	-15	-0-	166	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	236	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	211	1	660	2	Y	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	249	1	676	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	601	-0-	-209	-0-	158	1	443	2	Y	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	100	1	869	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	111	1	941	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	128	1	990	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	90	1	863	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	121	1	1007	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	1050	N	925	-0-	-125	-0-	80	1	843	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010144 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

01	2852	X	2847	-0-	-5	-0-	583	1	2257	2	Y	6	3	1					5
							7	9											
02	2604	X	2117	-0-	-487	-0-	457	1	1656	2	Y	4	6	1					3
							4	9											
03	2883	X	221	-0-	-2662	-0-	61	1	158	2	Y	2	3	1					2
							2	9											
04	2790	X	808	-0-	-1982	-0-	194	1	608	2	Y	5	1	1					6
							6	9											
05	2852	X	543	-0-	-2309	-0-	145	1	394	2	Y	4	5	1					5
							4	9											
06	2760	X	597	-0-	-2163	-0-	156	1	438	2	Y	3	5	1					3
							3	9											

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

01	620	N	181	-0-	-439	-0-	37	1	144	2	Y	-0-							-0-
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	11	1	40	2	Y	-0-							-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	29	1	75	2	Y	-0-							-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	16	1	49	2	Y	-0-							-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	12	1	32	2	Y	-0-							-0-
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	2	Y	-0-							-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

01	775	N	112	-0-	-663	-0-	10 12	1 9	90	2	Y	11	5	1			9
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	1	9	1			1
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	67	2	Y	3	1	1			3
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	5 9	1 9	47	2	Y	8	2	1			9
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8 9	1 9	63	2	Y	8	8	1			9
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	7 6	1 9	71	2	Y	5	9	1			5

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (JANCIK) 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 178624 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

DONNA (JANCIK) //CONT.// 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258545 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6400 - 6408

01	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	131	1	1135	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	127	1	1073	2	Y	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	140	1	1085	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	113	1	1078	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	134	1	1115	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	101	1	1062	2	Y	-0-					-0-

DONNA (KNAPP) 25318 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212865 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (MARKS) 25318 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 161981 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192

01	8928	X	7993	-0-	-935	-0-	816	1	7086	2	Y	83	38	1					68
							91	9											
02	7700	X	7602	-0-	-98	-0-	797	1	6752	2	Y	48	75	1					41
							53	9											
03	8525	X	7918	-0-	-607	-0-	895	1	6951	2	Y	65	39	1					67
							72	9											
04	8280	X	7854	-0-	-426	-0-	737	1	7051	2	Y	60	38	1					89
							66	9											
05	8556	X	7476	-0-	-1080	-0-	794	1	6621	2	Y	55	75	1					69
							61	9											
06	8160	X	7166	-0-	-994	-0-	605	1	6392	2	Y	154	81	1					142
							169	9											

DONNA (MARKS) //CONT.// 25318 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MORIN, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239720 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	36 19	1 9	312	2	Y	17	8	1			14
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	26 10	1 9	217	2	Y	9	15	1			8
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	84 15	1 9	651	2	Y	14	8	1			14
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	31 14	1 9	293	2	Y	13	8	1			19
05	279	N	68	-0-	-211	-0-	6 13	1 9	49	2	Y	12	16	1			15
06	600	N	52	-0-	-548	-0-	4 9	1 9	39	2	Y	8	15	1			8

DONNA (RICE) 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DEGOCHE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204138 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6453 - 6483

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	209	1			87

J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 181140 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 144506 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6508 - 6582

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	37215					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	37215					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-

MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010165 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

01	1829	N	1190	-0-	-639	-0-	123	1	1067	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1055	-0-	-625	-0-	111	1	944	2	Y	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	144	1	1121	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	556	-0-	-584	-0-	53	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	265	-0-	-913	-0-	28	1	237	2	Y	-0-					-0-
*06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	203	1	2139	2	Y	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (RICE 6) 25318 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 9 RRCID -> 173890 COMPL. DATE 03/28/1993 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6196 - 6204

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 191891 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4

DONNA (SCHUSTER) //CONT.// 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	226	1	875	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	218	1	790	2	Y	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	297	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	882	-0-	-198	-0-	214	1	668	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	952	-0-	-164	-0-	256	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	907	-0-	-113	-0-	238	1	669	2	Y	-0-					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (SWALLOW) 25318 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212387 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNA (SWEENEY, LOWER) 25318 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202743 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 5950

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY WELL #: 8 RRCID -> 144949 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 5304 - 5318

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

01	3472 X	2738	-0-	-734	-0-	283	1	2455	2	Y	-0-					-0-
02	2800 X	2531	-0-	-269	-0-	267	1	2264	2	Y	-0-					-0-
03	3100 X	2792	-0-	-308	-0-	319	1	2473	2	Y	-0-					-0-
04	3000 X	2680	-0-	-320	-0-	254	1	2426	2	Y	-0-					-0-
05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	305	1	2547	2	Y	-0-					-0-
*06	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	250	1	2636	2	Y	-0-					-0-

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

01	1829 #	1589	-0-	-240	-0-	326	1	1263	2	Y	-0-					-0-
02	1493 R	1493	-0-	-0-	-0-	323	1	1170	2	Y	-0-					-0-
03	1768 R	1768	-0-	-0-	-0-	493	1	1275	2	Y	-0-					-0-
04	1796 R	1796	-0-	-0-	-0-	435	1	1361	2	Y	-0-					-0-
05	1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	442	1	1202	2	Y	-0-					-0-
06	1710 #	1627	-0-	-83	-0-	427	1	1200	2	Y	-0-					-0-

DONNA (7100) 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 149007 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7100) //CONT.// 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 110241 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4150 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7460) 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208957 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (9200) 25318 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261860 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	#	2282	-0-	-601	-0-	233	1	2026	2	Y	21	10	1			17
							23	9									
02	2520	#	1429	-0-	-1091	-0-	149	1	1267	2	Y	12	19	1			10
							13	9									
03	2170	#	1496	-0-	-674	-0-	169	1	1308	2	Y	17	10	1			17
							19	9									
04	2220	#	1590	-0-	-630	-0-	149	1	1423	2	Y	16	10	1			23
							18	9									
05	2294	#	1606	-0-	-688	-0-	170	1	1419	2	Y	15	20	1			18
							17	9									
06	2220	#	1532	-0-	-688	-0-	132	1	1388	2	Y	11	19	1			10
							12	9									

DOS HERMANOS (2750 WILCOX) 25564 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 31 RRCID -> 190820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506

01	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2		Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 29 RRCID -> 192106 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2472 - 2478

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 32 RRCID -> 192771 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 2644 - 2654

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-5856				N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-5856				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-5856				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-5856				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-5856				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-5856				N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES RANCH WELL #: E 6 RRCID -> 152836 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2566 - 3104

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DOUBLE A (8700) 25644 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258452 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGHTY (FRIO 7060) 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, D. E. WELL #: 3 RRCID -> 110944 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4550 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	481	548	1			202
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	302	383	1			121
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	206	194	1			133
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196	200	1			129
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	309	198	1			240
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

DOUGHTY (FRIO 8156) 25849 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 2 RRCID -> 109770 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7751 - 7753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY (FRIO 9530) 25849 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
LONDON, F.E. WELL #: 7 L RRCID -> 111991 COMPL. DATE 06/24/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9530 - 9561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY (FRIO 10248) 25849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 127255 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY (7450 SD) 25849 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 4D RRCID -> 107104 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 2155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY (9894) 25849 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
DOUGHTY WELL #: 5 RRCID -> 119103 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 13083 PERF. 9894 - 9907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGHTY, SW (9275) 25850 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
THREE-WHETTOS WELL #: 1 RRCID -> 229969 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9294 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY, NW (7450) 25851 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, DOROTHY WELL #: 7 RRCID -> 133132 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7506 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 096786 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2093	N	1161	-0-	-932	-0-	375	1	786	2	Y	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	411	1	678	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	496	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	429	1	690	2	Y	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	649	1	739	2	Y	-0-					-0-
*06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	508	1	739	2	Y	-0-					-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	849	-0-	-174	-0-	274	1	575	2	N	-0-					102
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	291	1	480	2	N	-0-					102
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	383	1	575	2	N	-0-					102
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	315	1	506	2	N	-0-					102
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	479	1	545	2	N	-0-					102
06	930	N	813	-0-	-117	-0-	331	1	482	2	N	-0-					102

E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	326	-0-	-170	-0-	102	1	213	2	Y	10					185
							11	9									
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	122	1	201	2	Y	8					193
							9	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	173	1	259	2	Y	9					202
							10	9									
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	122	1	195	2	Y	5					207
							6	9									
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	248	1	282	2	Y	5					212
							6	9									
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	188	1	272	2	Y	5					217
							6	9									

E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1425	-0-	-745	-0-	459	1	966	2	N	-0-					18
02	1820	X	1458	-0-	-362	-0-	551	1	907	2	N	-0-					18
03	2015	X	1632	-0-	-383	-0-	653	1	979	2	N	-0-					18
04	1710	X	1615	-0-	-95	-0-	619	1	996	2	N	-0-					18
05	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	841	1	956	2	N	-0-					18
06	1590	X	1530	-0-	-60	-0-	623	1	907	2	N	-0-					18

DRACO (6200 QUEEN CITY) 26021 867 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 165078 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	#	65	-0-	-1361	-0-	20	1	45	2	N	-0-					-0-
02	1288	#	808	-0-	-480	-0-	30	1	778	2	N	-0-					-0-
03	962	R	962	-0-	-0-	-0-	30	1	932	2	N	-0-					-0-
04	120	#	48	-0-	-72	-0-	10	1	38	2	N	-0-					-0-
05	899	#	10	-0-	-889	-0-	6	1	4	2	N	-0-					-0-
06	930	#	15	-0-	-915	-0-	5	1	10	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL RANCH CRI (5100) 26154 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
DRISCOLL RANCH WELL #: RRCID -> 200106 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5114 - 5122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/22/2004

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KNOLLE INVESTMENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243676 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4907 - 4911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	170	1			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					212

KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	6696	-0-	-6169	-0-	6663	2	33	9	N	30					110
02	11620	5894	-0-	-5726	-0-	5849	2	45	9	N	41					151
03	12865	5871	-0-	-6994	-0-	5832	2	39	9	N	35					186
04	12450	6713	-0-	-5737	-0-	6673	2	40	9	N	36	183	1			39
05	12865	6912	-0-	-5953	-0-	6843	2	69	9	N	63					102
06	12450	4091	-0-	-8359	-0-	4091	2			N	-0-					102

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35) 26678 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7T RRCID -> 244572 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.11579 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN WELL #: 11A RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DYCUS (MIOCENE) 26818 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
RILEY EXPLORATION, LLC 712156
DYCAS, LOUNA WELL #: 1 RRCID -> 148978 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2405 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	10584	-0-	-638	-0-	643	1	9941	2	Y	-0-					9
02	10136	X	9679	-0-	-457	-0-	558	1	9121	2	Y	-0-					9
03	11222	X	10169	-0-	-1053	-0-	541	1	9628	2	Y	-0-					9
04	10170	X	9777	-0-	-393	-0-	465	1	9312	2	Y	-0-					9
05	10509	X	10021	-0-	-488	-0-	453	1	9568	2	Y	-0-					9
*06	10170	X	4473	-0-	-5697	-0-	210	1	4263	2	Y	-0-	9	7			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	93	-0-	-657	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	47	-0-	-294	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

DYE (NAVARRO) //CONT.// 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	143	1	10562	2	N	-0-					-0-
02	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	146	1	9583	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	181	1	11506	2	N	-0-					-0-
04	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	117	1	11567	2	N	-0-					-0-
05	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	174	1	12260	2	N	-0-					-0-
*06	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	178	1	12202	2	N	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

01	3100	N	3206	-0-	106	155	3206	2			N	-0-					54
02	2584	N	2429	-0-	-155	-0-	2429	2			N	-0-					54
03	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					54
04	2100	X	2091	-0-	-9	-0-	2091	2			N	-0-					54
05	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					54
*06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					54

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	159	-0-	-111	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

01	341	N	158	-0-	-183	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	13	1	292	2	N	-0-					-0-
06	330	N	74	-0-	-256	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

01	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	2	N	-0-					66
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	8	1	127	2	N	-0-	66	1			-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

01	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
*06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE STATE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8244	-0-	-1614	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8721	-0-	-183	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9721	-0-	-137	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
04	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
05	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	6910	-0-	-2090	-0-	6910	2			N	-0-					-0-

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

01	5053	X	4752	-0-	-301	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4146	-0-	-390	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4477	-0-	-452	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4223	-0-	-487	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4541	-0-	-264	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3541	-0-	-1049	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 172488 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891

01	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	480	1	7427	2	N	-0-					1
02	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	405	1	6617	2	N	-0-					1
03	7874	X	7559	-0-	-315	-0-	401	1	7158	2	N	-0-					1
04	7650	X	7049	-0-	-601	-0-	336	1	6713	2	N	-0-	1	1			-0-
05	7905	X	7617	-0-	-288	-0-	344	1	7273	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	3852	-0-	-3798	-0-	181	1	3671	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDR (COLE) 26938 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BAHR, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 158007 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4288 - 4291

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
BAHR, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 161419 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4264 - 4272

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE HILL (FRIO 800) 27080 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 48 RRCID -> 010180 COMPL. DATE 08/13/1951 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

EAST (JACKSON 3100) 27260 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, T. T. "A" WELL #: 1A RRCID -> 185408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST (SEGMENT EAST) 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, T. T. "A" WELL #: 2A RRCID -> 185103 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713

01	3689	X	3073	-0-	-616	-0-	3061	3	12	9	Y	11	36	1			8
02	3332	X	2781	-0-	-551	-0-	2657	3	124	9	Y	113	104	1			17
03	3689	X	3121	-0-	-568	-0-	3065	3	56	9	Y	51	43	1			25
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3013	3	56	9	Y	51	33	1			43
05	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	2947	3	54	9	Y	49	41	1			51
06	3030	X	1357	-0-	-1673	-0-	1317	3	40	9	Y	36	38	1			49

EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

01	6169	X	4253	-0-	-1916	-0-	4239	3	14	9	Y	13	36	1			17
02	4760	X	3668	-0-	-1092	-0-	3566	3	102	9	Y	93	87	1			23
03	5270	X	3502	-0-	-1768	-0-	3444	3	58	9	Y	53	43	1			33
04	4650	X	3337	-0-	-1313	-0-	3279	3	58	9	Y	53	35	1			51
05	4650	X	3869	-0-	-781	-0-	3813	3	56	9	Y	51	42	1			60
06	4110	X	3924	-0-	-186	-0-	3880	3	44	9	Y	40	41	1			59

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

01	4154	X	3497	-0-	-657	-0-	3447	3	50	9	N	45	123	1			40
02	3528	X	3492	-0-	-36	-0-	3263	3	229	9	N	208	198	1			50
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	3977	3	152	9	N	138	111	1			77
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3734	3	150	9	N	136	89	1			124
05	3875	X	3656	-0-	-219	-0-	3509	3	147	9	N	134	111	1			147
06	3990	X	3835	-0-	-155	-0-	3715	3	120	9	N	109	112	1			144

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600) 27260 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
EAST, A.K. FEE WELL #: 14 RRCID -> 155887 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3686 - 3703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, A. K.FEE WELL #: 34 RRCID -> 244221 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5178 PERF. 3831 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST 76 (WILCOX) 27310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WIEDERKEHR, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 103356 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1					137
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					137
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					137
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					138
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	N	2					140
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					140

EAST 76 (WILCOX 9300) 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 143280 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	150	1	1332	2	Y	-0-					41
02	1176	N	886	-0-	-290	-0-	82	1	790	2	Y	13					54
							14	9									
03	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	100	1	986	2	Y	-0-					54
04	1440	N	1108	-0-	-332	-0-	92	1	1016	2	Y	-0-					54
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	85	1	862	2	Y	38					76
							42	9									
06	1050	N	977	-0-	-73	-0-	87	1	857	2	Y	30					106
							33	9									

WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	2	Y	-0-					28
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	32	1	316	2	Y	-0-					28
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	23	1	226	2	Y	-0-					28
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	2	Y	-0-					28
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	Y	-0-					10
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	22	1	211	2	Y	-0-					10

EAST 76 (WILCOX 9300) //CONT.// 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	779	-0-	-120	-0-	75 37	1 9	667	2	Y	34					71
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	93	1	898	2	Y	-0-					71
03	837	N	721	-0-	-116	-0-	66	1	655	2	Y	-0-					71
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	71	1	782	2	Y	-0-					71
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	90	1	917	2	Y	-0-					24
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	82	1	804	2	Y	-0-					24

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HAHL, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 141859 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					227
02	392	X	369	-0-	-23	-0-	369	2			N	-0-					227
03	558	X	267	-0-	-291	-0-	267	2			N	-0-					227
04	540	X	392	-0-	-148	-0-	392	2			N	-0-					227
05	558	X	381	-0-	-177	-0-	381	2			N	-0-					227
06	390	X	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					227

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 144950 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9252 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1598	2	10	9	N	9					190
02	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1047	2	9	9	N	8					198
03	2263	X	1110	-0-	-1153	-0-	1100	2	10	9	N	9					207
04	2190	X	1350	-0-	-840	-0-	1341	2	9	9	N	8					215
*05	2263	X	1072	-0-	-1191	-0-	1072	2			N	-0-					215
06	1560	X	937	-0-	-623	-0-	937	2			N	-0-					215

EDINBURG (LOWER MARKS A) 27608 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196377 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11163 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (UPPER MARKS "C") 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175355 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11128 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19018	X	19018	-0-	-0-	-0-	876 80	1 9	18062	3	Y	73	71	1			22
02	19622	X	19622	-0-	-0-	-0-	859 84	1 9	18679	3	Y	76	59	1			39
03	19334	X	19334	-0-	-0-	-0-	861 81	1 9	18392	3	Y	74	87	1			26
04	18390	X	14556	-0-	-3834	-0-	727 88	1 9	13741	3	Y	80	53	1			53
05	21731	X	14453	-0-	-7278	-0-	809 58	1 9	13586	3	Y	53	84	1			22
06	21030	X	17745	-0-	-3285	-0-	963 68	1 9	16714	3	Y	62	59	1			25

EDINBURG (UPPER MARKS "C") //CONT.// 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG (6,700) 27608 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MO-VAC SERVICE CO., INC. 591950
MO-VAC ANDREWS SWD WELL #: 3 RRCID -> 116244 COMPL. DATE 02/23/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (9,000) 27608 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 5C RRCID -> 209339 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12461 PERF. 9432 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-

EDINBURG (9,950) 27608 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261880 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 9782 - 9812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4680 R	4680	-0-	-0-	-0-	211 1 128 9		4341 3		Y	116	126 1				37
02	3780 #	1497	-0-	-2283	-0-	64 1 46 9		1387 3		Y	42	47 1				32
03	5487 #	1347	-0-	-4140	-0-	59 1 47 9		1241 3		Y	43	58 1				17
04	2760	1164	-0-	-1596	-0-	56 1 51 9		1057 3		Y	46	35 1				28
05	2852	1176	-0-	-1676	-0-	64 1 42 9		1070 3		Y	38	52 1				14
06	2760	1115	-0-	-1645	-0-	59 1 39 9		1017 3		Y	35	34 1				15

EDINBURG (9950, FB-B) 27608 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 9 RRCID -> 062720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12560 PERF. 9403 - 9464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	54	1	1138	3	Y	30	32	1			10
							33	9									
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	65	1	1456	3	Y	34	26	1			18
							37	9									
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	97	1	2123	3	Y	33	39	1			12
							36	9									
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	83	1	1615	3	Y	36	24	1			24
							40	9									
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	80	1	1383	3	Y	19	34	1			9
							21	9									
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	71	1	1259	3	Y	17	18	1			8
							19	9									

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO) 27608 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239		4648	-0-	-591	-0-	212	1	4436	3	Y	-0-					-0-
02	4732		4076	-0-	-656	-0-	177	1	3899	3	Y	-0-					-0-
03	5261		5261	-0-	-0-	-0-	231	1	5030	3	Y	-0-					-0-
04	4469		4469	-0-	-0-	-0-	221	1	4248	3	Y	-0-					-0-
05	5533		5533	-0-	-0-	-0-	307	1	5226	3	Y	-0-					-0-
*06	4804		4804	-0-	-0-	-0-	258	1	4546	3	Y	-0-					-0-

EDINBURG (10,800 FRIO) 27608 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25451	#	23862	-0-	-1589	-0-	1108	1	22548	3	Y	187	198	1			59
							206	9									
02	22988	#	21196	-0-	-1792	-0-	936	1	20065	3	Y	177	141	1			95
							195	9									
03	25451	#	23863	-0-	-1588	-0-	1072	1	22584	3	Y	188	219	1			64
							207	9									
04	24510	#	21971	-0-	-2539	-0-	1108	1	20640	3	Y	203	152	1			115
							223	9									
05	23870	#	22433	-0-	-1437	-0-	1265	1	20989	3	Y	163	222	1			56
							179	9									
06	23100	#	21488	-0-	-1612	-0-	1177	1	20143	3	Y	153	146	1			63
							168	9									

EDINBURG, E. (10500) 27609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDRAZA ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	#	2313	-0-	-1965	-0-	2278	2	35	9	N	32					70
02	3024	#	2139	-0-	-885	-0-	2111	2	28	9	N	25					95
03	3348	#	1969	-0-	-1379	-0-	1958	2	11	9	N	10					105
04	2910	#	1111	-0-	-1799	-0-	1105	2	6	9	N	5					110
05	3646	R	3646	-0-	-0-	-0-	3539	2	107	9	N	97					207
*06	3338	R	3338	-0-	-0-	-0-	3266	2	72	9	N	65	182	1			90

EDINBURG, E. (FRIO 6200) 27609 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
DILLON, SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 212257 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6224 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG, N.W. (FRIO D-1) 27610 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FALLS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161470 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7552

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2013 - PLUGGED 1/22/2013

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM E. BEANE GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 184858 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380

01	1364	N	846	-0-	-518	-0-	156 11	1 9	679	2	Y	10	39	1			24
02	1120	N	788	-0-	-332	-0-	134	1	654	2	Y	-0-					24
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	223 7	1 9	744	2	Y	6					30
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	35 9	1 9	128	2	Y	8					38
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	290 12	1 9	1180	2	Y	11	39	1			10
06	930	N	715	-0-	-215	-0-	133	1	582	2	Y	-0-					10

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 201157 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14382 - 14484

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HADOCK. I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	375	1	1629	2	Y	-0-					16
02	1624	N	1503	-0-	-121	-0-	255	1	1248	2	Y	-0-					16
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	390	1	1307	2	Y	4					20
							4	9									
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	246	1	904	2	Y	-0-					20
05	1674	N	1321	-0-	-353	-0-	254	1	1035	2	Y	29	39	1			10
							32	9									
06	1650	N	1034	-0-	-616	-0-	193	1	841	2	Y	-0-					10

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	959	-0-	-64	-0-	135	1	806	2	Y	16	43	1			6
							18	9									
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	137	1	910	2	Y	-0-					6
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	164	1	888	2	Y	12					18
							13	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	136	1	589	2	Y	18					36
							20	9									
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	208	1	1040	2	Y	4					40
							4	9									
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	160	1	979	2	Y	-0-					40

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	86	1	513	2	Y	9	52	1			6
							10	9									
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	80	1	535	2	Y	-0-					6
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	100	1	541	2	Y	10					16
							11	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	82	1	356	2	Y	16					32
							18	9									
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	128	1	642	2	Y	4					36
							4	9									
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	95	1	579	2	Y	-0-					36

I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 224843 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14018 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	173	1	1034	2	Y	22	61	1			2
							24	9									
02	1176	N	1174	-0-	-2	-0-	153	1	1021	2	Y	-0-					2
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	205	1	1109	2	Y	16					18
							18	9									
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	170	1	735	2	Y	8					26
							9	9									
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	238	1	1189	2	Y	-0-					26
*06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	188	1	1152	2	Y	-0-					26

BEANE, W.E. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227840 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14562 - 14691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1106	-0-	-351	-0-	205	1	890	2	Y	10					60
							11	9									
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	236	1	1153	2	Y	-0-					60
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	316	1	1056	2	Y	17					77
							19	9									
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	175	1	646	2	Y	3					80
							3	9									
05	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	236	1	962	2	Y	4	77	1			7
							4	9									
*06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	286	1	1245	2	Y	-0-					7

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
JAMEX, INC. 429659
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	138	2	17	9	N	15					70
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					70
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	N	3					73
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	130	2	14	9	N	13					86
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	96	2	8	9	N	7					93
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

EDINBURG, S. (MARKS 11100) 27612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WM. E. BEANE GU WELL #: 1 RRCID -> 139432 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10974 - 11011

01	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	264	1	1573	2	Y	8	17	1			6
							9	9									
02	1568	N	1465	-0-	-103	-0-	191	1	1274	2	Y	-0-					6
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	241	1	1303	2	Y	4					10
							4	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	192	1	830	2	Y	1					11
							1	9									
05	1612	N	1319	-0-	-293	-0-	220	1	1099	2	Y	-0-					11
06	1500	N	1147	-0-	-353	-0-	161	1	986	2	Y	-0-					11

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
RIO GRANDE BIBLE INST. U WELL #: 1 RRCID -> 043755 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG, S. (MARKS 11030) 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168718 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574

01	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	524	1	10828	3	Y	125	124	1			37
							138	9									
02	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	497	1	10840	3	Y	123	96	1			64
							135	9									
03	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	545	1	11689	3	Y	132	151	1			45
							145	9									
04	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	608	1	12101	3	Y	142	108	1			79
							156	9									
05	12710	X	12010	-0-	-700	-0-	666	1	11210	3	Y	122	160	1			41
							134	9									
06	12300	X	11153	-0-	-1147	-0-	599	1	10435	3	Y	108	104	1			45
							119	9									

EDINBURG, S. (MARKS 11030) //CONT.// 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 5T RRCID -> 199312 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12461 PERF. 9432 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	549	1	11125	3	Y	-0-					-0-
02	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	594	1	12676	3	Y	-0-					-0-
03	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	652	1	13677	3	Y	-0-					-0-
04	12750	X	12063	-0-	-687	-0-	617	1	11446	3	Y	-0-					-0-
05	13175	X	6001	-0-	-7174	-0-	343	1	5658	3	Y	-0-					-0-
06	12750	X	5301	-0-	-7449	-0-	293	1	5008	3	Y	-0-					-0-

EDLASATER, W. (MIRANDO 1950) 27650 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
JIN PETROLEUM LLC 432947
RAMIREZ, JULIAN R., EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044648 COMPL. DATE 08/19/1968 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2013 - P & A 02-16-13

EDROY (VICKSBURG 5900) 27720 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
MCGLOIN WELL #: 1 RRCID -> 159847 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950

01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558

01	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			Y	-0-					-0-

EL AZUL (H-17) 27895 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 F RRCID -> 081364 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6688 - 6708

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL AZUL (H-42) 27895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 D RRCID -> 081548 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6945 - 6970

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400) 27909 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 134042 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 9466 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - PLUGGED 11/02/12

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					45
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					45
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					45
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					45
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					45
*06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					45

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

01	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			Y	-0-					89
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					89
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					89
04	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	2			Y	-0-					89
05	682	N	358	-0-	-324	-0-	358	2			Y	-0-					89
06	900	N	689	-0-	-211	-0-	689	2			Y	-0-					89

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
MPG PETROLEUM, INC. 518631
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7148 - 7154

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
BARBARA LIPS "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 10325 - 10340

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3098	-0-	-839	-0-	205	1	2826	2	Y	61	65	1			13
							67	9									
02	3416	X	2856	-0-	-560	-0-	165	1	2633	2	Y	53	56	1			10
							58	9									
03	3720	X	3278	-0-	-442	-0-	193	1	3024	2	Y	55	41	1			24
							61	9									
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	217	1	3504	2	Y	51	56	1			19
							56	9									
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	189	1	3172	2	Y	60	61	1			18
							66	9									
06	3180	X	2860	-0-	-320	-0-	163	1	2640	2	Y	52	55	1			15
							57	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5440	-0-	-729	-0-	360	1	4977	2	Y	94	99	1			20
							103	9									
02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	312	1	4972	2	Y	162	152	1			30
							178	9									
03	5828	X	5417	-0-	-411	-0-	320	1	5003	2	Y	85	78	1			37
							94	9									
04	5640	X	5200	-0-	-440	-0-	298	1	4817	2	Y	77	85	1			29
							85	9									
05	6045	X	5990	-0-	-55	-0-	326	1	5478	2	Y	169	147	1			51
							186	9									
06	5850	X	5618	-0-	-232	-0-	317	1	5121	2	Y	164	167	1			48
							180	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	28	1	384	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	429	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	Y	-0-	3	1			-0-
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	Y	-0-					-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
AUSTIN C WELL #: 6 RRCID -> 197877 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6710 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2012 - PLUGGED 12/14/12

AUSTIN C WELL #: 7 RRCID -> 205750 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 6730 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2012 - P & A 12/29/12

EL DRAGON (COOK MTN) //CONT.// 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
AUSTIN C WELL #: 9 RRCID -> 205941 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6723 - 6734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUSTIN D WELL #: 10 RRCID -> 208851 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6676 - 6686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/16/2013 - P & A 01-16-13

AUSTIN D WELL #: 12 RRCID -> 218458 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6312 - 6320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN D WELL #: 11 RRCID -> 219638 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6702 - 6712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	100	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013 - P&A 01-21-2013

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1646	-0-	-152	-0-	149	1	1484	2	N	12	1	8			73
							13	9									
02	1708	X	1566	-0-	-142	-0-	106	1	1449	2	N	10	1	8			82
							11	9									
03	1891	X	1636	-0-	-255	-0-	73	1	1543	2	N	18	1	8			99
							20	9									
04	1830	X	1659	-0-	-171	-0-	77	1	1558	2	N	22	1	8			120
							24	9									
05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	63	1	1662	2	N	29	2	8			147
							32	9									
06	1680	X	1648	-0-	-32	-0-	77	1	1548	2	N	21	1	8			167
							23	9									

INTERMEDIAR WELL #: 1 RRCID -> 210434 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6723 - 6734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	78	1			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL DRAGON (COOK MTN) //CONT.// 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	33	-0-	-122	-0-	2	1	29	2	N	2	142	1			-0-
							2	9									
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL EBANITO (YEGUA) 27962 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 232311 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 10648 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
EL GATO WELL #: 1 RRCID -> 089678 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	442	1	2304	2	Y	149	164	1			307
							164	9									
02	2828	X	1390	-0-	-1438	-0-	182	1	1064	2	Y	131	183	1			255
							144	9									
03	3658	X	3161	-0-	-497	-0-	520	1	2558	2	Y	75	180	1			150
							83	9									
04	INC G-10		2468	-0-	2468	2468	369	1	1991	2	Y	98					248
							108	9									
05	INC G-10		1560	-0-	1560	4028	273	1	1244	2	Y	39					287
							43	9									
*06	5239	X	1211	-0-	-4028	-0-	138	1	1022	2	Y	46					333
							51	9									

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	519	1	2701	2	Y	-0-					-0-
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	466	1	2736	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	427	1	2099	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2575	-0-	-545	-0-	403	1	2172	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2400	-0-	-1134	-0-	432	1	1968	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2569	-0-	-851	-0-	307	1	2262	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	51	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	37	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	27	-0-	-376	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	68	-0-	-142	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	77	2	Y	16	10	1			13
							18	9									
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	4	1	22	2	Y	-0-	6	1			7
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	9	1	43	2	Y	-0-					7
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	2	Y	-0-					7
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	33	1	150	2	Y	-0-					7
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	Y	-0-					7

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	1137	1	5917	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
02	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	911	1	5345	2	Y	-0-	6	1			7
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	887	1	4360	2	Y	-0-					7
04	7260	X	6934	-0-	-326	-0-	1084	1	5850	2	Y	-0-					7
05	7130	X	6302	-0-	-828	-0-	1134	1	5168	2	Y	-0-					7
06	6840	X	6445	-0-	-395	-0-	769	1	5676	2	Y	-0-					7

EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	460	1	2395	2	Y	-0-					-0-
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	412	1	2418	2	Y	-0-					-0-
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	418	1	2059	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2516	-0-	-244	-0-	393	1	2123	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2639	-0-	-492	-0-	475	1	2164	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2715	-0-	-315	-0-	324	1	2391	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	261	1	1358	2	Y	-0-					-0-
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	415	1	2437	2	Y	-0-					-0-
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	540	1	2655	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		2967	-0-	2967	2967	464	1	2503	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		2572	-0-	2572	5539	463	1	2109	2	Y	-0-					-0-
*06	8854	X	3315	-0-	-5539	-0-	396	1	2919	2	Y	-0-					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

01	579	X	579	-0-	-0-	-0-	93	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	504	X	482	-0-	-22	-0-	70	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	589	X	414	-0-	-175	-0-	70	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	98	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	100	1	455	2	Y	-0-					-0-
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	64	1	474	2	Y	-0-					-0-

EL GRULLO (WILCOX 11,000) 27965 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
VELAS, SIETE WELL #: 1 RRCID -> 201177 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066

01	1240	#	1108	-0-	-132	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	1120	#	923	-0-	-197	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1240	#	945	-0-	-295	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	1170	#	584	-0-	-586	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	1700	R	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
06	1080	#	571	-0-	-509	-0-	571	2			N	-0-					-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.) 27965 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
DE GARCIA, SARA G. WELL #: 1 RRCID -> 095508 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL MESQUITE (3000) 28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PRIME OPERATING COMPANY 677770
GERMER, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 189009 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984

01	403	N	340	-0-	-63	-0-	84	1	256	2	N	-0-					17
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	75	1	225	2	N	-0-					17
03	434	N	368	-0-	-66	-0-	87	1	281	2	N	-0-					17
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	78	1	260	2	N	1					18
							1	9									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	87	1	261	2	N	-0-					18
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	86	1	253	2	N	2					20
							2	9									

GARCIA, F ET AL WELL #: 6 RRCID -> 197222 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3016 - 3026

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, RODOLFO WELL #: 1 RRCID -> 225899 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3006 - 3026

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL MESQUITE (5200) 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
STROMAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MONITOR O&G, L.L.C. 576645
ADAMS, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 130477 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110

01	2211	R	2211	-0-	-0-	-0-	133	1	2078	2	N	-0-					36
02	2348	R	2348	-0-	-0-	-0-	150	1	2198	2	N	-0-					36
03	2479	R	2479	-0-	-0-	-0-	118	1	2361	2	N	-0-					36
04	1950	#	1937	-0-	-13	-0-	92	1	1845	2	N	-0-					36
05	2376	R	2376	-0-	-0-	-0-	134	1	2242	2	N	-0-					36
*06	2340	R	2340	-0-	-0-	-0-	132	1	2208	2	N	-0-					36

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
MONITOR O&G, L.L.C. //CONT.// 576645
HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	#	822	-0-	-294	-0-	49	1	773	2	Y	-0-					220
02	847	R	847	-0-	-0-	-0-	54	1	793	2	Y	-0-					220
03	942	R	942	-0-	-0-	-0-	45	1	897	2	Y	-0-	187	1			33
04	840	#	258	-0-	-582	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					33
05	DLQ G-10		376	-0-	376	376	21	1	355	2	Y	-0-					33
06	DLQ G-10		926	-0-	926	1302	52	1	874	2	Y	-0-					33

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

01	2170	#	2035	-0-	-135	-0-	122	1	1913	2	Y	-0-					56
02	2070	R	2070	-0-	-0-	-0-	132	1	1938	2	Y	-0-					56
03	2269	R	2269	-0-	-0-	-0-	108	1	2161	2	Y	-0-					56
04	2310	R	2310	-0-	-0-	-0-	110	1	2200	2	Y	-0-					56
*05	DLQ G-10		2305	-0-	2305	2305	130	1	2175	2	Y	-0-					56
06	DLQ G-10		1574	-0-	1574	3879	89	1	1784	2	Y	-0-					56

PRIME OPERATING COMPANY 677770
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

01	558	#	528	-0-	-30	-0-	147	1	362	2	N	17					69
							19	9									
02	476	R	476	-0-	-0-	-0-	135	1	327	2	N	13					82
							14	9									
03	585	R	585	-0-	-0-	-0-	157	1	410	2	N	16					98
							18	9									
04	549	R	549	-0-	-0-	-0-	144	1	388	2	N	15	68	1			45
							17	9									
05	527	#	187	-0-	-340	-0-	53	1	130	2	N	4					49
							4	9									
06	570	#	172	-0-	-398	-0-	51	1	121	2	N	-0-					49

GARCIA, F. WELL #: 8 RRCID -> 139565 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5005 - 5015

01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					143
02	336	#	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					143
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					143
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	126	1			17
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					17
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

01	620	#	388	-0-	-232	-0-	116	1	268	2	N	4					26
							4	9									
02	560	#	556	-0-	-4	-0-	165	1	376	2	N	14					40
							15	9									
03	627	R	627	-0-	-0-	-0-	177	1	436	2	N	13					53
							14	9									
04	563	R	563	-0-	-0-	-0-	155	1	395	2	N	12					65
							13	9									
05	620	#	557	-0-	-63	-0-	165	1	380	2	N	11					76
							12	9									
06	600	#	525	-0-	-75	-0-	159	1	357	2	N	8					84
							9	9									

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
HELLEN, DANA WELL #: 11 RRCID -> 141365 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5071 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	721	-0-	-178	-0-	195	1	515	2	N	10					71
							11	9									
02	755	R	755	-0-	-0-	-0-	207	1	538	2	N	9					80
							10	9									
03	911	R	911	-0-	-0-	-0-	236	1	662	2	N	12					92
							13	9									
04	840	#	812	-0-	-28	-0-	206	1	594	2	N	11					103
							12	9									
05	868	#	751	-0-	-117	-0-	205	1	537	2	N	8					111
							9	9									
06	870	#	826	-0-	-44	-0-	230	1	587	2	N	8					119
							9	9									

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	865	-0-	-220	-0-	249	1	591	2	N	23					175
							25	9									
02	980	#	700	-0-	-280	-0-	202	1	472	2	N	24	174	1			25
							26	9									
03	930	#	641	-0-	-289	-0-	180	1	454	2	N	6					31
							7	9									
04	877	R	877	-0-	-0-	-0-	234	1	608	2	N	32					63
							35	9									
05	874	R	874	-0-	-0-	-0-	251	1	591	2	N	29					92
							32	9									
06	840	#	769	-0-	-71	-0-	226	1	520	2	N	21					113
							23	9									

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	R	410	-0-	-0-	-0-	67	1	150	2	N	175	164	1	1	8	62
							193	9									
02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	59	1	131	2	N	7					69
							8	9									
03	248	#	244	-0-	-4	-0-	69	1	165	2	N	9					78
							10	9									
04	390	#	230	-0-	-160	-0-	64	1	157	2	N	8					86
							9	9									
05	403	#	251	-0-	-152	-0-	75	1	167	2	N	8					94
							9	9									
06	390	#	242	-0-	-148	-0-	74	1	161	2	N	6					100
							7	9									

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	R	365	-0-	-0-	-0-	104	1	243	2	N	16					148
							18	9									
02	336	#	252	-0-	-84	-0-	74	1	169	2	N	8					156
							9	9									
03	372	#	371	-0-	-1	-0-	101	1	250	2	N	18					174
							20	9									
04	360	#	335	-0-	-25	-0-	93	1	235	2	N	6	168	1			12
							7	9									
05	372	#	345	-0-	-27	-0-	100	1	230	2	N	14					26
							15	9									
06	360	#	324	-0-	-36	-0-	95	1	214	2	N	14					40
							15	9									

EL ORO (Y-7) 28086 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 137010 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					147
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					147
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					147
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					147
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					147

EL PAISANO (V-4) 28100 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 17 RRCID -> 086718 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8538 - 8631

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 2 RRCID -> 138089 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 6072 - 6112

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 42DF RRCID -> 154831 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5590 - 5670

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "F" WELL #: 6 RRCID -> 255619 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9869 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR., "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	3			N	-0-					-0-
02	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	3			N	-0-					-0-
03	13175	X	12227	-0-	-948	-0-	12227	3			N	-0-					-0-
04	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	3			N	-0-					-0-
05	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	3			N	-0-					-0-
*06	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3			N	-0-					-0-
02	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	3			N	-0-					-0-
03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	3			N	-0-					-0-
04	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	3			N	-0-					-0-
05	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	7117	-0-	-443	-0-	7117	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	9295	-0-	-6732	-0-	9295	3			N	-0-					-0-
02	14476	X	11347	-0-	-3129	-0-	11347	3			N	-0-					-0-
03	16027	X	12635	-0-	-3392	-0-	12635	3			N	-0-					-0-
04	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12855	3			N	-0-					-0-
05	13175	X	9321	-0-	-3854	-0-	9321	3			N	-0-					-0-
06	12240	X	11496	-0-	-744	-0-	11496	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	1434	-0-	-13911	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
02	12880	X	9435	-0-	-3445	-0-	9435	3			N	-0-					-0-
03	14260	X	11579	-0-	-2681	-0-	11579	3			N	-0-					-0-
04	12810	X	11327	-0-	-1483	-0-	11327	3			N	-0-					-0-
05	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	3			N	-0-					-0-
06	11220	X	10728	-0-	-492	-0-	10728	3			N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

KENEDY, JOHN G. JR."J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	9329	-0-	-6233	-0-	9329	3			N	-0-					-0-
02	17948	X	8505	-0-	-9443	-0-	8505	3			N	-0-					-0-
03	19871	X	12833	-0-	-7038	-0-	12833	3			N	-0-					-0-
04	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	20768	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	7390	-0-	-1321	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	8026	-0-	-404	-0-	8026	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

01	13702	X	13347	-0-	-355	-0-	13347	3			N	-0-					-0-
02	12376	X	12190	-0-	-186	-0-	12190	3			N	-0-					-0-
03	14942	X	13655	-0-	-1287	-0-	13655	3			N	-0-					-0-
04	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	3			N	-0-					-0-
05	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	13601	3			N	-0-					-0-
*06	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

01	17825	X	16480	-0-	-1345	-0-	16480	3			N	-0-					-0-
02	15120	X	8567	-0-	-6553	-0-	8567	3			N	-0-					-0-
03	18321	X	10284	-0-	-8037	-0-	10284	3			N	-0-					-0-
04	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	15683	3			N	-0-					-0-
05	12927	X	9244	-0-	-3683	-0-	9244	3			N	-0-					-0-
*06	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	14071	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

01	16709	X	13247	-0-	-3462	-0-	13247	3			N	-0-					-0-
02	15092	X	11466	-0-	-3626	-0-	11466	3			N	-0-					-0-
03	16709	X	12571	-0-	-4138	-0-	12571	3			N	-0-					-0-
04	12810	X	11875	-0-	-935	-0-	11875	3			N	-0-					-0-
05	13237	X	11269	-0-	-1968	-0-	11269	3			N	-0-					-0-
06	12810	X	10901	-0-	-1909	-0-	10901	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

01	3968	X	2915	-0-	-1053	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2972	-0-	-556	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	2576	-0-	-1330	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2552	-0-	-838	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2603	-0-	-900	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	1097	-0-	-2083	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

01	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	4503	-0-	-1685	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	4846	-0-	-2966	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	4997	-0-	-433	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	4759	-0-	-852	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
*06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9621	-0-	-299	-0-	9621	3			N	-0-					-0-
02	8960	X	6713	-0-	-2247	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	6855	-0-	-4026	-0-	6855	3			N	-0-					-0-
04	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	3			N	-0-					-0-
05	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	3			N	-0-					-0-
*06	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781

01	1984	X	1130	-0-	-854	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1239	-0-	-553	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1178	-0-	-806	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1767	-0-	-123	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1457	-0-	-496	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
*06	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579

01	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4774	-0-	-546	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	4620	-0-	-1580	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	4388	-0-	-2212	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	4407	-0-	-2413	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	2402	-0-	-4198	-0-	2402	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

01	5208	X	4848	-0-	-360	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	3705	-0-	-999	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	3187	-0-	-2021	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3222	-0-	-378	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3121	-0-	-599	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2428	-0-	-1172	-0-	2428	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

01	30358	X	30358	-0-	-0-	-0-	30358	3			N	-0-					-0-
02	26768	X	23875	-0-	-2893	-0-	23875	3			N	-0-					-0-
03	29636	X	26223	-0-	-3413	-0-	26223	3			N	-0-					-0-
04	25287	X	25287	-0-	-0-	-0-	25287	3			N	-0-					-0-
05	25268	X	25268	-0-	-0-	-0-	25268	3			N	-0-					-0-
*06	25610	X	25610	-0-	-0-	-0-	25610	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
*06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G, JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7378	-0-	-217	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	4333	-0-	-2527	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	6814	-0-	-2300	-0-	6814	3			N	-0-					-0-
04	8280	X	6548	-0-	-1732	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	7644	-0-	-912	-0-	7644	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	4920	-0-	-2220	-0-	4920	3			N	-0-					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	21018	-0-	-496	-0-	21018	3			N	-0-					-0-
02	19432	X	15270	-0-	-4162	-0-	15270	3			N	-0-					-0-
03	21514	X	14260	-0-	-7254	-0-	14260	3			N	-0-					-0-
04	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	17027	3			N	-0-					-0-
05	17174	X	16092	-0-	-1082	-0-	16092	3			N	-0-					-0-
*06	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	17186	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 197513 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13708 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	3			N	-0-					-0-

JOHN G. KENEDY, JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	3			N	-0-					-0-
02	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	3			N	-0-					-0-
03	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	13157	3			N	-0-					-0-
04	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	13004	3			N	-0-					-0-
05	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	3			N	-0-					-0-
*06	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	3			N	-0-					-0-

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49476	X	31223	-0-	-18253	-0-	31223	3			N	-0-					-0-
02	41132	X	30276	-0-	-10856	-0-	30276	3			N	-0-					-0-
03	40579	X	29947	-0-	-10632	-0-	29947	3			N	-0-					-0-
04	28080	X	23236	-0-	-4844	-0-	23236	3			N	-0-					-0-
05	29016	X	15492	-0-	-13524	-0-	15492	3			N	-0-					-0-
06	28080	X	12850	-0-	-15230	-0-	12850	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	3			N	-0-					-0-
02	7644	X	6956	-0-	-688	-0-	6956	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	7711	-0-	-1248	-0-	7711	3			N	-0-					-0-
04	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-					-0-
05	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					-0-
*06	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	3			N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4082	-0-	-134	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3648	-0-	-160	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3912	-0-	-304	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3509	-0-	-242	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	1969	-0-	-1661	-0-	1969	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 40 RRCID -> 206820 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 17508 PERF.16860 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6283	-0-	-785	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	5478	-0-	-906	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6425	-0-	-643	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	3656	-0-	-1684	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4180	-0-	-1338	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4894	-0-	-446	-0-	4894	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1998	-0-	-1257	-0-	1979	3	19	9	N	17	17	1			5
02	2940	X	1687	-0-	-1253	-0-	1687	3			N	-0-	2	1			3
03	2759	X	2013	-0-	-746	-0-	2013	3			N	-0-					3
04	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					3
05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					3
*06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1972	3	37	9	N	34	32	1			5

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		450	-0-	450	741	450	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		1257	-0-	1257	1998	1257	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		1953	-0-	1953	3951	1953	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2074	-0-	-926	3025	2074	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2010	-0-	-1090	1935	2010	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	1559	-0-	-1441	494	1559	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3804	-0-	-629	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3517	-0-	-487	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	3291	-0-	-1328	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4154	-0-	-46	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3458	-0-	-882	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
*06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	5855	-0-	-3569	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
02	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	3			N	-0-					-0-
03	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	3			N	-0-					-0-
04	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	3			N	-0-					-0-
05	12276	X	7538	-0-	-4738	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
*06	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

01	4557	X	3766	-0-	-791	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3497	-0-	-451	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3533	-0-	-900	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2866	-0-	-575	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2476	-0-	-854	-0-	2476	3			N	-0-					-0-

KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 45 RRCID -> 224963 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13794 - 13906

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

01	8494	X	6897	-0-	-1597	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
02	7672	X	6545	-0-	-1127	-0-	6545	3			N	-0-					-0-
03	8463	X	5997	-0-	-2466	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
05	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4951	-0-	-449	-0-	4951	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

01	12090	X	9845	-0-	-2245	-0-	9845	3			N	-0-					-0-
02	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	3			N	-0-					-0-
03	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	3			N	-0-					-0-
04	9540	X	5252	-0-	-4288	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
05	23169	X	23169	-0-	-0-	-0-	23169	3			N	-0-					-0-
*06	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	16420	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 63 RRCID -> 237397 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11524 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

01	T. A.		29	-0-	29	29	29	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		189	-0-	189	218	189	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		62	-0-	62	280	62	3			N	-0-					-0-
04	465	N	185	-0-	-280	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	217	N	25	-0-	-192	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

01	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	961	N	801	-0-	-160	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	750	N	446	-0-	-304	-0-	446	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10024 - 10962

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

01	41230	X	35773	-0-	-5457	-0-	35773	3			N	-0-					-0-
02	36708	X	33574	-0-	-3134	-0-	33574	3			N	-0-					-0-
03	41075	X	36905	-0-	-4170	-0-	36905	3			N	-0-					-0-
04	33594	X	33594	-0-	-0-	-0-	33594	3			N	-0-					-0-
05	34410	X	33988	-0-	-422	-0-	33988	3			N	-0-					-0-
06	33300	X	26504	-0-	-6796	-0-	26504	3			N	-0-					-0-

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700

01	8618	X	7912	-0-	-706	-0-	643	1	7249	2	N	18								95
							20	9												
02	7616	X	7448	-0-	-168	-0-	600	1	6826	2	N	20								115
							22	9												
03	8432	X	8184	-0-	-248	-0-	667	1	7491	2	N	24								139
							26	9												
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	627	1	7081	2	N	16								155
							18	9												
05	8246	X	7517	-0-	-729	-0-	646	1	6852	2	N	17								172
							19	9												
06	7980	X	6404	-0-	-1576	-0-	608	1	5775	2	N	19								191
							21	9												

EL PAVO (VICKSBURG 8250) //CONT.// 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PUERTO (CROCKETT A) 28143 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 C RRCID -> 030590 COMPL. DATE 07/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (CROCKETT C) 28143 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 T RRCID -> 010238 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (850) 28143 452 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
GUERRA, F.B. WELL #: 2 RRCID -> 089351 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 854 - 856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (1100) 28143 460 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 5 RRCID -> 092633 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1149 - 1152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (1500) 28143 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 C RRCID -> 031918 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (1800) 28143 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 T RRCID -> 010230 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.) 28145 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SALINAS, NICOLAS G. WELL #: 1 A RRCID -> 042215 COMPL. DATE 09/09/1966 TOTAL DEPTH 954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 3107 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HINOJOSA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141392 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 4326 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (6100) 28180 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 193691 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HINOJOSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072956 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920

01	961	X	133	-0-	-828	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	69	1	622	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	14	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	44	-0-	-297	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	10	-0-	-650	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

01	5704	X	4956	-0-	-748	-0-	449	1	4497	2	Y	9	7	1			81
							10	9									
02	5040	X	4379	-0-	-661	-0-	377	1	3995	2	Y	6	7	1			80
							7	9									
03	5177	X	4395	-0-	-782	-0-	439	1	3950	2	Y	5	7	1			78
							6	9									
04	5010	X	4381	-0-	-629	-0-	529	1	3846	2	Y	5	3	1			80
							6	9									
05	5177	X	4266	-0-	-911	-0-	564	1	3689	2	Y	12	3	1			89
							13	9									
06	4800	X	4370	-0-	-430	-0-	700	1	3657	2	Y	12	3	1			98
							13	9									

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	460	-0-		-222	-0-	41	1	412	2	N	6	2	1			66
								7	9									
02	448	N	407	-0-		-41	-0-	35	1	368	2	N	4	2	1			68
								4	9									
03	527	N	414	-0-		-113	-0-	41	1	373	2	N	-0-	1	1			67
04	450	N	345	-0-		-105	-0-	42	1	302	2	N	1	1	1			67
								1	9									
05	465	N	250	-0-		-215	-0-	33	1	217	2	N	-0-					67
06	390	N	230	-0-		-160	-0-	37	1	192	2	N	1	1	1			67
								1	9									

BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

01	6583	X	6583	-0-		-0-	-0-	595	1	5956	2	N	29	11	1			76
								32	9									
02	5506	X	5506	-0-		-0-	-0-	471	1	4990	2	N	41	10	1			107
								45	9									
03	6165	X	6165	-0-		-0-	-0-	615	1	5530	2	N	18	10	1			115
								20	9									
04	5518	X	5518	-0-		-0-	-0-	664	1	4834	2	N	18	5	1			128
								20	9									
05	5413	X	5413	-0-		-0-	-0-	715	1	4670	2	N	25	5	1			148
								28	9									
*06	5432	X	5432	-0-		-0-	-0-	869	1	4540	2	N	21	5	1			164
								23	9									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

01	5053	X	3954	-0-		-1099	-0-	356	1	3561	2	N	34	30	1			84
								37	9									
02	4396	X	4203	-0-		-193	-0-	360	1	3809	2	N	31	31	1			84
								34	9									
03	4867	X	4648	-0-		-219	-0-	462	1	4150	2	N	33	26	1			91
								36	9									
04	4170	X	3308	-0-		-862	-0-	396	1	2878	2	N	31	32	1			90
								34	9									
05	4650	X	4324	-0-		-326	-0-	569	1	3719	2	N	33	31	1			92
								36	9									
06	4500	X	4029	-0-		-471	-0-	643	1	3357	2	N	26	25	1			93
								29	9									

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

01	9938	X	9938	-0-		-0-	-0-	883	1	8838	2	N	197	214	1			115
								217	9									
02	9184	X	8653	-0-		-531	-0-	729	1	7719	2	N	186	204	1			97
								205	9									
03	10757	X	9105	-0-		-1652	-0-	889	1	7994	2	N	202	234	1			65
								222	9									
04	10410	X	9624	-0-		-786	-0-	2225	1	7182	2	N	197	40	1			222
								217	9									
05	10757	X	9722	-0-		-1035	-0-	2373	1	7142	2	N	188	221	1			189
								207	9									
06	9630	X	8678	-0-		-952	-0-	2408	1	6112	2	N	144	197	1			136
								158	9									

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1861	-0-	-185	-0-	167	1	1675	2	N	17	14	1			4
							19	9									
02	1848	X	1650	-0-	-198	-0-	141	1	1489	2	N	18	12	1			10
							20	9									
03	2046	X	1182	-0-	-864	-0-	116	1	1042	2	N	22	20	1			12
							24	9									
04	1800	X	175	-0-	-1625	-0-	19	1	142	2	N	13	17	1			8
							14	9									
05	1860	X	163	-0-	-1697	-0-	20	1	129	2	N	13	18	1			3
							14	9									
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	7	8	1			2

GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIPORIN WELL #: 1 RRCID -> 249717 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1936	-0-	-947	-0-	175	1	1747	2	N	13	5	1			95
							14	9									
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	426	1	4505	2	N	66	14	1			147
							73	9									
03	4836	X	4227	-0-	-609	-0-	416	1	3743	2	N	62	23	1			186
							68	9									
04	4680	X	3487	-0-	-1193	-0-	416	1	3030	2	N	37	18	1			205
							41	9									
05	5549	X	2733	-0-	-2816	-0-	360	1	2354	2	N	17	16	1			206
							19	9									
06	5370	X	3233	-0-	-2137	-0-	516	1	2694	2	N	21	11	1			216
							23	9									

BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3268	-0-	-1103	-0-	287	1	2876	2	N	95	63	1			181
							105	9									
02	3920	X	3151	-0-	-769	-0-	261	1	2763	2	N	115	61	1			235
							127	9									
03	4340	X	3171	-0-	-1169	-0-	302	1	2716	2	N	139	124	1			250
							153	9									
04	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	355	1	2580	2	N	125	122	1			253
							138	9									
05	3689	X	2744	-0-	-945	-0-	350	1	2291	2	N	94	304	1			43
							103	9									
06	3390	X	2548	-0-	-842	-0-	398	1	2080	2	N	64	60	1			47
							70	9									

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538

01	50318	X	50318	-0-	-0-	-0-	4562	1	45662	2	N	85	70	1			49
							94	9									
02	47600	X	43933	-0-	-3667	-0-	3786	1	40081	2	N	60	71	1			38
							66	9									
03	52700	X	46785	-0-	-5915	-0-	4678	1	42046	2	N	55	72	1			21
							61	9									
04	51000	X	44097	-0-	-6903	-0-	5321	1	38719	2	N	52	36	1			37
							57	9									
05	51243	X	44267	-0-	-6976	-0-	5870	1	38367	2	N	27	34	1			30
							30	9									
06	48690	X	40832	-0-	-7858	-0-	6559	1	34251	2	N	20	33	1			17
							22	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TANQUE (500) 28187 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
POOR BOY OILFIELD SERVICE 671390
WARDNER 1-C WELL #: C 1 RRCID -> 102290 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 500 - 510

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELISA (WILCOX 10700) 28361 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VELA WELL #: 1 RRCID -> 128994 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410

01	465	X	298	-0-	-167	-0-	15	1	283	2	N	-0-					33
02	392	X	340	-0-	-52	-0-	6	1	334	2	N	-0-					33
03	434	X	428	-0-	-6	-0-	36	1	392	2	N	-0-					33
04	420	X	341	-0-	-79	-0-	15	1	326	2	N	-0-					33
05	403	X	351	-0-	-52	-0-	285	2	66	9	N	60					93
06	420	X	184	-0-	-236	-0-	184	2			N	-0-					93

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

01	837	N	823	-0-	-14	-0-	69	1	742	2	N	11					243
							12	9									
02	784	N	741	-0-	-43	-0-	104	1	633	2	N	4					247
							4	9									
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	108	1	722	2	N	1					248
							1	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	121	1	736	2	N	12					260
							13	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	90	1	725	2	N	15					275
							17	9									
06	810	N	719	-0-	-91	-0-	81	1	632	2	N	5					280
							6	9									

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	271	1	2931	2	N	10			268
							11	9							
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	312	1	1905	2	N	-0-			268
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	280	1	1877	2	N	-0-			268
04	3120	X	1863	-0-	-1257	-0-	262	1	1593	2	N	7			275
							8	9							
05	3224	X	1662	-0-	-1562	-0-	183	1	1473	2	N	5			280
							6	9							
06	3120	X	1474	-0-	-1646	-0-	168	1	1306	2	N	-0-			280

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183

MILLER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 194174 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9480 - 9574

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

01	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	454	1	4912	2	N	15			172
							17	9							
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	669	1	4086	2	N	8			180
							9	9							
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	655	1	4390	2	N	8			188
							9	9							
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	658	1	4000	2	N	14			202
							15	9							
05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	552	1	4428	2	N	6			208
							7	9							
*06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	509	1	3958	2	N	5			213
							6	9							

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

01	2914	X	2385	-0-	-529	-0-	202	1	2183	2	N	-0-			152
02	2632	X	1911	-0-	-721	-0-	269	1	1642	2	N	-0-			152
03	2821	X	1312	-0-	-1509	-0-	170	1	1142	2	N	-0-			152
04	2310	X	1141	-0-	-1169	-0-	161	1	979	2	N	1			153
							1	9							
05	2387	X	1174	-0-	-1213	-0-	130	1	1042	2	N	2			155
							2	9							
06	2310	X	1059	-0-	-1251	-0-	120	1	936	2	N	3			158
							3	9							

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5403 T RRCID -> 144984 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8189 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	2	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	93	1	760	2	N	-0-					-0-
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	240	1	2157	2	N	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	229	1	1978	2	N	-0-					-0-
06	840	N	491	-0-	-349	-0-	44	1	447	2	N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

01	62	N	23	-0-	-39	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

01	124	N	110	-0-	-14	-0-	32	1	78	2	N	-0-					-0-
02	168	N	86	-0-	-82	-0-	26	1	60	2	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	25	1	53	2	N	-0-					-0-
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	14	1	32	2	N	-0-					-0-
							6	5									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	93	1	124	2	N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	20	1	44	2	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	626	1	381	2	N	-0-					-0-
							1	5									
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	1			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	476	1	635	2	N	-0-					-0-
06	390	N	289	-0-	-101	-0-	92	1	197	2	N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

01	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	715	1	1684	2	N	-0-					-0-
							2	5									
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	672	1	1572	2	N	-0-					-0-
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	835	1	1721	2	N	-0-					-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	688	1	1465	2	N	-0-					-0-
							272	5									
05	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	1028	1	1374	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2109	-0-	-351	-0-	666	1	1443	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

01	3100	X	1183	-0-	-1917	-0-	1183	1			N	-0-					-0-
02	2044	X	1381	-0-	-663	-0-	1381	1			N	-0-					-0-
03	1643	X	1052	-0-	-591	-0-	1052	1			N	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1496	1	20	2	N	-0-					-0-
							4	5									
05	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	1367	1	35	2	N	-0-					-0-
							6	5									
*06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1226	1	671	2	N	-0-					-0-
							39	5									

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	948	-0-	-292	-0-	948	1			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	1			N	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	1			N	-0-					-0-
04	930	N	706	-0-	-224	-0-	680	1	22	2	N	-0-					-0-
							4	5									
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	508	1	858	2	N	-0-					-0-
							135	5									
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2347	-0-	-257	-0-	695	1	1648	2	N	-0-					-0-
							4	5									
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	573	1	1334	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	1804	-0-	-614	-0-	590	1	1214	2	N	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	704	1	1497	2	N	-0-					-0-
							278	5									
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	1058	1	1410	2	N	-0-					-0-
*06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	697	1	1506	2	N	-0-					-0-

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	647	1	1644	2	N	-0-					-0-
							54	5									
02	2184	N	2044	-0-	-140	-0-	616	1	1428	2	N	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	888	1	1815	2	N	-0-					-0-
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	699	1	1484	2	N	-0-					-0-
							275	5									
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	1007	1	1433	2	N	-0-					-0-
							67	5									
06	2610	N	2394	-0-	-216	-0-	662	1	1636	2	N	-0-					-0-
							96	5									

DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	1523	1	718	2	N	-0-					-0-
							69	5									
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	1452	1	806	2	N	-0-					-0-
03	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	1990	1	1032	2	N	-0-					-0-
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	1997	1	641	2	N	-0-					-0-
							119	5									
05	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1418	1			N	-0-					-0-
*06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	1936	1	716	2	N	-0-					-0-
							42	5									

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	817	-0-	-237	-0-	244	1	573	2	N	-0-					-0-
02	896	N	635	-0-	-261	-0-	190	1	445	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	556	-0-	-467	-0-	183	1	373	2	N	-0-					-0-
04	780	N	662	-0-	-118	-0-	188	1	400	2	N	-0-					-0-
							74	5									
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	447	1	596	2	N	-0-					-0-
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	196	1	424	2	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	572	1	1345	2	N	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	500	1	1173	2	N	-0-					-0-
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	551	1	1135	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	495	1	1048	2	N	-0-					-0-
							195	5									
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	864	1	1150	2	N	-0-					-0-
*06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	591	1	1273	2	N	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-					-0-
03	434	N	133	-0-	-301	-0-	133	1			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	1			N	-0-					-0-
05	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	1			N	-0-					-0-
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	1			N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	697	-0-	-140	-0-	160	1	490	2	N	-0-					-0-
							47	5									
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	190	1	499	2	N	-0-					-0-
							24	5									
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	252	1	519	2	N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	206	1	434	2	N	-0-					-0-
							81	5									
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	439	1	743	2	N	-0-					-0-
							117	5									
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	231	1	570	2	N	-0-					-0-
							34	5									

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCRC 79 WELL #: 10 RRCID -> 206666 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4571	X	1739	-0-	-2832	-0-	993	1	680	2	N	-0-					-0-
							66	5									
02	2660	X	126	-0-	-2534	-0-	126	1			N	-0-					-0-
03	2945	X	147	-0-	-2798	-0-	48	1	99	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	280	-0-	-2570	-0-	81	1	168	2	N	-0-					-0-
							31	5									
05	2945	X	447	-0-	-2498	-0-	152	1	255	2	N	-0-					-0-
							40	5									
*06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	1730	1	4275	2	N	-0-					-0-
							252	5									

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DCRC 80 WELL #: 1 RRCID -> 206832 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8485 - 8667

01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	1			N	-0-					-0-
02	560	N	338	-0-	-222	-0-	338	1			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1046	1	839	2	N	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	1256	1	838	2	N	-0-					-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	1426	1	710	2	N	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	1410	1	702	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	1709	-0-	-616	-0-	1370	1	339	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	1527	1	519	2	N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

01	3100	X	2012	-0-	-1088	-0-	1193	1	819	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2024	-0-	-776	-0-	1185	1	839	2	N	-0-					-0-
03	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	1367	1	942	2	N	-0-					-0-
04	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	1402	1	663	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1773	-0-	-459	-0-	1418	1	355	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1829	-0-	-391	-0-	1299	1	530	2	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	62	1	147	2	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	49	1	122	2	N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	74	1	151	2	N	-0-					-0-
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	22	1	47	2	N	-0-					-0-
							9	5									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	62	1	135	2	N	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978

01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	1			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	1			N	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	1			N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	1			N	-0-					-0-
05	1364	N	539	-0-	-825	-0-	539	1			N	-0-					-0-
*06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	1			N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5403 C RRCID -> 144554 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6968 - 6989

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 215023 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019

01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420 N	236	-0-	-184	-0-	236	1			N	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 151330 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	28	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	37	-0-	37	37	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	31	-0-	31	68	9	1	22	2	Y	-0-					-0-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	60	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	123	1	493	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	645	-0-	645	645	117	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	585	-0-	585	1230	67	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	488	-0-	488	1718	139	1	349	2	Y	-0-					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	34	1	257	2	N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	2	N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	62	1	246	2	N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	65	1	293	2	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	50	1	389	2	N	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	95	1	241	2	N	-0-					-0-

ELPAR (F-07, E) 28694 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH WEST BORREGOS WELL #: M 34 C RRCID -> 059706 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 5070

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 174542 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12510 - 12540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176541 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344

01	25451	X	24366	-0-	-1085	-0-	4340	1	20026	2	N	-0-					-0-
02	22792	X	19363	-0-	-3429	-0-	2107	1	17256	2	N	-0-					-0-
03	25234	X	24496	-0-	-738	-0-	1986	1	22510	2	N	-0-					-0-
04	24000	X	14922	-0-	-9078	-0-	1890	1	13032	2	N	-0-					-0-
05	24366	X	22061	-0-	-2305	-0-	3492	1	18569	2	N	-0-					-0-
06	23700	X	22811	-0-	-889	-0-	2890	1	19921	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

01	2387	X	1985	-0-	-402	-0-	353	1	1632	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1030	-0-	-1238	-0-	112	1	918	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2214	-0-	-297	-0-	180	1	2034	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	1207	-0-	-1223	-0-	153	1	1054	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1491	-0-	-555	-0-	236	1	1255	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	1695	-0-	-435	-0-	215	1	1480	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVAZOS WELL #: 2 RRCID -> 182216 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13114 PERF.12418 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 3 RRCID -> 184341 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9128	X	-0-	-0-	-9128	-0-					N	-0-					-0-
03	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29449	X	29449	-0-	-0-	-0-	5245	1	24204	2	N	-0-					-0-
02	30436	X	23173	-0-	-7263	-0-	2516	1	20611	2	N	42	42	8			-0-
							46	9									
03	33697	X	25093	-0-	-8604	-0-	2033	1	23039	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
04	30060	X	16314	-0-	-13746	-0-	2063	1	14228	2	N	21	21	8			-0-
							23	9									
05	31062	X	29107	-0-	-1955	-0-	4607	1	24500	2	N	-0-					-0-
06	28500	X	26109	-0-	-2391	-0-	3302	1	22755	2	N	47	47	8			-0-
							52	9									

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	336	1	1551	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	811	-0-	-253	-0-	88	1	723	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	1199	-0-	-1064	-0-	97	1	1102	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	647	-0-	-1543	-0-	82	1	565	2	N	-0-					-0-
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	467	1	2485	2	N	-0-					-0-
*06	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	281	1	1938	2	N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 6 RRCID -> 041294 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 L RRCID -> 041576 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255785 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9767 - 9774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	702	-0-	-693	-0-	36	1	617	2	Y	39	39	1			-0-
						6	4	43	9							
02	1260 N	602	-0-	-658	-0-	30	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	85	1	1289	2	Y	73	73	1			-0-
						14	4	80	9							
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	81	1	1095	2	Y	16	16	1			-0-
						2	4	18	9							
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	103	1	1398	2	Y	194	194	1			-0-
						37	4	213	9							
06	1140 N	1082	-0-	-58	-0-	76	1	978	2	Y	22	22	1			-0-
						4	4	24	9							

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) //CONT.// 28991 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 11 RRCID -> 258438 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	12	1	208	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					3

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 U RRCID -> 040070 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	101	1	1804	2	Y	48	48	1			-0-
							5	4	53	9							
02	1456	N	1288	-0-	-168	-0-	60	1	1186	2	Y	36	36	1			-0-
							2	4	40	9							
03	1612	N	305	-0-	-1307	-0-	18	1	272	2	Y	13	13	1			-0-
							1	4	14	9							
04	1560	N	226	-0-	-1334	-0-	15	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	227	-0-	-1199	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	233	-0-	-232	-0-	13	1	217	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	239	R	239	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	17	17	1			-0-
							1	4	19	9							
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	17	17	1			-0-
							2	4	19	9							
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					-0-
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	16	16	1			-0-
							1	4	18	9							

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	9	1	117	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	46	1	769	2	Y	57	57	1			-0-
							4	4	63	9							
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	499	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	899	N	809	-0-	-90	-0-	41	1	611	2	Y	133	133	1			-0-
							11	4	146	9							
04	840	N	632	-0-	-208	-0-	42	1	552	2	Y	33	33	1			-0-
							2	4	36	9							
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	487	-0-	-233	-0-	36	1	448	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

01	39029	48004	-0-	8975	130360	2553	1	44654	2	Y	685	685	1			-0-
						43	4	754	9							
02	35252	40835	-0-	5583	135943	1948	1	38257	2	Y	542	542	1			-0-
						34	4	596	9							
03	181184	45241	-0-	-135943	-0-	2685	1	41943	2	Y	521	521	1			-0-
						40	4	573	9							
04	43983	43983	-0-	-0-	-0-	2907	1	40405	2	Y	577	577	1			-0-
						36	4	635	9							
05	47011	47011	-0-	-0-	-0-	3109	1	43318	2	Y	498	498	1			-0-
						36	4	548	9							
*06	40229	40229	-0-	-0-	-0-	511	1	39259	2	Y	390	390	1			-0-
						30	4	429	9							

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9969 - 10253

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	118	1	1980	2	Y	37	37	1			-0-
							3	4	41	9							
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	114	1	2133	2	Y	30	30	1			-0-
							2	4	33	9							
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	174	1	2593	2	Y	71	71	1			-0-
							6	4	78	9							
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	181	1	2407	2	Y	29	29	1			-0-
							2	4	32	9							
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	175	1	2330	2	Y	118	118	1			-0-
							10	4	130	9							
06	2580	N	1156	-0-	-1424	-0-	83	1	1058	2	Y	13	13	1			-0-
							1	4	14	9							

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452

01	1891	X	1923	-0-	32	B -1863391	101	1	1748	2	Y	64	64	1			-0-
							4	4	70	9							
02	1708	X	1025	-0-	-683	B -1863391	50	1	968	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	3224	X	3524	-0-	300	B -1863091	209	1	3214	2	Y	86	86	1			-0-
							6	4	95	9							
04	2790	X	2063	-0-	-727	B -1863091	130	1	1784	2	Y	127	127	1			-0-
							9	4	140	9							
05	2139	X	1018	-0-	-1121	B -1863091	66	1	912	2	Y	34	34	1			-0-
							3	4	37	9							
06	1800	X	1607	-0-	-193	B -1863091	114	1	1486	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) //CONT.// 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775			Y	-0-			2

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100/ TR 49/ WELL #: 8 RRCID -> 200108 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

01	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	316	1	5370	2	Y	46	46	1		-0-
						7	4	51	9						
02	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	84	1	1611	2	Y	9	9	1		-0-
						2	4	10	9						
03	1736 X	1716	-0-	-20	-0-	102	1	1541	2	Y	56	56	1		-0-
						11	4	62	9						
04	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	225	1	3040	2	Y	122	122	1		-0-
						21	4	134	9						
05	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	146	1	1973	2	Y	42	42	1		-0-
						8	4	46	9						
06	DLQ G-10	2111	-0-	2111	2111	150	1	1936	2	Y	19	19	1		-0-
						4	4	21	9						

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAGE WELL SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 156654 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4556 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 192757 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215

01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	379	1	1214	2	Y	-0-						-0-
02	1372	N	597	-0-	-775	-0-	214	1	383	2	Y	-0-						-0-
03	1519	N	862	-0-	-657	-0-	343	1	519	2	Y	-0-						-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	452	1	720	2	Y	5						5
							6	9										
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	353	1	593	2	Y	1	2	1				4
							1	9										
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	273	1	623	2	Y	-0-	4	1				-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

01	9424	X	7355	-0-	-2069	-0-	1749	1	5603	2	Y	3	3	1				-0-
							3	9										
02	8512	X	3663	-0-	-4849	-0-	1312	1	2350	2	Y	1						1
							1	9										
03	8928	X	4139	-0-	-4789	-0-	1646	1	2490	2	Y	3	2	1				2
							3	9										
04	5340	X	3540	-0-	-1800	-0-	1364	1	2173	2	Y	3						5
							3	9										
05	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	2124	1	3564	2	Y	2	4	1				3
							2	9										
*06	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	2381	1	5442	2	Y	6	6	1				3
							7	9										

ENCINITAS (V- 5) 29010 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 146780 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756

01	372	N	343	-0-	-29	-0-	53	1	290	3	Y	-0-						40
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	24	1	250	3	Y	2						42
							2	9										
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	32	1	232	3	Y	20	35	1				27
							22	9										
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	46	1	269	3	Y	6						33
							7	9										
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	31	1	222	3	Y	-0-						33
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	61	1	209	3	Y	10						43
							11	9										

ENCINITAS (V-14) 29010 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203752 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	#	7668	-0-	-5786	-0-	563	1	6976	3	Y	37	53	1			23
							88	4	41	9							
02	12068	#	3346	-0-	-8722	-0-	251	1	3042	3	Y	33	30	1			26
							17	4	36	9							
03	12958	#	4509	-0-	-8449	-0-	416	1	4008	3	Y	55	60	1			21
							24	4	61	9							
04	10710	#	6143	-0-	-4567	-0-	510	1	5545	3	Y	36	41	1			16
							48	4	40	9							
05	7657	#	4628	-0-	-3029	-0-	372	1	4201	3	Y	16	9	1			23
							37	4	18	9							
*06	12676	R	12676	-0-	-0-	-0-	859	1	11696	3	Y	28	23	1			28
							90	4	31	9							

ENCINITAS (V-15) 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL BROS. O/A WELL #: 1UC RRCID -> 010263 COMPL. DATE 11/21/1960 TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203751 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90C RRCID -> 201082 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 6T RRCID -> 207795 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL O/A WELL #: 1LC RRCID -> 010268 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8380 - 8459

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-17) 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	1	2 1		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	1 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

ENCINITAS (V-17) //CONT.// 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90T RRCID -> 197684 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	439	-0-	-956 B	-0-	46	1	385	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
02	1372	N	689	-0-	-683 B	-0-	71	1	611	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	476	-0-	-1167 B	-0-	47	1	429	2	Y	-0-					3
04	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	132	1	1166	2	Y	-0-					3
05	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	134	1	1190	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					3

ENCINITAS (V-19) 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020

01	1953	X	2	-0-	-1951	-0-	2	3			Y	-0-					123
02	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	592	1	6376	3	Y	1					124
							1	9									
03	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	571	1	4149	3	Y	24	106	1			42
							26	9									
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	381	1	2276	3	Y	12					54
							13	9									
05	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	235	1	1738	3	Y	-0-					54
*06	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	356	1	1230	3	Y	20					74
							22	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5517	-0-	-838	-0-	403	1	4993	3	Y	53	79	1			33
							63	4	58	9							
02	5740	X	5468	-0-	-272	-0-	409	1	4977	3	Y	48	43	1			38
							29	4	53	9							
03	6355	X	5393	-0-	-962	-0-	499	1	4791	3	Y	68	80	1			26
							28	4	75	9							
04	5340	X	5233	-0-	-107	-0-	434	1	4716	3	Y	38	47	1			17
							41	4	42	9							
05	6045	X	4184	-0-	-1861	-0-	336	1	3795	3	Y	17	10	1			24
							34	4	19	9							
06	5850	X	2142	-0-	-3708	-0-	143	1	1948	3	Y	33	25	1			32
							15	4	36	9							

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 217106 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 21 RRCID -> 217896 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908

01	2759	X	793	-0-	-1966	-0-	57	1	702	3	Y	23	31	1			14
							9	4	25	9							
02	2492	X	1242	-0-	-1250	-0-	92	1	1113	3	Y	28	20	1			22
							6	4	31	9							
03	2635	X	537	-0-	-2098	-0-	46	1	443	3	Y	41	47	1			16
							3	4	45	9							
04	2280	X	372	-0-	-1908	-0-	30	1	320	3	Y	17	25	1			8
							3	4	19	9							
05	1643	X	461	-0-	-1182	-0-	36	1	415	3	Y	5	5	1			8
							4	4	6	9							
06	1320	X	364	-0-	-956	-0-	24	1	328	3	Y	8	8	1			8
							3	4	9	9							

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	1484 166	1 9	12411	2	Y	151	144	1			104
02	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	1256 135	1 9	10911	2	Y	123	162	1			65
03	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	1231 130	1 9	11210	2	Y	118	133	1			50
04	15690	X	9367	-0-	-6323	-0-	942 101	1 9	8324	2	Y	92					142
05	15283	X	8978	-0-	-6305	-0-	900 92	1 9	7986	2	Y	84	152	1			74
06	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT					74

MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	427 52	1 9	3579	2	Y	47	29	1			21
02	1596	X	613	-0-	-983	-0-	63	1	550	2	Y	-0-	15	1			6
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	354 57	1 9	3222	2	Y	52	58	1			-0-
04	3930	X	2011	-0-	-1919	-0-	202 29	1 9	1780	2	Y	26					26
05	4061	X	2014	-0-	-2047	-0-	202 20	1 9	1792	2	Y	18	29	1			15
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					15

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 196328 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	680 56	1 9	2179	2	Y	51	50	1			15
02	2800	N	4475	-0-	1675	1675	1578 68	1 9	2829	2	Y	62					77
03	4899	X	3224	-0-	-1675	-0-	1269 37	1 9	1918	2	Y	34	39	1			72
04	1890	X	1879	-0-	-11	-0-	700 63	1 9	1116	2	Y	57					129
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	1733 180	1 9	2908	2	Y	164	141	1			152
*06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	1188 277	1 9	2716	2	Y	252	238	1			166

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8768 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19-A) 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
APACHE CORPORATION 027200
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754

01	527	X	478	-0-	-49	-0-	443	3	35	9	N	32					110
02	476	X	347	-0-	-129	-0-	312	3	35	9	N	32					142
03	527	X	367	-0-	-160	-0-	356	3	11	9	N	10					152
04	510	X	380	-0-	-130	-0-	369	3	11	9	N	10					162
05	527	X	280	-0-	-247	-0-	271	3	9	9	N	8					170
06	450	X	104	-0-	-346	-0-	93	3	11	9	N	10					180

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042

01	682	N	412	-0-	-270	-0-	63	1	349	3	Y	-0-					60
02	616	N	196	-0-	-420	-0-	16	1	178	3	Y	2					62
							2	9									
03	403	N	58	-0-	-345	-0-	6	1	46	3	Y	5	52	1			15
							6	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	185	1	1104	3	Y	5					20
							6	9									
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	141	1	1046	3	Y	-0-					20
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	23	1	79	3	Y	11					31
							12	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 215433 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023

01	527	N	514	-0-	-13	-0-	119	1	380	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	132	1	237	2	Y	3					7
							3	9									
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	229	1	347	2	Y	25	11	1			21
							28	9									
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	195	1	310	2	Y	11					32
							12	9									
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	192	1	323	2	Y	4	17	1			19
							4	9									
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	156	1	356	2	Y	3	13	1			9
							3	9									

ENCINITAS, E. (FRIO 7340) 29011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GLORIA GARCIA LOPEZ WELL #: 10 RRCID -> 261208 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 7364

01	3100	N	1	-0-	-3099	62363	1	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1	-0-	-2799	59564	1	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1	-0-	-3099	56465	1	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1	-0-	-2999	53466	1	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1	-0-	-3099	50367	1	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	1	-0-	-2999	47368	1	3			N	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451

01	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	762	1	9441	3	Y	10	16	1			6
							119	4	11	9							
02	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	672	1	8165	3	Y	22	11	1			17
							47	4	24	9							
03	6820	X	6412	-0-	-408	-0-	597	1	5744	3	Y	34	38	1			13
							34	4	37	9							
04	12660	X	7316	-0-	-5344	-0-	610	1	6627	3	Y	20	24	1			9
							57	4	22	9							
05	13082	X	7224	-0-	-5858	-0-	582	1	6571	3	Y	12	5	1			16
							58	4	13	9							
06	9990	X	7177	-0-	-2813	-0-	486	1	6622	3	Y	16	16	1			16
							51	4	18	9							

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4583	-0-	-1307	-0-	336	1	4170	3	Y	22	28	1			14
							53	4	24	9							
02	5320	X	3874	-0-	-1446	-0-	292	1	3540	3	Y	19	18	1			15
							21	4	21	9							
03	5890	X	4235	-0-	-1655	-0-	394	1	3787	3	Y	29	33	1			11
							22	4	32	9							
04	7530	X	4422	-0-	-3108	-0-	367	1	3997	3	Y	22	23	1			10
							34	4	24	9							
05	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	594	1	6713	3	Y	9	6	1			13
							59	4	10	9							
*06	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	506	1	6898	3	Y	29	13	1			29
							53	4	32	9							

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1485	-0-	-1615	36	108	1	1336	3	Y	22	28	1			14
							17	4	24	9							
02	1764	N	1303	-0-	-461	-0-	97	1	1180	3	Y	17	18	1			13
							7	4	19	9							
03	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	143	1	1371	3	Y	16	23	1			6
							8	4	18	9							
04	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	118	1	1281	3	Y	16	15	1			7
							11	4	18	9							
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	147	1	1649	3	Y	8	4	1			11
							15	4	9	9							
*06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	116	1	1584	3	Y	17	12	1			16
							12	4	19	9							

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2623	-0-	-1035	-0-	192	1	2377	3	Y	22	29	1			14
							30	4	24	9							
02	3304	X	2402	-0-	-902	-0-	180	1	2190	3	Y	17	18	1			13
							13	4	19	9							
03	3193	X	2160	-0-	-1033	-0-	199	1	1920	3	Y	27	30	1			10
							11	4	30	9							
04	3210	X	2152	-0-	-1058	-0-	177	1	1927	3	Y	29	26	1			13
							16	4	32	9							
05	3317	X	2727	-0-	-590	-0-	219	1	2469	3	Y	15	7	1			21
							22	4	17	9							
06	2580	X	2500	-0-	-80	-0-	167	1	2279	3	Y	33	22	1			32
							18	4	36	9							

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1163	-0-	-449	-0-	83	1	1017	3	Y	45	47	1			28
							13	4	50	9							
02	1176	N	1091	-0-	-85	-0-	80	1	974	3	Y	28	34	1			22
							6	4	31	9							
03	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	102	1	981	3	Y	33	42	1			13
							6	4	36	9							
04	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	87	1	941	3	Y	20	24	1			9
							8	4	22	9							
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	118	1	1324	3	Y	8	5	1			12
							12	4	9	9							
*06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	73	1	1002	3	Y	9	12	1			9
							8	4	10	9							

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	122	1	1512	3	Y	67	73	1			42
							19	4	74	9							
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	109	1	1322	3	Y	41	51	1			32
							8	4	45	9							
03	2046	N	1595	-0-	-451	-0-	144	1	1385	3	Y	53	65	1			20
							8	4	58	9							
04	1680	N	1482	-0-	-198	-0-	122	1	1326	3	Y	21	32	1			9
							11	4	23	9							
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	148	1	1667	3	Y	5	5	1			9
							15	4	6	9							
*06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	114	1	1554	3	Y	9	9	1			9
							12	4	10	9							

LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2872	-0-	-1220	-0-	208	1	2581	3	Y	45	53	1			28
							33	4	50	9							
02	3500	X	2938	-0-	-562	-0-	220	1	2667	3	Y	33	35	1			26
							15	4	36	9							
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	312	1	2991	3	Y	39	50	1			15
							18	4	43	9							
04	2790	X	1276	-0-	-1514	-0-	105	1	1139	3	Y	20	26	1			9
							10	4	22	9							
05	3193	X	2664	-0-	-529	-0-	214	1	2416	3	Y	12	5	1			16
							21	4	13	9							
*06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	226	1	3086	3	Y	31	17	1			30
							24	4	34	9							

LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3019	-0-	-1104	-0-	221	1	2737	3	Y	24	43	1			15
							35	4	26	9							
02	3696	X	2734	-0-	-962	-0-	204	1	2476	3	Y	36	23	1			28
							14	4	40	9							
03	3999	X	3294	-0-	-705	-0-	302	1	2910	3	Y	59	64	1			23
							17	4	65	9							
04	3870	X	2427	-0-	-1443	-0-	199	1	2169	3	Y	36	43	1			16
							19	4	40	9							
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	316	1	3564	3	Y	12	9	1			19
							31	4	13	9							
*06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	248	1	3379	3	Y	21	19	1			21
							26	4	23	9							

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1377	-0-	-2002	-0-	100	1	1238	3	Y	22	28	1			14
							15	4	24	9							
02	3052	X	1376	-0-	-1676	-0-	102	1	1248	3	Y	17	18	1			13
							7	4	19	9							
03	1860	X	1469	-0-	-391	-0-	135	1	1296	3	Y	27	30	1			10
							8	4	30	9							
04	1800	X	1270	-0-	-530	-0-	104	1	1136	3	Y	19	21	1			8
							9	4	21	9							
05	1519	X	1432	-0-	-87	-0-	115	1	1296	3	Y	9	5	1			12
							11	4	10	9							
*06	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	138	1	1889	3	Y	15	12	1			15
							14	4	17	9							

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1571	-0-	-1498	-0-	114	1	1418	3	Y	19	25	1			12
							18	4	21	9							
02	2660	X	2569	-0-	-91	-0-	192	1	2343	3	Y	18	16	1			14
							14	4	20	9							
03	2542	X	1831	-0-	-711	-0-	166	1	1601	3	Y	50	45	1			19
							9	4	55	9							
04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	182	1	1980	3	Y	36	39	1			16
							17	4	40	9							
05	2852	X	1513	-0-	-1339	-0-	122	1	1370	3	Y	8	9	1			15
							12	4	9	9							
*06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	193	1	2621	3	Y	17	16	1			16
							20	4	19	9							

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	557	-0-	-249	-0-	39	1	493	3	Y	17	16	1			11
							6	4	19	9							
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	44	1	535	3	Y	16	14	1			13
							3	4	18	9							
03	806	N	466	-0-	-340	-0-	41	1	397	3	Y	24	28	1			9
							2	4	26	9							
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	192	1	2088	3	Y	16	18	1			7
							18	4	18	9							
05	3100	N	3866	-0-	766	766	312	1	3514	3	Y	8	4	1			11
							31	4	9	9							
*06	3000	N	3686	-0-	686	1452	249	1	3399	3	Y	11	12	1			10
							26	4	12	9							

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	346	-0-	-274	-0-	25	1	304	3	Y	12	38	1			7
							4	4	13	9							
02	504	N	280	-0-	-224	-0-	21	1	247	3	Y	10	9	1			8
							1	4	11	9							
03	496	N	327	-0-	-169	-0-	28	1	267	3	Y	27	25	1			10
							2	4	30	9							
04	330	N	232	-0-	-98	-0-	18	1	191	3	Y	19	21	1			8
							2	4	21	9							
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	16	5	1			19
							3	4	18	9							
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	19	1	258	3	Y	42	20	1			41
							2	4	46	9							

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2330	-0-	-1886	-0-	170	1	2109	3	Y	22	28	1			14
							27	4	24	9							
02	2968	X	1425	-0-	-1543	-0-	106	1	1293	3	Y	17	18	1			13
							7	4	19	9							
03	3286	X	1825	-0-	-1461	-0-	169	1	1617	3	Y	27	30	1			10
							9	4	30	9							
04	2460	X	1437	-0-	-1023	-0-	101	1	1105	3	Y	202	122	1			90
							9	4	222	9							
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	295	1	3333	3	Y	294	52	1			332
							29	4	323	9							
*06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	176	1	2392	3	Y	16	333	1			15
							18	4	18	9							

ENCINITAS, W. (V-13) 29018 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 87 RRCID -> 195586 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 9570 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINO (5650) 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
ROCHE "A" WELL #: 9 RRCID -> 182469 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGURO WELL SERVICE, INC. 763294
ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINO (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
ROCHE RANCH ENCINO WELL #: 1E RRCID -> 180435 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	4159	-0-	4159	4416	4139	2	20	9	N	18	17	1			24
02	4579	R	163	-0-	-4416	-0-	163	2			N	-0-					24
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	4020	#	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					24
05	4154	#	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					24
06	4020	#	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					24

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROCHE, K.D. "E" WELL #: 10 RRCID -> 134807 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINO PASTURE, E. (5300 GAS) 29054 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
ROCHE, K. D. WELL #: 1 RRCID -> 176051 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5231 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENOS COOPER (J-2) 29157 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCCAMPBELL, J. WELL #: 1 RRCID -> 091996 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 8856

01	961	X	766	-0-	-195	-0-	748	2	18	9	N	16						131
02	784	X	738	-0-	-46	-0-	706	2	32	9	N	29						160
03	1178	X	866	-0-	-312	-0-	851	2	15	9	N	14						174
04	1140	X	866	-0-	-274	-0-	825	2	41	9	N	37	184	1				27
05	1178	X	1074	-0-	-104	-0-	1063	2	11	9	N	10						37
*06	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1053	2	23	9	N	21						58

MCCAMPBELL, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 103591 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847

01	992	X	778	-0-	-214	-0-	728	2	50	9	N	45						147
02	840	X	702	-0-	-138	-0-	683	2	19	9	N	17						164
03	868	X	801	-0-	-67	-0-	789	2	12	9	N	11						175
04	840	X	730	-0-	-110	-0-	718	2	12	9	N	11						186
05	981	X	981	-0-	-0-	-0-	928	2	53	9	N	48	189	1				45
06	780	X	753	-0-	-27	-0-	747	2	6	9	N	5						50

ESCOBAS 29273 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
PRESSLY OIL INTEREST, INC. 676076
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 155480 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 1023 - 1038

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3

ESCOBAS (FALCON) 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: 6402 RRCID -> 173537 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2600 - 2612

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
RAMIREZ LTD WELL #: 1 RRCID -> 204279 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
DE TREVINO, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 010273 COMPL. DATE 03/02/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TREVINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 010275 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800) 29273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
HAYNES - EAST WELL #: 2 RRCID -> 202883 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (10,350) 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 163146 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	41	1	2203	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	1735	-0-	-729	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	37	1	3143	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2502	-0-	-138	-0-	7	1	2495	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	1328	-0-	-1090	-0-	15	1	1313	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
02	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1409	-0-	-234	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1427	-0-	-883	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	676	-0-	-1711	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1402	-0-	-908	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1284	-0-	-452	-0-	24	1	1260	2	N	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1035	-0-	-267	-0-	12	1	1023	2	N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	4	1	1498	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1284	-0-	-452	-0-	15	1	1269	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (12,200) 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: B 3 RRCID -> 136561 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (12,200) //CONT.// 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS, N. (14900) 29275 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, E. WELL #: F 1 RRCID -> 124007 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS, S. (10,700) 29277 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARZA, LAURO WELL #: E6 X RRCID -> 163315 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11288 - 11304

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTES COVE (C-4) 29521 194 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NEWBERRY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 142906 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7295 - 7458

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2013 - P&A 01-24-2013

C.W. SKIPPER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 144385 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7292 - 7456

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P&A 02-01-13

ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B) 29521 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POLLY BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 167923 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 7706 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	198	S	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					21
02	42	S	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					21
*03	100	S	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					21
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					21
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					21
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					21
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					21
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 193120 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 17116 PERF.15484 - 15744

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO) 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELENO WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392

01	12785 X	12785	-0-	-0-	-0-	1176	1	11609	2	N	-0-					-0-
02	12824 X	12375	-0-	-449	-0-	1132	1	11243	2	N	-0-					-0-
03	13950 X	12777	-0-	-1173	-0-	1185	1	11592	2	N	-0-					-0-
04	13500 X	12693	-0-	-807	-0-	1279	1	11414	2	N	-0-					-0-
05	13950 X	12560	-0-	-1390	-0-	1389	1	11171	2	N	-0-					-0-
06	13260 X	7306	-0-	-5954	-0-	800	1	6506	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO) //CONT.// 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	262	1	4471	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4633	-0-	-127	-0-	249	1	4375	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	5270	X	4786	-0-	-484	-0-	316	1	4460	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	207	1	4895	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	5115	X	4737	-0-	-378	-0-	227	1	4510	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	3455	-0-	-1495	-0-	164	1	3287	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	829	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
*06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1839	2	3	9	N	3	3	8			-0-

R M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980

01	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	526	1	8955	2	N	-0-					-0-
02	11312	X	9743	-0-	-1569	-0-	524	1	9219	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	9142	-0-	-2793	-0-	605	1	8537	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	11169	-0-	-381	-0-	453	1	10716	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	11383	-0-	-552	-0-	545	1	10838	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	10153	-0-	-287	-0-	481	1	9672	2	N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

01	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	1079	1	18381	2	N	-0-					-0-
02	20328	X	17229	-0-	-3099	-0-	926	1	16303	2	N	-0-					-0-
03	23312	X	16970	-0-	-6342	-0-	1123	1	15847	2	N	-0-					-0-
04	22560	X	18135	-0-	-4425	-0-	736	1	17399	2	N	-0-					-0-
05	23312	X	18967	-0-	-4345	-0-	908	1	18059	2	N	-0-					-0-
06	18840	X	18378	-0-	-462	-0-	871	1	17507	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	93	1	1588	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1455	-0-	-57	-0-	78	1	1373	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	94	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	64	1	1511	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	75	1	1481	2	N	-0-					-0-
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	72	1	1442	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	172	1	2931	2	N	-0-					-0-
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	196	1	3449	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2455	-0-	-521	-0-	162	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2805	-0-	-195	-0-	114	1	2691	2	N	-0-					-0-
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	251	1	5003	2	N	-0-					-0-
*06	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	355	1	7146	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 198240 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10054 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	18	1	283	2	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	22	1	223	2	N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	24	1	275	2	N	-0-					-0-
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	20	1	214	2	N	-0-					-0-
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	2	N	-0-					-0-

R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3092	-0-	-156	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2735	-0-	-675	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3000	-0-	-300	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	485	1	4787	2	N	-0-					16
02	5740	X	4078	-0-	-1662	-0-	373	1	3705	2	N	-0-					16
03	6355	X	4447	-0-	-1908	-0-	413	1	4034	2	N	-0-					16
04	6120	X	4182	-0-	-1938	-0-	421	1	3761	2	N	-0-					16
05	6169	X	4221	-0-	-1948	-0-	467	1	3754	2	N	-0-					16
06	5100	X	2400	-0-	-2700	-0-	263	1	2137	2	N	-0-					16

RMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 199947 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 7404 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					7
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	3	1	33	2	N	-0-					7
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	N	-0-					7
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437	N	-0-	-0-	-1437	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	259	1	4411	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3041	-0-	-1579	-0-	163	1	2878	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	3395	-0-	-1720	-0-	224	1	3164	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	175	1	4133	2	N	-0-					-0-
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	217	1	4320	2	N	-0-					-0-
*06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	206	1	4138	2	N	-0-					-0-

CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

01	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	845	1	5946	2	N	-0-					11
02	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	645	1	4968	2	N	-0-					11
03	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	732	1	5648	2	N	-0-					11
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	757	1	5333	2	N	-0-					11
05	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	756	1	5236	2	N	-0-					11
*06	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	761	1	5472	2	N	-0-					11

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

01	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	5681	-0-	-2019	-0-	5678	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	8401	X	5463	-0-	-2938	-0-	5461	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6900	X	5529	-0-	-1371	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5917	-0-	-1213	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5622	-0-	-888	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

01	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	427	1	7266	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	9062	-0-	-738	-0-	487	1	8574	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9114	X	4384	-0-	-4730	-0-	290	1	4091	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	311	1	7340	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	6226	-0-	-3818	-0-	298	1	5928	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	3627	-0-	-6093	-0-	172	1	3455	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

01	1829	N	1422	-0-	-407	-0-	106	1	1316	2	N	-0-					5
02	1568	N	1522	-0-	-46	-0-	124	1	1398	2	N	-0-					5
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	111	1	1505	2	N	-0-					5
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	113	1	1477	2	N	-0-					5
05	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	200	1	1425	2	N	-0-					5
06	1560	N	888	-0-	-672	-0-	72	1	816	2	N	-0-					5

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	564	1	1884	2	N	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	476	1	1790	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	567	1	1870	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	549	1	1816	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2405	-0-	-106	-0-	567	1	1838	2	N	-0-					-0-
*06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	537	1	1937	2	N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 2 RRCID -> 201781 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	112	1	1791	2	N	-0-					14
02	2184	X	1663	-0-	-521	-0-	145	1	1518	2	N	-0-					14
03	2511	X	2439	-0-	-72	-0-	221	1	2217	2	N	1	4	1			11
							1	9									
04	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	132	1	1538	2	N	-0-					11
05	3100	N	3390	-0-	290	290	295	1	3094	2	N	1					12
							1	9									
*06	3000	N	3569	-0-	569	859	260	1	3308	2	N	1					13
							1	9									

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	181	1	2672	2	N	-0-					-0-
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	189	1	2394	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2682	-0-	-15	-0-	181	1	2501	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2616	-0-	-144	-0-	178	1	2438	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2837	-0-	-15	-0-	278	1	2559	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	1585	-0-	-1175	-0-	118	1	1467	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 4 RRCID -> 202118 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2073	-0-	-221	-0-	191	1	1882	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1959	-0-	-1	-0-	179	1	1780	2	N	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	202	1	1973	2	N	-0-					-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	215	1	1914	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	233	1	1877	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1223	-0-	-877	-0-	134	1	1089	2	N	-0-					-0-

VELA ESTATE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 202188 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5080	2	18	9	N	16	68	1			8
02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4684	2	3	9	N	3	3	8			8
03	5146	X	4917	-0-	-229	-0-	4913	2	4	9	N	4	4	8			8
04	4980	X	4750	-0-	-230	-0-	4748	2	2	9	N	2	2	8			8
05	5177	X	5028	-0-	-149	-0-	5028	2			N	-0-					8
*06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5316	2	9	9	N	8	8	8			8

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	219	1	3507	2	N	122	1	8			188
							134	9									
02	5096	X	140	-0-	-4956	-0-	9	1	95	2	N	33	179	1	11	8	31
							36	9									
03	5177	X	40	-0-	-5137	-0-	1	1	9	2	N	27	8	1	9	8	41
							30	9									
04	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	474	1	5541	2	N	150	3	8			188
							165	9									
05	4805	X	4551	-0-	-254	-0-	391	1	4109	2	N	46	175	1	1	8	58
							51	9									
06	3750	X	2909	-0-	-841	-0-	209	1	2667	2	N	30					88
							33	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	293	1	4692	2	N	-0-					20
02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	411	1	4299	2	N	1					21
							1	9									
03	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	461	1	4628	2	N	2	12	1			11
							2	9									
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	403	1	4709	2	N	1					12
							1	9									
05	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	379	1	3982	2	N	1					13
							1	9									
*06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	316	1	4032	2	N	1					14
							1	9									

SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

01	713	N	191	-0-	-522	-0-	14	1	177	2	N	-0-					8
02	1176	N	30	-0-	-1146	-0-	2	1	28	2	N	-0-					8
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					8
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

VILLERREAL WELL #: 2 RRCID -> 203554 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996

01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	100	1	1707	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1505	-0-	-35	-0-	81	1	1424	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	97	1	1365	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1324	-0-	-416	-0-	54	1	1270	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	75	1	1490	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	63	1	1263	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	179	1	2634	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2499	-0-	-525	-0-	183	1	2316	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2722	-0-	-626	-0-	183	1	2539	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2300	-0-	-940	-0-	156	1	2144	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2580	-0-	-365	-0-	253	1	2327	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	1383	-0-	-1347	-0-	103	1	1280	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	311	1	4993	2	N	-0-					63
02	5180	X	4463	-0-	-717	-0-	390	1	4072	2	N	1					64
							1	9									
03	5859	X	5201	-0-	-658	-0-	471	1	4728	2	N	2	12	1			54
							2	9									
04	5520	X	5060	-0-	-460	-0-	399	1	4660	2	N	1					55
							1	9									
05	5704	X	5259	-0-	-445	-0-	457	1	4801	2	N	1					56
							1	9									
06	5130	X	5072	-0-	-58	-0-	369	1	4702	2	N	1					57
							1	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	139	1	2362	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	1441	-0-	-1947	-0-	77	1	1364	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	1342	-0-	-2006	-0-	89	1	1253	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2543	-0-	-697	-0-	103	1	2440	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2928	-0-	-420	-0-	140	1	2788	2	N	-0-					-0-
*06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	155	1	3124	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

01	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	74	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	961	-0-	-131	-0-	70	1	891	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	72	1	999	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	72	1	983	2	N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	104	1	959	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	642	-0-	-408	-0-	48	1	594	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

01	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	752	1	7426	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	7301	-0-	-399	-0-	668	1	6633	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7950	-0-	-513	-0-	738	1	7212	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7508	-0-	-442	-0-	757	1	6751	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7687	-0-	-497	-0-	850	1	6837	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	4387	-0-	-3533	-0-	480	1	3907	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

01	3100	N	2121	-0-	-979	3945	124	1	1997	2	N	-0-					3
02	2800	N	1867	-0-	-933	3012	163	1	1704	2	N	-0-					3
03	3100	N	1724	-0-	-1376	1636	156	1	1567	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
04	3795	X	2159	-0-	-1636	-0-	170	1	1989	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	1664	-0-	-599	-0-	145	1	1519	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	1462	-0-	-578	-0-	106	1	1356	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	545	1	2517	2	N	-0-					18
02	2912	X	2801	-0-	-111	-0-	422	1	2368	2	N	10	10	8			18
							11	9									
03	3224	X	2908	-0-	-316	-0-	354	1	2554	2	N	-0-					18
04	2970	X	2587	-0-	-383	-0-	339	1	2247	2	N	1	1	8			18
							1	9									
05	3100	X	2362	-0-	-738	-0-	353	1	2009	2	N	-0-					18
06	3000	X	2449	-0-	-551	-0-	364	1	2076	2	N	8	8	8			18
							9	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	266	1	4267	2	N	-0-					68
02	4508	X	4086	-0-	-422	-0-	357	1	3728	2	N	1					69
							1	9									
03	4991	X	4377	-0-	-614	-0-	396	1	3979	2	N	2	11	1			60
							2	9									
04	4830	X	4039	-0-	-791	-0-	318	1	3720	2	N	1					61
							1	9									
05	4526	X	4019	-0-	-507	-0-	349	1	3669	2	N	1					62
							1	9									
*06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	352	1	4480	2	N	1					63
							1	9									

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3617	-0-	-331	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3300	-0-	-854	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
*06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

01	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4160	-0-	-348	-0-	4157	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4960	X	3549	-0-	-1411	-0-	3547	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4740	X	4346	-0-	-394	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4440	-0-	-458	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4100	-0-	-610	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	63	1	929	2	N	-0-					12
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	65	1	822	2	N	-0-					12
03	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	70	1	969	2	N	-0-					12
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	82	1	1129	2	N	-0-					12
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	113	1	1039	2	N	-0-					12
06	1020	N	640	-0-	-380	-0-	48	1	592	2	N	-0-					12

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	313	1	2205	2	N	-0-					7
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	262	1	2012	2	N	4	4	8			7
							4	9									
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	287	1	2218	2	N	-0-					7
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	301	1	2118	2	N	-0-					7
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	310	1	2147	2	N	-0-					7
*06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	289	1	2074	2	N	3	3	8			7
							3	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	446	1	4404	2	N	1	1	8			11
							1	9									
02	5320	X	4188	-0-	-1132	-0-	383	1	3802	2	N	3	3	8			11
							3	9									
03	5363	X	4919	-0-	-444	-0-	456	1	4463	2	N	-0-					11
04	5160	X	4927	-0-	-233	-0-	496	1	4429	2	N	2	2	8			11
							2	9									
05	5332	X	4827	-0-	-505	-0-	534	1	4293	2	N	-0-					11
06	4770	X	2600	-0-	-2170	-0-	284	1	2313	2	N	3	3	8			11
							3	9									

SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	252	1	4294	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	3637	-0-	-1739	-0-	195	1	3439	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	5332	X	3600	-0-	-1732	-0-	238	1	3360	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	210	1	4968	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4280	-0-	-711	-0-	205	1	4074	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	244	1	4908	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

SNAVELY WELL #: 2 RRCID -> 208628 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	337	1	5744	2	N	-0-					11
02	6076	X	5966	-0-	-110	-0-	321	1	5644	2	N	1	1	8			11
							1	9									
03	6727	X	5542	-0-	-1185	-0-	366	1	5170	2	N	5	5	8			11
							6	9									
04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	251	1	5928	2	N	4	4	8			11
							4	9									
05	6603	X	5234	-0-	-1369	-0-	251	1	4983	2	N	-0-					11
06	6390	X	4299	-0-	-2091	-0-	203	1	4090	2	N	5	5	8			11
							6	9									

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	519	2	N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7449	X	-0-	-0-	-7449	-0-					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

01	2542	N	2171	-0-	-371	-0-	127	1	2044	2	N	-0-					4
02	2324	N	1988	-0-	-336	-0-	174	1	1814	2	N	-0-					4
03	2635	N	2016	-0-	-619	-0-	182	1	1833	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
04	2100	N	1725	-0-	-375	-0-	136	1	1589	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1484	-0-	-717	-0-	129	1	1355	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1412	-0-	-538	-0-	103	1	1309	2	N	-0-					-0-

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

01	17180	X	17180	-0-	-0-	-0-	1008	1	16171	2	N	1					48
							1	9									
02	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	1324	1	13830	2	N	6	3	8			51
							7	9									
03	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	1525	1	15313	2	N	7	43	1			15
							8	9									
04	18660	X	16364	-0-	-2296	-0-	1290	1	15068	2	N	5	2	8			18
							6	9									
05	18848	X	17675	-0-	-1173	-0-	1536	1	16135	2	N	4					22
							4	9									
*06	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	1325	1	16884	2	N	3					25
							3	9									

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

01	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	151	1	2576	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2229	-0-	-1187	-0-	120	1	2109	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2346	-0-	-1281	-0-	155	1	2191	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		2465	-0-	2465	2465	100	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		2389	-0-	2389	4854	114	1	2275	2	N	-0-					-0-
*06	8368	X	3514	-0-	-4854	-0-	167	1	3347	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	621	1	9951	2	N	-0-					116
02	10500	X	9031	-0-	-1469	-0-	789	1	8239	2	N	3	1	8			118
							3	9									
03	11625	X	10145	-0-	-1480	-0-	918	1	9223	2	N	4	24	1			98
							4	9									
04	11340	X	9594	-0-	-1746	-0-	756	1	8834	2	N	4	2	8			100
							4	9									
05	11718	X	9683	-0-	-2035	-0-	841	1	8840	2	N	2					102
							2	9									
06	10230	X	9506	-0-	-724	-0-	691	1	8809	2	N	5	4	8			103
							6	9									

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	891	-0-	-442	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10600 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					1
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	413	1	6620	2	N	-0-					154
02	8064	X	7243	-0-	-821	-0-	633	1	6608	2	N	2					156
							2	9									
03	8928	X	7066	-0-	-1862	-0-	639	1	6421	2	N	5	20	1	2	8	139
							6	9									
04	8400	X	6840	-0-	-1560	-0-	539	1	6300	2	N	1					140
							1	9									
05	8680	X	5866	-0-	-2814	-0-	510	1	5354	2	N	2					142
							2	9									
06	7770	X	5640	-0-	-2130	-0-	410	1	5224	2	N	5	4	8			143
							6	9									

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	327	1	5250	2	N	-0-					45
02	6804	X	5273	-0-	-1531	-0-	460	1	4809	2	N	4	3	8			46
							4	9									
03	7967	X	5671	-0-	-2296	-0-	513	1	5154	2	N	4	15	1	2	8	33
							4	9									
04	7710	X	6779	-0-	-931	-0-	535	1	6243	2	N	1					34
							1	9									
05	7967	X	5848	-0-	-2119	-0-	508	1	5339	2	N	1					35
							1	9									
06	5640	X	4936	-0-	-704	-0-	359	1	4576	2	N	1					36
							1	9									

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	203	1	3249	2	N	-0-					17
02	3528	X	3198	-0-	-330	-0-	279	1	2918	2	N	1					18
							1	9									
03	3906	X	3750	-0-	-156	-0-	339	1	3407	2	N	4	9	1	2	8	11
							4	9									
04	3780	X	3424	-0-	-356	-0-	270	1	3154	2	N	-0-					11
05	3844	X	3478	-0-	-366	-0-	302	1	3175	2	N	1					12
							1	9									
06	3630	X	3316	-0-	-314	-0-	241	1	3074	2	N	1					13
							1	9									

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	806	-0-	-465	-0-	86	1	720	2	N	-0-					-0-
02	952	N	735	-0-	-217	-0-	86	1	649	2	N	-0-					-0-
03	775	N	611	-0-	-164	-0-	47	1	564	2	N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	42	1	796	2	N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	51	1	911	2	N	-0-					-0-
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	400	1	5896	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	6027	-0-	-245	-0-	442	1	5585	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6425	-0-	-457	-0-	433	1	5992	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6181	-0-	-449	-0-	420	1	5761	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6213	-0-	-545	-0-	609	1	5604	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	3392	-0-	-3058	-0-	253	1	3139	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	288	1	2838	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2813	-0-	-183	-0-	257	1	2556	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	310	1	3031	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3124	-0-	-176	-0-	315	1	2809	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	351	1	2821	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	1813	-0-	-1427	-0-	199	1	1614	2	N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 1 RRCID -> 214090 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32826	X	8188	-0-	-24638	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
02	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	6962	-0-	-1563	-0-	6954	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	7950	X	6328	-0-	-1622	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7245	-0-	-970	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	5796	-0-	-2124	-0-	5796	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214176 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	168	1	2860	2	N	-0-					-0-
02	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	463	1	8157	2	N	-0-					-0-
03	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	438	1	6179	2	N	-0-					-0-
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	252	1	5954	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	7140	-0-	-2408	-0-	342	1	6798	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	6868	-0-	-2372	-0-	325	1	6543	2	N	-0-					-0-

DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

01	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	104	1	1666	2	N	1					59
							1	9									
02	2184	X	1581	-0-	-603	-0-	138	1	1443	2	N	-0-					59
03	2263	X	1713	-0-	-550	-0-	155	1	1557	2	N	1	5	1			55
							1	9									
04	1710	N	1220	-0-	-490	-0-	96	1	1124	2	N	-0-					55
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	153	1	1606	2	N	-0-					55
06	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	118	1	1508	2	N	-0-					55

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2415	-0-	-1155	-0-	2412	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3689	X	2211	-0-	-1478	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2098	-0-	-1472	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	272	1	4011	2	N	-0-					14
02	4116	X	3796	-0-	-320	-0-	278	1	3518	2	N	-0-					14
03	4495	X	4104	-0-	-391	-0-	277	1	3827	2	N	-0-					14
04	4350	X	3922	-0-	-428	-0-	266	1	3656	2	N	-0-					14
05	4495	X	3679	-0-	-816	-0-	361	1	3318	2	N	-0-					14
06	4140	X	2262	-0-	-1878	-0-	169	1	2093	2	N	-0-					14

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

01	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	85	1	1453	2	N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	73	1	1288	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	77	1	1086	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	55	1	1301	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	63	1	1246	2	N	-0-					-0-
*06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	59	1	1184	2	N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938

01	1488	N	1147	-0-	-341	-0-	67	1	1080	2	N	-0-					9
02	1372	N	423	-0-	-949	-0-	37	1	386	2	N	-0-					9
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-	2	1			7
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					7
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	273	1	4648	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4289	-0-	-723	-0-	231	1	4058	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4579	-0-	-970	-0-	303	1	4276	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4452	-0-	-318	-0-	181	1	4271	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4872	-0-	-57	-0-	233	1	4639	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4077	-0-	-693	-0-	193	1	3884	2	N	-0-					-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1549	-0-	-528	-0-	99	1	1450	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1291	-0-	-165	-0-	95	1	1196	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	100	1	1380	2	N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	102	1	1399	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	132	1	1219	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	714	-0-	-726	-0-	53	1	661	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					84
02	5348	X	5113	-0-	-235	-0-	5110	2	3	9	N	3	3	8			84
03	5921	X	4906	-0-	-1015	-0-	4904	2	2	9	N	2	2	8			84
04	5490	X	4708	-0-	-782	-0-	4708	2			N	-0-					84
05	5673	X	4978	-0-	-695	-0-	4978	2			N	-0-					84
06	5490	X	4858	-0-	-632	-0-	4857	2	1	9	N	1	1	8			84

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3599	-0-	-293	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3846	-0-	-401	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3737	-0-	-373	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3522	-0-	-725	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2209	-0-	-1661	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	2	N	-0-					3
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	6	1	31	2	N	-0-					3
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					3
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	2	N	-0-					3
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	N	-0-					3
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-					3

RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	317	1	3828	2	N	3					7
							3	9									
02	4088	X	3571	-0-	-517	-0-	400	1	3170	2	N	1					8
							1	9									
03	4526	X	3968	-0-	-558	-0-	304	1	3656	2	N	7	7	8			8
							8	9									
04	4380	X	3962	-0-	-418	-0-	235	1	3727	2	N	-0-					8
05	4154	X	3926	-0-	-228	-0-	218	1	3708	2	N	-0-					8
06	4020	X	2295	-0-	-1725	-0-	283	1	2011	2	N	1	1	8			8
							1	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	566	1	6837	2	N	64					141
							70	9									
02	7196	X	6473	-0-	-723	-0-	717	1	5689	2	N	61	1	8			201
							67	9									
03	7874	X	7214	-0-	-660	-0-	550	1	6627	2	N	34	163	1	1	8	71
							37	9									
04	7620	X	6570	-0-	-1050	-0-	389	1	6166	2	N	14					85
							15	9									
05	7471	X	7354	-0-	-117	-0-	406	1	6894	2	N	49					134
							54	9									
06	7230	X	6532	-0-	-698	-0-	803	1	5699	2	N	27	5	8			156
							30	9									

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610

01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5522	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5890	X	4403	-0-	-1487	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4971	-0-	-729	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
05	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4894	-0-	-1016	-0-	4891	2	3	9	N	3	3	8			-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					19
02	9268	X	7621	-0-	-1647	-0-	7614	2	7	9	N	6	6	8			19
03	9269	X	4804	-0-	-4465	-0-	4803	2	1	9	N	1	1	8			19
04	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			N	-0-					19
05	8308	X	6721	-0-	-1587	-0-	6721	2			N	-0-					19
06	8040	X	4008	-0-	-4032	-0-	4004	2	4	9	N	4	4	8			19

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596

01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	250	1	3679	2	N	-0-					2
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	249	1	3145	2	N	-0-					2
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	271	1	3752	2	N	-0-					2
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	296	1	4056	2	N	-0-					2
05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	428	1	3942	2	N	-0-					2
06	3900	X	2310	-0-	-1590	-0-	172	1	2138	2	N	-0-					2

SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

01	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	1463	1	14439	2	N	-0-					-0-
02	17024	X	13777	-0-	-3247	-0-	1261	1	12516	2	N	-0-					-0-
03	16120	X	15605	-0-	-515	-0-	1448	1	14157	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	12682	-0-	-2918	-0-	1278	1	11404	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	13522	-0-	-2598	-0-	1496	1	12026	2	N	-0-					-0-
06	15390	X	8236	-0-	-7154	-0-	902	1	7334	2	N	-0-					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

01	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	6064	-0-	-40	-0-	6061	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	6758	X	6068	-0-	-690	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6167	-0-	-493	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	4798	-0-	-2084	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	3772	-0-	-2888	-0-	3769	2	3	9	N	3	3	8			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	2293	-0-	-4623	-0-	2285	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	7843	X	2591	-0-	-5252	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	2653	-0-	-4937	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	2674	-0-	-5169	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	2701	-0-	-3599	-0-	2701	2			N	-0-					-0-

RMT C WELL #: 4 RRCID -> 220424 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 7320 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5177	-0-	-927	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5906	-0-	-1131	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5580	-0-	-750	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5610	-0-	-931	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5349	-0-	-531	-0-	5349	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	137	1	2192	2	N	-0-					32
02	2576	X	2319	-0-	-257	-0-	203	1	2116	2	N	-0-					32
03	2852	X	2236	-0-	-616	-0-	202	1	2033	2	N	1	6	1			27
							1	9									
04	2460	X	2303	-0-	-157	-0-	182	1	2121	2	N	-0-					27
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	413	1	4340	2	N	1					28
							1	9									
*06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	286	1	3643	2	N	1					29
							1	9									

HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	48	1	577	2	N	1					1
							1	9									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	55	1	433	2	N	-0-					1
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	459	2	N	-0-					1
04	600	N	457	-0-	-143	-0-	27	1	430	2	N	-0-					1
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	N	-0-					1
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	47	1	330	2	N	-0-					1

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7011	-0-	7011	7011	446	1	6565	2	N	-0-					11
02	T. A.		6514	-0-	6514	13525	477	1	6037	2	N	-0-					11
03	T. A.		7013	-0-	7013	20538	473	1	6540	2	N	-0-					11
04	27067	X	6529	-0-	-20538	-0-	443	1	6086	2	N	-0-					11
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	634	1	5831	2	N	-0-					11
06	6990	X	3527	-0-	-3463	-0-	263	1	3264	2	N	-0-					11

RMT C WELL #: 5 RRCID -> 221569 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9890 - 9980

01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	696	-0-	-792	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	900	N	210	-0-	-690	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

01	155	N	82	-0-	-73	-0-	6	1	76	2	N	-0-					10
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					10
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					10
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	N	-0-					10
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	N	-0-					10
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	2	N	-0-					10

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

01	775	N	176	-0-	-599	-0-	13	1	163	2	N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	2	N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	369	2	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	39	1	505	2	N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	49	1	350	2	N	-0-					-0-
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	26	1	295	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

01	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2163	-0-	-357	-0-	2160	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2666	X	1762	-0-	-904	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1996	-0-	-494	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2217	-0-	-325	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2119	-0-	-341	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

01	1612	N	864	-0-	-748	-0-	66	1	796	2	N	2	1	8			2
							2	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	164	1	1297	2	N	-0-					2
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	113	1	1365	2	N	-0-					2
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	88	1	1393	2	N	3	3	8			2
							3	9									
05	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	79	1	1335	2	N	-0-					2
06	1440	N	169	-0-	-1271	-0-	21	1	147	2	N	1	1	8			2
							1	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

01	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	99	1	975	2	N	-0-					8
02	1092	N	969	-0-	-123	-0-	89	1	880	2	N	-0-					8
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	95	1	931	2	N	-0-					8
04	1050	N	976	-0-	-74	-0-	98	1	878	2	N	-0-					8
05	1085	N	945	-0-	-140	-0-	105	1	840	2	N	-0-					8
06	990	N	592	-0-	-398	-0-	65	1	527	2	N	-0-					8

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	358	1	3536	2	N	-0-					44
02	3696	X	3365	-0-	-331	-0-	308	1	3055	2	N	2	2	8			44
							2	9									
03	4092	X	3643	-0-	-449	-0-	338	1	3304	2	N	1	1	8			44
							1	9									
04	3960	X	3524	-0-	-436	-0-	355	1	3168	2	N	1	1	8			44
							1	9									
05	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	388	1	3119	2	N	-0-					44
06	3780	X	2072	-0-	-1708	-0-	227	1	1844	2	N	1	1	8			44
							1	9									

GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	301	1	3638	2	N	3					6
							3	9									
02	3836	X	3627	-0-	-209	-0-	406	1	3220	2	N	1					7
							1	9									
03	4247	X	3724	-0-	-523	-0-	285	1	3431	2	N	7	7	8			7
							8	9									
04	4110	X	3925	-0-	-185	-0-	233	1	3692	2	N	-0-					7
05	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	217	1	3680	2	N	-0-					7
06	3900	X	3641	-0-	-259	-0-	449	1	3188	2	N	4	4	8			7
							4	9									

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

01	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	621	1	9151	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	8838	-0-	-822	-0-	647	1	8191	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	9784	-0-	-911	-0-	660	1	9124	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9432	-0-	-408	-0-	641	1	8791	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9645	-0-	-523	-0-	945	1	8700	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	5257	-0-	-4223	-0-	392	1	4865	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	751	1	3470	2	N	5	5	8			28
							6	9									
02	5236	X	4086	-0-	-1150	-0-	615	1	3452	2	N	17	17	8			28
							19	9									
03	5797	X	4321	-0-	-1476	-0-	522	1	3763	2	N	33	33	8			28
							36	9									
04	4800	X	4191	-0-	-609	-0-	549	1	3639	2	N	3	3	8			28
							3	9									
05	4960	X	4352	-0-	-608	-0-	650	1	3700	2	N	2	2	8			28
							2	9									
06	4380	X	3723	-0-	-657	-0-	554	1	3154	2	N	14	14	8			28
							15	9									

SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	541	1	6703	2	N	-0-					4
02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	526	1	5940	2	N	-0-					4
03	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	483	1	6562	2	N	-0-					4
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	478	1	6275	2	N	-0-					4
05	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	827	1	5888	2	N	-0-					4
*06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	301	1	3420	2	N	-0-					4

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 6 RRCID -> 223022 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249

01	1519	N	1054	-0-	-465	-0-	131	1	923	2	N	-0-					19
02	1372	N	828	-0-	-544	-0-	95	1	732	2	N	1	1	8			19
							1	9									
03	1457	N	928	-0-	-529	-0-	106	1	821	2	N	1	1	8			19
							1	9									
04	1020	N	854	-0-	-166	-0-	106	1	748	2	N	-0-					19
05	930	N	861	-0-	-69	-0-	109	1	752	2	N	-0-					19
06	900	N	837	-0-	-63	-0-	102	1	735	2	N	-0-					19

SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

01	825	X	825	-0-	-0-	-0-	62	1	763	2	N	-0-					-0-
02	826	X	826	-0-	-0-	-0-	67	1	759	2	N	-0-					-0-
03	482	X	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	N	-0-					-0-
04	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	81	1	1065	2	N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	100	1	708	2	N	-0-					-0-
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082

01	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	437	1	5421	2	N	-0-					-0-
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	389	1	4392	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5997	-0-	-17	-0-	411	1	5586	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4700	-0-	-1120	-0-	333	1	4367	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5511	-0-	-348	-0-	679	1	4832	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	2966	-0-	-2824	-0-	240	1	2726	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

01	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	80	1	991	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	1238	-0-	-1786	-0-	101	1	1137	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	1324	-0-	-2024	-0-	91	1	1233	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	1656	-0-	-1614	-0-	117	1	1539	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	1782	-0-	-295	-0-	220	1	1562	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	912	-0-	-408	-0-	74	1	838	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	687	1	6775	2	N	-0-					42
02	7224	X	6758	-0-	-466	-0-	618	1	6138	2	N	2	2	8			42
							2	9									
03	7843	X	7377	-0-	-466	-0-	684	1	6692	2	N	1	1	8			42
							1	9									
04	7470	X	7025	-0-	-445	-0-	708	1	6315	2	N	2	2	8			42
							2	9									
05	7502	X	7246	-0-	-256	-0-	802	1	6444	2	N	-0-					42
06	7230	X	4124	-0-	-3106	-0-	451	1	3671	2	N	2	2	8			42
							2	9									

RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

01	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6926	-0-	-298	-0-	6924	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7998	X	7428	-0-	-570	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
04	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7577	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7812	X	7393	-0-	-419	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7212	-0-	-348	-0-	7212	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

01	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	123	1	1212	2	N	-0-					8
02	2156	X	2127	-0-	-29	-0-	195	1	1932	2	N	-0-					8
03	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	217	1	2117	2	N	-0-					8
04	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	213	1	1901	2	N	-0-					8
05	2356	X	1961	-0-	-395	-0-	217	1	1744	2	N	-0-					8
06	2280	X	1052	-0-	-1228	-0-	115	1	937	2	N	-0-					8

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

01	1271	N	985	-0-	-286	-0-	175	1	810	2	N	-0-					4
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	142	1	798	2	N	-0-					4
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	117	1	845	2	N	-0-					4
04	960	N	916	-0-	-44	-0-	120	1	796	2	N	-0-					4
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	180	1	1027	2	N	-0-					4
*06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	223	1	1268	2	N	-0-					4

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 10019 - 10143

01	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	362	1	4481	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5109	-0-	-239	-0-	415	1	4694	2	N	-0-					-0-
03	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	499	1	6780	2	N	-0-					-0-
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	476	1	6242	2	N	-0-					-0-
05	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	803	1	5716	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	2725	-0-	-4325	-0-	220	1	2505	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	1085	1	10713	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	10239	-0-	-149	-0-	937	1	9302	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	11063	-0-	-1399	-0-	1026	1	10037	2	N	-0-					-0-
04	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	1153	1	10291	2	N	-0-					-0-
05	11811	X	11189	-0-	-622	-0-	1238	1	9951	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	6673	-0-	-4757	-0-	731	1	5942	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	282	1	2786	2	N	-0-					42
02	3052	X	2792	-0-	-260	-0-	255	1	2535	2	N	2	2	8			42
							2	9									
03	3379	X	3089	-0-	-290	-0-	287	1	2802	2	N	-0-					42
04	3240	X	2868	-0-	-372	-0-	289	1	2577	2	N	2	1	8			43
							2	9									
05	3224	X	2874	-0-	-350	-0-	318	1	2556	2	N	-0-					43
06	3000	X	1653	-0-	-1347	-0-	181	1	1470	2	N	2	1	8			44
							2	9									

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	156	1	3253	2	N	-0-					21
02	3472	X	3203	-0-	-269	-0-	244	1	2959	2	N	-0-					21
03	3720	X	3267	-0-	-453	-0-	354	1	2913	2	N	-0-					21
04	3510	X	3347	-0-	-163	-0-	289	1	3058	2	N	-0-					21
05	3627	X	3388	-0-	-239	-0-	339	1	3049	2	N	-0-					21
06	3420	X	3030	-0-	-390	-0-	314	1	2716	2	N	-0-					21

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	419	-0-	-108	-0-	32	1	387	2	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	47	1	377	2	N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	N	-0-					-0-
04	420	N	288	-0-	-132	-0-	17	1	271	2	N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	N	-0-					-0-
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	70	1	494	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	217	1	4518	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4267	-0-	-633	-0-	325	1	3939	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	5890	X	4375	-0-	-1515	-0-	473	1	3899	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4830	X	4322	-0-	-508	-0-	374	1	3948	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4042	-0-	-949	-0-	404	1	3638	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4134	-0-	-456	-0-	429	1	3705	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	807	-0-	-340	-0-	60	1	747	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	650	-0-	-386	-0-	53	1	597	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	734	-0-	-413	-0-	50	1	684	2	N	-0-					-0-
04	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	89	1	1173	2	N	-0-					-0-
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	569	1	4047	2	N	-0-					-0-
*06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	247	1	2808	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 228391 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	10159	-0-	-1187	-0-	646	1	9513	2	N	-0-					11
02	9912	X	8924	-0-	-988	-0-	654	1	8270	2	N	-0-					11
03	10850	X	9605	-0-	-1245	-0-	648	1	8957	2	N	-0-					11
04	9900	X	9094	-0-	-806	-0-	618	1	8476	2	N	-0-					11
05	10230	X	9138	-0-	-1092	-0-	896	1	8242	2	N	-0-					11
06	9840	X	5031	-0-	-4809	-0-	375	1	4652	2	N	4	4	8			11
							4	9									

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25709	X	6372	-0-	-19337	-0-	586	1	5786	2	N	-0-					18
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	520	1	5164	2	N	-0-					18
03	6882	X	6206	-0-	-676	-0-	576	1	5630	2	N	-0-					18
04	6300	X	5928	-0-	-372	-0-	597	1	5331	2	N	-0-					18
05	6510	X	6031	-0-	-479	-0-	667	1	5364	2	N	-0-					18
06	6180	X	3325	-0-	-2855	-0-	364	1	2961	2	N	-0-					18

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	223	1	3289	2	N	-0-					-0-
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	256	1	3239	2	N	-0-					-0-
03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	330	1	4573	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	333	1	4574	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	416	1	3824	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4740	X	2327	-0-	-2413	-0-	174	1	2153	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3014	-0-	-318	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3011	-0-	-554	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3248	-0-	-172	-0-	3246	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3472	X	3185	-0-	-287	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3008	-0-	-352	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					25
02	3668	X	2239	-0-	-1429	-0-	2180	2	59	9	N	54	68	1			11
03	3534	X	2585	-0-	-949	-0-	2585	2			N	-0-					11
04	2790	X	2482	-0-	-308	-0-	2482	2			N	-0-					11
05	2697	X	2647	-0-	-50	-0-	2647	2			N	-0-					11
06	2490	X	1671	-0-	-819	-0-	1671	2			N	-0-					11

DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	280	1	2760	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2695	-0-	-245	-0-	247	1	2448	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	278	1	2722	2	N	-0-					-0-
04	INC G-10		2835	-0-	2835	2835	286	1	2549	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10		2860	-0-	2860	5695	316	1	2544	2	N	-0-					-0-
*06	7394	X	1699	-0-	-5695	-0-	186	1	1513	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	167	1	2851	2	N	-0-					11
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	147	1	2586	2	N	11	11	8			11
							12	9									
03	3813	X	2592	-0-	-1221	-0-	171	1	2418	2	N	3	3	8			11
							3	9									
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	190	1	4492	2	N	4	4	8			11
							4	9									
05	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	319	1	6350	2	N	7					18
							8	9									
*06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	273	1	5495	2	N	4	4	8			18
							4	9									

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		3956	-0-	3956	3956	294	1	3662	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					12
02	2968	X	2951	-0-	-17	-0-	2951	2			N	-0-					12
03	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	3251	2			N	-0-					12
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3415	2	3	9	N	3	3	8			12
05	3317	X	3138	-0-	-179	-0-	3138	2			N	-0-					12
06	3210	X	2089	-0-	-1121	-0-	2089	2			N	-0-					12

LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1861	-0-	-1239	3649	1861	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1604	-0-	-1196	2453	1604	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1855	-0-	-1245	1208	1855	2			N	-0-					-0-
04	2884	N	1676	-0-	-1208	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
*06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					2
02	9800	X	994	-0-	-8806	-0-	994	2			N	-0-					2
03	5301	X	76	-0-	-5225	-0-	76	2			N	-0-					2
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					2
05	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					2
*06	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					2

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3790	-0-	-457	-0-	472	1	3318	2	N	-0-					11
02	3752	X	2946	-0-	-806	-0-	339	1	2607	2	N	-0-					11
03	4154	X	3605	-0-	-549	-0-	414	1	3191	2	N	-0-					11
04	T. A.		3133	-0-	3133	3133	390	1	2743	2	N	-0-					11
05	T. A.		3567	-0-	3567	6700	450	1	3117	2	N	-0-					11
*06	9698	X	2998	-0-	-6700	-0-	366	1	2632	2	N	-0-					11

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					15
02	8064	X	7097	-0-	-967	-0-	7097	2			N	-0-					15
03	8556	X	7645	-0-	-911	-0-	7642	2	3	9	N	3	3	8			15
04	8070	X	7555	-0-	-515	-0-	7555	2			N	-0-					15
05	8153	X	7100	-0-	-1053	-0-	7100	2			N	-0-					15
06	7650	X	4411	-0-	-3239	-0-	4411	2			N	-0-					15

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					38
02	4340	X	3338	-0-	-1002	-0-	3338	2			N	-0-					38
03	4681	X	3861	-0-	-820	-0-	3861	2			N	-0-					38
04	4410	X	3267	-0-	-1143	-0-	3267	2			N	-0-					38
05	4557	X	2998	-0-	-1559	-0-	2998	2			N	-0-					38
06	3900	X	2359	-0-	-1541	-0-	2359	2			N	-0-					38

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

01	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1265	-0-	-359	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1343	-0-	-455	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1229	-0-	-391	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	827	-0-	-463	-0-	827	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

01	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	1545	1	10022	2	N	-0-					11
02	12376	X	9169	-0-	-3207	-0-	915	1	8250	2	N	4	4	8			11
							4	9									
03	13268	X	8547	-0-	-4721	-0-	671	1	7869	2	N	6	6	8			11
							7	9									
04	12840	X	12506	-0-	-334	-0-	775	1	11731	2	N	-0-					11
05	13268	X	10210	-0-	-3058	-0-	500	1	9710	2	N	-0-					11
06	11190	X	9308	-0-	-1882	-0-	693	1	8611	2	N	4	4	8			11
							4	9									

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					22
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-	22	1			-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	240	N	75	-0-	-165	-0-	75	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	766	1	13047	2	N	-0-					-0-
02	13944	X	12224	-0-	-1720	-0-	657	1	11567	2	N	-0-					-0-
03	15438	X	13266	-0-	-2172	-0-	878	1	12388	2	N	-0-					-0-
04	14940	X	13269	-0-	-1671	-0-	539	1	12730	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	13841	-0-	-1349	-0-	663	1	13178	2	N	-0-					-0-
06	13380	X	12936	-0-	-444	-0-	613	1	12316	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					37
02	4480	X	4408	-0-	-72	-0-	4405	2	3	9	N	3	3	8			37
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					37
04	4830	X	4682	-0-	-148	-0-	4680	2	2	9	N	2	2	8			37
05	4867	X	4002	-0-	-865	-0-	4002	2			N	-0-					37
06	5250	X	2737	-0-	-2513	-0-	2737	2			N	-0-					37

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	827	1	14083	2	N	-0-					-0-
02	17220	X	12151	-0-	-5069	-0-	653	1	11498	2	N	-0-					-0-
03	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	1258	1	17752	2	N	-0-					-0-
04	20632	X	20632	-0-	-0-	-0-	837	1	19795	2	N	-0-					-0-
05	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	881	1	17530	2	N	-0-					-0-
*06	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	836	1	16816	2	N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	936	-0-	-2164	708	70	1	866	2	N	-0-					-0-
02	1373	N	665	-0-	-708	-0-	54	1	611	2	N	-0-					-0-
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	181	1	2460	2	N	-0-					-0-
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	129	1	1699	2	N	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	205	1	1462	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	891	-0-	-1479	-0-	72	1	819	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	289	1	4917	2	N	-0-					7
02	5628	X	4484	-0-	-1144	-0-	241	1	4240	2	N	3	3	8			7
							3	9									
03	6231	X	4298	-0-	-1933	-0-	284	1	4013	2	N	1	1	8			7
							1	9									
04	5220	X	5057	-0-	-163	-0-	205	1	4852	2	N	-0-					7
05	5394	X	5248	-0-	-146	-0-	251	1	4997	2	N	-0-					7
*06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	239	1	4808	2	N	5	5	8			7
							6	9									

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	958	1	11875	2	N	-0-					97
02	13356	X	10008	-0-	-3348	-0-	814	1	9191	2	N	3	3	8			97
							3	9									
03	14787	X	11539	-0-	-3248	-0-	791	1	10748	2	N	-0-					97
04	14730	X	10177	-0-	-4553	-0-	721	1	9453	2	N	3	3	8			97
							3	9									
05	14725	X	10335	-0-	-4390	-0-	1273	1	9062	2	N	-0-					97
06	12420	X	5677	-0-	-6743	-0-	459	1	5218	2	N	-0-					97

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 243450 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3947	-0-	-841	-0-	3944	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5301	X	3594	-0-	-1707	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	3948	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4402	X	3834	-0-	-568	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	2842	-0-	-1388	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 245863 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3481	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4050	X	3301	-0-	-749	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3038	-0-	-1147	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	1706	-0-	-2344	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1355	-0-	-297	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	1415	-0-	-104	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1363	-0-	-107	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	1219	-0-	-300	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	700	-0-	-740	-0-	700	2			N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 246027 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	169	1	2881	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2648	-0-	-460	-0-	142	1	2503	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3441	X	3080	-0-	-361	-0-	204	1	2876	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2985	-0-	-315	-0-	121	1	2861	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3286	X	3056	-0-	-230	-0-	146	1	2910	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2730	-0-	-240	-0-	129	1	2597	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	272	1	4628	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4225	-0-	-675	-0-	227	1	3998	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4386	-0-	-946	-0-	290	1	4096	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4589	-0-	-151	-0-	186	1	4403	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4500	-0-	-398	-0-	215	1	4285	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4379	-0-	-361	-0-	207	1	4165	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VELA-CUELLAR, J. WELL #: 10 RRCID -> 246210 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	179	1	2217	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2507	-0-	-237	-0-	204	1	2303	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2636	-0-	-402	-0-	180	1	2453	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2520	X	2317	-0-	-203	-0-	164	1	2151	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2790	X	2316	-0-	-474	-0-	285	1	2031	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1248	-0-	-1452	-0-	101	1	1147	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	192	1	2381	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2581	-0-	-387	-0-	210	1	2371	2	N	-0-					-0-
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	200	1	2719	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	206	1	2701	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2816	-0-	-36	-0-	347	1	2469	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1552	-0-	-1268	-0-	126	1	1426	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 247243 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2118	2	133	9	N	121	115	1			6
03	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	2			N	-0-					6
04	1830	N	1576	-0-	-254	-0-	1576	2			N	-0-					6
05	2480	N	1610	-0-	-870	-0-	1610	2			N	-0-					6
06	1560	N	903	-0-	-657	-0-	903	2			N	-0-					6

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7325	-0-	-952	-0-	332	1	6993	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6736	-0-	-236	-0-	311	1	6425	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	7150	-0-	-228	-0-	290	1	6854	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	7080	X	6598	-0-	-482	-0-	303	1	6295	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	6502	-0-	-969	-0-	318	1	6184	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	3530	-0-	-3700	-0-	183	1	3347	2	N	-0-					-0-

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	39	1	810	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	768	-0-	-996	-0-	36	1	732	2	N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	81	1	1913	2	N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	51	1	1070	2	N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	43	1	840	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	407	-0-	-1483	-0-	21	1	386	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	293	1	6153	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5340	-0-	-736	-0-	247	1	5093	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6400	-0-	-327	-0-	261	1	6139	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6181	-0-	-719	-0-	284	1	5897	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6120	-0-	-483	-0-	300	1	5820	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	3194	-0-	-3046	-0-	166	1	3028	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	301	1	6319	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5910	-0-	-26	-0-	273	1	5637	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6095	-0-	-477	-0-	247	1	5848	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6070	-0-	-350	-0-	279	1	5791	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6203	-0-	-431	-0-	304	1	5899	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	3413	-0-	-3007	-0-	178	1	3235	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	1785	-0-	-850	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1286	-0-	-142	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1584	-0-	-156	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1312	-0-	-548	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7240	-0-	-1104	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7827	-0-	-1411	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7612	-0-	-1628	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
05	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8316	-0-	-924	-0-	8316	2			N	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	345	-0-	-2910	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2158	-0-	-1262	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	1346	-0-	-2188	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	1217	-0-	-2203	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6723	-0-	-500	-0-	6723	2			Y	-0-					-0-
02	6524	X	2685	-0-	-3839	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
03	7223	X	3621	-0-	-3602	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
04	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			Y	-0-					-0-
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			Y	-0-					-0-
*06	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			Y	-0-					-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	112	-0-	-229	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242019 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12094	2			Y	-0-					-0-
02	10276	X	9818	-0-	-458	-0-	9818	2			Y	-0-					-0-
03	11377	X	10622	-0-	-755	-0-	10622	2			Y	-0-					-0-
04	11700	X	9957	-0-	-1743	-0-	9957	2			Y	-0-					-0-
05	12090	X	9897	-0-	-2193	-0-	9897	2			Y	-0-					-0-
06	11700	X	10141	-0-	-1559	-0-	10141	2			Y	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4119	-0-	-407	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3645	-0-	-331	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3479	-0-	-799	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3498	-0-	-470	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	1479	-0-	-2361	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8610	2	114	9	Y	104	56	1			56
02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7746	2	99	9	Y	90	74	1			72
03	8463	X	7970	-0-	-493	-0-	7928	2	42	9	Y	38	74	1			36
04	7380	X	7243	-0-	-137	-0-	7196	2	47	9	Y	43					79
05	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8424	2	75	9	Y	68	74	1			73
*06	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7860	2	64	9	Y	58	70	1			61

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	998	-0-	-38	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9481	-0-	-842	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	7985	-0-	-1339	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	8190	-0-	-2133	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8568	-0-	-972	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	9057	-0-	-429	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8317	-0-	-863	-0-	8317	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1346	-0-	-297	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1376	-0-	-454	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1559	-0-	-332	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
*06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			Y	-0-					-0-
02	4256	X	1938	-0-	-2318	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	2512	-0-	-2200	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	5499	-0-	-231	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			Y	-0-					-0-
06	5730	X	4927	-0-	-803	-0-	4927	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			Y	-0-					19
02	588	N	383	-0-	-205	-0-	383	2			Y	-0-					19
03	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	2			Y	-0-					19
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2			Y	-0-					19
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					19
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			Y	-0-					19

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9175	-0-	-838	-0-	9175	2			N	-0-					74
02	9016	X	7890	-0-	-1126	-0-	7890	2			N	-0-					74
03	9982	X	8776	-0-	-1206	-0-	8765	2	11	9	N	10					84
04	9330	X	7507	-0-	-1823	-0-	7507	2			N	-0-					84
05	9455	X	8724	-0-	-731	-0-	8724	2			N	-0-					84
06	8880	X	7890	-0-	-990	-0-	7890	2			N	-0-					84

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					80
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					80
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	211	2	6	9	N	5					85
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					85
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					85
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	204	2	6	9	N	5					90

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 252513 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9137	-0-	-969	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7696	-0-	-1124	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9240	-0-	-525	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7819	-0-	-1151	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	9173	-0-	-3	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8136	-0-	-804	-0-	8136	2			N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 5500 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5110	-0-	-656	-0-	5110	2			Y	-0-					21
02	5012	X	4252	-0-	-760	-0-	4252	2			Y	-0-					21
03	5239	X	4098	-0-	-1141	-0-	4098	2			Y	-0-					21
04	4950	X	4122	-0-	-828	-0-	4122	2			Y	-0-					21
05	5115	X	4059	-0-	-1056	-0-	4059	2			Y	-0-					21
06	4950	X	3251	-0-	-1699	-0-	3251	2			Y	-0-					21

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48887	X	43668	-0-	-5219	-0-	43668	2			Y	-0-					-0-
02	41916	X	38368	-0-	-3548	-0-	38368	2			Y	-0-					-0-
03	46407	X	38924	-0-	-7483	-0-	38924	2			Y	-0-					-0-
04	50539	X	50539	-0-	-0-	-0-	50539	2			Y	-0-					-0-
05	49100	X	49100	-0-	-0-	-0-	49100	2			Y	-0-					-0-
*06	44315	X	44315	-0-	-0-	-0-	44315	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62961	X	56191	-0-	-6770	-0-	56191	2			Y	-0-					-0-
02	63256	X	63256	-0-	-0-	-0-	63256	2			Y	-0-					-0-
03	66588	X	66588	-0-	-0-	-0-	66588	2			Y	-0-					-0-
04	59610	X	59260	-0-	-350	-0-	59260	2			Y	-0-					-0-
05	70029	X	56687	-0-	-13342	-0-	56687	2			Y	-0-					-0-
06	67770	X	49560	-0-	-18210	-0-	49560	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112964	X	95543	-0-	-17421	-0-	95543	2			Y	-0-					-0-
02	102032	X	84615	-0-	-17417	-0-	84615	2			Y	-0-					-0-
03	112964	X	90899	-0-	-22065	-0-	90899	2			Y	-0-					-0-
04	100849	X	100849	-0-	-0-	-0-	100849	2			Y	-0-					-0-
05	120488	X	120488	-0-	-0-	-0-	120488	2			Y	-0-					-0-
*06	106816	X	106816	-0-	-0-	-0-	106816	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	13543	-0-	-6297	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	11119	-0-	-5037	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	11961	-0-	-4562	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	10826	-0-	-3124	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	9778	-0-	-4575	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	9460	-0-	-3650	-0-	9460	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42439	X	33353	-0-	-9086	-0-	33353	2			N	-0-					-0-
02	37212	X	31296	-0-	-5916	-0-	31296	2			N	-0-					-0-
03	38068	X	30773	-0-	-7295	-0-	30773	2			N	-0-					-0-
04	34650	X	27741	-0-	-6909	-0-	27741	2			N	-0-					-0-
05	35805	X	25458	-0-	-10347	-0-	25458	2			N	-0-					-0-
06	33540	X	22485	-0-	-11055	-0-	22485	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	116312	X	8542	-0-	-107770	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
*08	116312	X	7945	-0-	-108367	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
*09	112560	X	6637	-0-	-105923	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
*10	116312	X	7308	-0-	-109004	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
*11	112560	X	6477	-0-	-106083	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
*12	116312	X	6538	-0-	-109774	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
01	116312	X	6135	-0-	-110177	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
02	105056	X	5290	-0-	-99766	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	4808	-0-	-1672	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5246	-0-	-1295	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4498	-0-	-1442	-0-	4498	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		14884	-0-	14884	14884	14884	2			N	-0-					-0-
*09	103381	X	88497	-0-	-14884	-0-	88284	2	213	9	N	194	194	1			-0-
*10	104997	X	64297	-0-	-40700	-0-	64008	2	289	9	N	263	197	1			66
*11	101610	X	50111	-0-	-51499	-0-	50111	2			N	-0-					66
*12	104997	X	48640	-0-	-56357	-0-	48442	2	198	9	N	180	197	1			49
01	104997	X	47045	-0-	-57952	-0-	46901	2	144	9	N	131					180
02	94836	X	37092	-0-	-57744	-0-	37037	2	55	9	N	50	195	1			35
03	104997	X	37576	-0-	-67421	-0-	37504	2	72	9	N	65					100
04	33121	X	33121	-0-	-0-	-0-	32996	2	125	9	N	114	190	1			24
05	48639	X	31838	-0-	-16801	-0-	31838	2			N	-0-					24
06	45540	X	29361	-0-	-16179	-0-	29233	2	128	9	N	116					140

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7570	2	3	9	N	3					126
02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6012	2	6	9	N	5					131
03	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7405	2	11	9	N	10					141
04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6460	2	11	9	N	10					151
05	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7519	2	68	9	N	62					213
06	7320	X	6245	-0-	-1075	-0-	6228	2	17	9	N	15					228

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3516	2	6	9	N	5					113
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3047	2	2	9	N	2					115
03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2614	2	6	9	N	5					120
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3203	2	28	9	N	25					145
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2613	3	47	9	N	43					188
*06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					188

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1593	-0-	-19	-0-	1593	2			N	-0-					17
02	2800	N	2280	-0-	-520	-0-	2277	2	3	9	N	3					20
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2207	2	3	9	N	3					23
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2	9	N	2					25
05	2511	N	1661	-0-	-850	-0-	1661	2			N	-0-					25
06	2130	N	1296	-0-	-834	-0-	1296	2			N	-0-					25

EOG RESOURCES, INC. 253162
BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	810	1	9866	2	Y	-0-					17
02	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	634	1	8668	2	Y	-0-					17
03	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	681	1	8874	2	Y	-0-					17
04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	694	1	8204	2	Y	-0-					17
05	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	648	1	8030	2	Y	-0-					-0-
06	7380	X	5565	-0-	-1815	-0-	437	1	5128	2	Y	-0-					26

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	2842	-0-	-2211	-0-	216	1	2626	2	Y	-0-					14
02	3752	X	3395	-0-	-357	-0-	231	1	3164	2	Y	-0-					14
03	3658	X	3612	-0-	-46	-0-	257	1	3355	2	Y	-0-					14
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	251	1	2969	2	Y	-0-					14
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	243	1	3012	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1250	-0-	-310	-0-	98	1	1152	2	Y	-0-					30

GUTIERREZ, EMILIA FLORES WELL #: 1 RRCID -> 207589 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9756 - 9782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	4079	-0-	-6864	-0-	615	1	3464	2	N	-0-					265
02	9464	X	3853	-0-	-5611	-0-	770	1	3083	2	N	-0-					265
03	6758	X	4220	-0-	-2538	-0-	749	1	3471	2	N	-0-					265
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	763	1	3079	2	N	-0-					265
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	862	1	3909	2	N	109	194	1			180
							120	9									
06	4140	X	2564	-0-	-1576	-0-	768	1	1796	2	N	-0-					180

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	64	1	300	2	N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	9	1	235	2	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	N	-0-					-0-
04	360	N	221	-0-	-139	-0-	9	1	212	2	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	N	-0-					-0-
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	9	1	226	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2107	-0-	-187	-0-	370	1	1737	2	N	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	74	1	1986	2	N	-0-					-0-
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	75	1	1854	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1567	-0-	-473	-0-	67	1	1500	2	N	-0-					-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	70	1	1768	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	66	1	1727	2	N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	100	1	470	2	N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	461	2	N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	447	2	N	-0-					-0-
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	21	1	464	2	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	N	-0-					-0-
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1034	-0-	-646	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
*06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	537	1	2518	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2685	-0-	-255	-0-	96	1	2589	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2743	-0-	-512	-0-	107	1	2636	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2424	-0-	-726	-0-	104	1	2320	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2499	-0-	-694	-0-	95	1	2404	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2720	-0-	-250	-0-	101	1	2619	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	765	2	52	9	N	47					47
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	718	2	9	9	N	8					55
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1868	2	1	9	N	1					56
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					56
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	743	2	8	9	N	7					63

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		412	-0-	412	412	26	1	386	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

01	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	316	1	15484	2	N	6					94
							7	9									
02	18452	X	17452	-0-	-1000	-0-	328	1	17107	2	N	15					109
							17	9									
03	20429	X	13951	-0-	-6478	-0-	278	1	13658	2	N	14					123
							15	9									
04	18810	X	18307	-0-	-503	-0-	318	1	17972	2	N	15	112	1			26
							17	9									
05	19313	X	16892	-0-	-2421	-0-	305	1	16567	2	N	18					44
							20	9									
06	18690	X	16566	-0-	-2124	-0-	310	1	16238	2	N	16					60
							18	9									

ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	84	1	4109	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	3798	-0-	-1438	-0-	72	1	3726	2	N	-0-					-0-
03	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	122	1	6002	2	N	-0-					-0-
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	82	1	4656	2	N	-0-					-0-
05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	95	1	5179	2	N	-0-					-0-
*06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	90	1	4691	2	N	-0-					-0-

MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012

01	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	237	1	12385	2	N	-0-					20
02	13888	X	12121	-0-	-1767	-0-	254	1	11867	2	N	-0-					20
03	14632	X	13621	-0-	-1011	-0-	247	1	13374	2	N	-0-					20
04	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	245	1	11574	2	N	-0-					20
05	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	254	1	11882	2	N	-0-					20
*06	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	251	1	11411	2	N	-0-					20

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	63	1	3324	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	2194	-0-	-46	-0-	46	1	2148	2	N	-0-					-0-
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	53	1	2872	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2630	-0-	-310	-0-	55	1	2575	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2208	-0-	-830	-0-	46	1	2162	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2302	-0-	-638	-0-	49	1	2253	2	N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY 486543
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

01	5084	X	5034	-0-	-50	-0-	984	1	4050	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4360	-0-	-596	-0-	916	1	3444	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4713	-0-	-805	-0-	1296	1	3417	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4482	-0-	-858	-0-	889	1	3593	2	N	-0-					-0-
*05	5270	X	4691	-0-	-579	-0-	852	1	3839	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	2470	-0-	-2390	-0-	669	1	1801	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	194	1	794	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	939	-0-	-153	-0-	197	1	742	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	298	1	783	2	N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	204	1	823	2	N	-0-					-0-
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	200	1	903	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	647	-0-	-403	-0-	176	1	471	2	N	-0-					-0-

GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	1528	1	6857	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6865	-0-	-443	-0-	1104	1	5761	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7282	-0-	-437	-0-	1237	1	6045	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	6214	-0-	-1886	-0-	1419	1	4795	2	N	-0-					-0-
*05	8370	X	7670	-0-	-700	-0-	1329	1	6341	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	6786	-0-	-1314	-0-	1522	1	5264	2	N	-0-					-0-

SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1094	1	306	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1301	-0-	-239	-0-	709	1	592	2	N	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	808	1	457	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	802	-0-	-548	-0-	687	1	115	2	N	-0-					-0-
*05	1426	N	967	-0-	-459	-0-	495	1	472	2	N	-0-					-0-
*06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1015	1	518	2	N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
VARAL RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 212741 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2422	-0-	-2042	-0-	82	1	2340	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2604	-0-	-756	-0-	104	1	2500	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	2692	-0-	-1431	-0-	59	1	2633	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	1986	-0-	-2004	-0-	75	1	1911	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	1801	-0-	-2322	-0-	77	1	1724	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	1223	-0-	-1567	-0-	49	1	1174	2	Y	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	87	1	2478	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2338	-0-	-686	-0-	94	1	2244	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2324	-0-	-1024	-0-	51	1	2273	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2322	-0-	-918	-0-	88	1	2234	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2296	-0-	-587	-0-	98	1	2198	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	1211	-0-	-1309	-0-	48	1	1163	2	Y	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4513	-0-	-1656	-0-	153	1	4360	2	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4583	-0-	-485	-0-	184	1	4399	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	3592	-0-	-2019	-0-	78	1	3514	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5385	-0-	-45	-0-	203	1	5182	2	Y	-0-					-0-
05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	228	1	5112	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	2689	-0-	-2231	-0-	107	1	2582	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3220	-0-	-1306	-0-	109	1	3111	2	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3635	-0-	-229	-0-	146	1	3489	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	3819	-0-	-459	-0-	83	1	3736	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3960	-0-	-180	-0-	149	1	3811	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	166	1	3734	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	2092	-0-	-1808	-0-	83	1	2009	2	Y	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	713	-0-	-341	-0-	24	1	689	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	585	-0-	-171	-0-	23	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	663	-0-	-81	-0-	14	1	649	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	583	-0-	-107	-0-	22	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	773	2	Y	-0-					-0-
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	26	1	630	2	Y	-0-					-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229901 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	49	1	1405	2	N	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	65	1	1569	2	N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	37	1	1639	2	N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	65	1	1654	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	74	1	1669	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1031	-0-	-589	-0-	41	1	990	2	N	-0-					-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232941 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3277	-0-	-660	-0-	111	1	3166	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2804	-0-	-360	-0-	112	1	2692	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3106	-0-	-490	-0-	68	1	3038	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2799	-0-	-681	-0-	106	1	2693	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	2494	-0-	-1102	-0-	106	1	2388	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	1362	-0-	-1818	-0-	54	1	1308	2	N	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	12214	-0-	-3627	-0-	415	1	11799	2	Y	-0-					-0-
02	13412	X	10677	-0-	-2735	-0-	428	1	10249	2	Y	-0-					-0-
03	13826	X	11420	-0-	-2406	-0-	249	1	11171	2	Y	-0-					-0-
04	13380	X	11985	-0-	-1395	-0-	452	1	11533	2	Y	-0-					-0-
05	12896	X	12399	-0-	-497	-0-	529	1	11870	2	Y	-0-					-0-
06	11820	X	6575	-0-	-5245	-0-	262	1	6313	2	Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	14974	-0-	-2882	-0-	509	1	14465	2	Y	-0-					-0-
02	15148	X	13084	-0-	-2064	-0-	524	1	12560	2	Y	-0-					-0-
03	15872	X	13878	-0-	-1994	-0-	303	1	13575	2	Y	-0-					-0-
04	15360	X	14086	-0-	-1274	-0-	532	1	13554	2	Y	-0-					-0-
05	15128	X	14040	-0-	-1088	-0-	599	1	13441	2	Y	-0-					-0-
06	14490	X	7189	-0-	-7301	-0-	286	1	6903	2	Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	12253	-0-	-3061	-0-	416	1	11837	2	Y	-0-					-0-
02	12936	X	10739	-0-	-2197	-0-	430	1	10309	2	Y	-0-					-0-
03	13206	X	11725	-0-	-1481	-0-	256	1	11469	2	Y	-0-					-0-
04	12780	X	11165	-0-	-1615	-0-	421	1	10744	2	Y	-0-					-0-
05	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	553	1	12410	2	Y	-0-					-0-
06	11850	X	4970	-0-	-6880	-0-	198	1	4772	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2874	-0-	-381	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2598	-0-	-342	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2867	-0-	-326	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2745	-0-	-315	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2793	-0-	-245	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	7715	-0-	-2205	-0-	262	1	7453	2	Y	-0-					-0-
02	7672	X	6616	-0-	-1056	-0-	265	1	6351	2	Y	-0-					-0-
03	8370	X	6242	-0-	-2128	-0-	136	1	6106	2	Y	-0-					-0-
04	8100	X	4035	-0-	-4065	-0-	152	1	3883	2	Y	-0-					-0-
05	8215	X	6270	-0-	-1945	-0-	267	1	6003	2	Y	-0-					-0-
06	7470	X	3643	-0-	-3827	-0-	145	1	3498	2	Y	-0-					-0-

BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	18719	-0-	-904	-0-	18719	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	16599	-0-	-1041	-0-	16599	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	17815	-0-	-1622	-0-	17815	2			N	-0-					-0-
04	18270	X	17027	-0-	-1243	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	17385	-0-	-1339	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	16346	-0-	-1774	-0-	16346	2			N	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	14	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	9	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	25	1	649	2	Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	14	1	348	2	Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5538	-0-	-755	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5123	-0-	-561	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6049	-0-	-244	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5791	-0-	-299	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2445	-0-	-407	-0-	128	1	2317	2	N	-0-			15
02	2436	X	1086	-0-	-1350	-0-	49	1	1037	2	N	-0-			15
03	2666	X	2127	-0-	-539	-0-	74	1	2053	2	N	-0-			15
04	2580	X	1985	-0-	-595	-0-	82	1	1903	2	N	-0-			15
*05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	83	1	2396	2	N	-0-			15
06	2070	N	1814	-0-	-256	-0-	80	1	1734	2	N	-0-			15

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

01	7161	X	6308	-0-	-853	-0-	249	1	6059	2	N	-0-			20
02	6440	X	5511	-0-	-929	-0-	230	1	5281	2	N	-0-			20
03	6913	X	5922	-0-	-991	-0-	212	1	5710	2	N	-0-			20
04	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	208	1	5692	2	N	-0-			20
05	6448	X	6075	-0-	-373	-0-	211	1	5864	2	N	-0-			20
06	6090	X	5019	-0-	-1071	-0-	178	1	4841	2	N	-0-			20

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

01	15500	X	10817	-0-	-4683	-0-	1212	1	9605	3	N	-0-			-0-
02	13720	X	10048	-0-	-3672	-0-	1100	1	8948	3	N	-0-			-0-
03	14353	X	12756	-0-	-1597	-0-	1405	1	11351	3	N	-0-			-0-
04	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	1122	1	8065	3	N	-0-			-0-
05	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	1363	1	11216	3	N	-0-			-0-
*06	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	818	1	8442	3	N	-0-			-0-

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

01	7843	X	7721	-0-	-122	-0-	865	1	6856	3	N	-0-			-0-
02	6944	X	6580	-0-	-364	-0-	721	1	5859	3	N	-0-			-0-
03	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	869	1	7026	3	N	-0-			-0-
04	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	916	1	6578	3	N	-0-			-0-
05	7440	X	7064	-0-	-376	-0-	765	1	6299	3	N	-0-			-0-
06	7200	X	6039	-0-	-1161	-0-	533	1	5506	3	N	-0-			-0-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

01	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	175	1	1383	3	N	-0-			-0-
02	1624	N	1606	-0-	-18	-0-	176	1	1430	3	N	-0-			-0-
03	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	177	1	1429	3	N	-0-			-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	191	1	1369	3	N	-0-			-0-
05	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	171	1	1404	3	N	-0-			-0-
06	1560	N	1394	-0-	-166	-0-	123	1	1271	3	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4201	-0-	-139	-0-	471	1	3730	3	N	-0-					-0-
02	3836	X	3617	-0-	-219	-0-	396	1	3221	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	4080	-0-	-105	-0-	449	1	3631	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	4052	-0-	-28	-0-	495	1	3557	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	3922	-0-	-294	-0-	425	1	3497	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	3101	-0-	-979	-0-	274	1	2827	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

01	6665	X	6289	-0-	-376	-0-	705	1	5584	3	N	-0-					-0-
02	5852	X	5614	-0-	-238	-0-	615	1	4999	3	N	-0-					-0-
03	6603	X	5221	-0-	-1382	-0-	575	1	4646	3	N	-0-					-0-
04	6120	X	3199	-0-	-2921	-0-	391	1	2808	3	N	-0-					-0-
05	6324	X	5905	-0-	-419	-0-	640	1	5265	3	N	-0-					-0-
06	6090	X	4741	-0-	-1349	-0-	419	1	4322	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

01	10633	X	10357	-0-	-276	-0-	1161	1	9196	3	N	-0-					-0-
02	9604	X	9069	-0-	-535	-0-	993	1	8076	3	N	-0-					-0-
03	10571	X	10028	-0-	-543	-0-	1104	1	8924	3	N	-0-					-0-
04	9960	X	9835	-0-	-125	-0-	1202	1	8633	3	N	-0-					-0-
05	10292	X	9598	-0-	-694	-0-	1040	1	8558	3	N	-0-					-0-
06	9960	X	9083	-0-	-877	-0-	802	1	8281	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

01	4929	X	3760	-0-	-1169	-0-	421	1	3339	3	N	-0-					-0-
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	523	1	4253	3	N	-0-					-0-
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	489	1	3949	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	3978	-0-	-312	-0-	486	1	3492	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	4630	-0-	-206	-0-	502	1	4128	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	3487	-0-	-1193	-0-	308	1	3179	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

01	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	204	1	1619	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1604	-0-	-104	-0-	176	1	1428	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	198	1	1596	3	N	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	218	1	1568	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	190	1	1564	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1550	-0-	-190	-0-	137	1	1413	3	N	-0-					-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A) 29801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
VILLARREAL, R. WELL #: 1 RRCID -> 120426 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2829 - 2883

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A) //CONT.// 29801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KEY ENERGY SERVICES, LLC //CONT.// 458534
VILLARREAL, R. WELL #: 2 RRCID -> 163455 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2874 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (WILCOX 7900) 29801 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: 2 A RRCID -> 062047 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

EXSUN (WILCOX 9400) 29801 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ENERGY 2000, INC. 251740
VILLAREAL, A. WELL #: 4 RRCID -> 063944 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 9895 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON (QUEEN CITY) 30079 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 265120 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973

01	62558	#	45192	-0-	-17366	-0-	5628	1	38790	2	Y	704	611	1	200				
							774	9											
02	56504	#	35618	-0-	-20886	-0-	4148	1	30670	2	Y	727	713	1	214				
							800	9											
03	62558	#	35755	-0-	-26803	-0-	4062	1	31174	2	Y	472	512	1	174				
							519	9											
04	55410	#	36131	-0-	-19279	-0-	4059	1	31446	2	Y	569	592	1	151				
							626	9											
05	50189	#	35475	-0-	-14714	-0-	4325	1	30472	2	Y	616	522	1	245				
							678	9											
06	43740	#	31961	-0-	-11779	-0-	4965	1	26470	2	Y	478	540	1	183				
							526	9											

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

01	0		12620	-0-	12620	12620	1569	1	10812	2	Y	217	158	1	59				
							239	9											
02	27516		30059	-0-	2543	15163	3522	1	26034	2	Y	457	449	1	67				
							503	9											
03	71083		25706	-0-	-45377	-0-	2887	1	22155	2	Y	604	648	1	23				
							664	9											
04	68790		20751	-0-	-48039	-0-	2327	1	18030	2	Y	358	373	1	8				
							394	9											
05	71083		19969	-0-	-51114	-0-	2447	1	17237	2	Y	259	248	1	19				
							285	9											
06	68790		18173	-0-	-50617	-0-	2831	1	15097	2	Y	223	225	1	17				
							245	9											

FALCON LAKE, E. 30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 2 RRCID -> 244851 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10675 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	#	1346	-0-	-204	-0-	150	1	1074	2	N	-0-					-0-
							122	3									
02	1400	#	1146	-0-	-254	-0-	164	1	848	2	N	-0-					-0-
							134	3									
03	1550	#	797	-0-	-753	-0-	103	1	610	2	N	-0-					-0-
							84	3									
04	1290	#	825	-0-	-465	-0-	111	1	623	2	N	-0-					-0-
							91	3									
05	1333	#	504	-0-	-829	-0-	64	1	388	2	N	-0-					-0-
							52	3									
06	1290	#	383	-0-	-907	-0-	62	1	271	2	N	-0-					-0-
							50	3									

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590

01	713	N	225	-0-	-488	-0-	225	2			N	-0-					12
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					12
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					12
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					12
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					12
*06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					12

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964

01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

01	11501	X	6179	-0-	-5322	-0-	687	1	4930	2	N	-0-					-0-
							562	3									
02	10388	X	4511	-0-	-5877	-0-	645	1	3339	2	N	-0-					-0-
							527	3									
03	10726	X	5476	-0-	-5250	-0-	708	1	4188	2	N	-0-					-0-
							580	3									
04	9540	X	5807	-0-	-3733	-0-	780	1	4389	2	N	-0-					-0-
							638	3									
05	7254	X	5938	-0-	-1316	-0-	751	1	4572	2	N	-0-					-0-
							615	3									
06	5970	X	4604	-0-	-1366	-0-	740	1	3258	2	N	-0-					-0-
							606	3									

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	125	1	919	2	N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	107	1	833	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	152	1	748	2	N	-0-					-0-
04	990	N	481	-0-	-509	-0-	72	1	407	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1023	N	688	-0-	-335	-0-	203	1	485	2	N	-0-					-0-
06	870	N	658	-0-	-212	-0-	118	1	540	2	N	-0-					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	290	1	2135	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	2186	-0-	-1986	-0-	250	1	1936	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	2206	-0-	-1979	-0-	371	1	1835	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	1776	-0-	-1404	-0-	268	1	1508	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2206	-0-	-212	-0-	651	1	1555	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	1875	-0-	-465	-0-	338	1	1537	2	N	-0-					-0-

WAGNER & BROWN, LTD. 891075
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	43	1	8866	2	N	-0-					-0-
02	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	39	1	8522	2	N	-0-					-0-
03	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	43	1	8694	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	4991	-0-	-3619	-0-	28	1	4963	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	7802	-0-	-1684	-0-	39	1	7763	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	7954	-0-	-1226	-0-	42	1	7912	2	N	-0-					-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41447	X	27388	-0-	-14059	-0-	486	1	26902	2	N	-0-					-0-
02	37184	X	35050	-0-	-2134	-0-	392	1	34658	2	N	-0-					-0-
03	40548	X	38368	-0-	-2180	-0-	486	1	37882	2	N	-0-					-0-
04	39240	X	22559	-0-	-16681	-0-	314	1	22245	2	N	-0-					-0-
05	40548	X	21286	-0-	-19262	-0-	267	1	21019	2	N	-0-					-0-
*06	37803	X	37803	-0-	-0-	-0-	470	1	37333	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3430	-0-	-414	-0-	44	1	3386	2	N	-0-					-0-
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	42	1	3517	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3541	-0-	-272	-0-	47	1	3494	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2157	-0-	-1533	-0-	29	1	2128	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	1043	-0-	-2894	-0-	26	1	1017	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3122	-0-	-688	-0-	45	1	3077	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1239	-0-	-1551	-0-	21	1	1218	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	31	1	3169	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2618	-0-	-82	-0-	28	1	2590	2	N	-0-					-0-
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	36	1	3552	2	N	-0-					-0-
*06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	42	1	2881	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	#	6124	-0-	-1037	-0-	681	1	4886	2	N	-0-					-0-
							557	3									
02	6468	#	4317	-0-	-2151	-0-	617	1	3195	2	N	-0-					-0-
							505	3									
03	7161	#	5474	-0-	-1687	-0-	708	1	4186	2	N	-0-					-0-
							580	3									
04	5940	#	4681	-0-	-1259	-0-	629	1	3538	2	N	-0-					-0-
							514	3									
05	6138	#	4765	-0-	-1373	-0-	603	1	3669	2	N	-0-					-0-
							493	3									
06	5940	#	4672	-0-	-1268	-0-	751	1	3306	2	N	-0-					-0-
							615	3									

PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3425	-0-	-574	-0-	409	1	3016	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2833	-0-	-219	-0-	323	1	2503	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	3937	X	3875	-0-	-62	-0-	652	1	3223	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3415	-0-	-395	-0-	515	1	2900	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3322	-0-	-615	-0-	980	1	2341	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3750	X	2723	-0-	-1027	-0-	490	1	2229	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

01	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	1204	1	8862	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	1068	1	8284	2	N	-0-					-0-
03	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	1701	1	8404	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	1477	1	8322	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	2930	1	6997	2	N	-0-					-0-
*06	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	1795	1	8170	2	N	-0-					-0-

JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEFT BEHIND RECOVERY, LLC 495534
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TITAN VACUUM SERVICES, LLC 860833
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7220) 30090 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
W. P. WRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 173306 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6876 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					43
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					43
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					43
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					43
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					43
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					43

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					85
02	616	N	539	-0-	-77	-0-	539	3			N	-0-					85
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					85
04	630	N	435	-0-	-195	-0-	435	3			N	-0-					85
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					85
06	660	N	208	-0-	-452	-0-	208	3			N	-0-					85

FALFURRIAS (GARZA) 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208841 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 7870

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (GARZA) //CONT.// 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (NAOMI 7100) 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 RRCID -> 132954 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
MINTEN WELL #: 1R RRCID -> 191395 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7139 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUPP WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1473	-0-	-573	-0-	1462	2	11	9	N	10					65
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1854	2	21	9	N	19					84
03	1829	N	1418	-0-	-411	-0-	1407	2	11	9	N	10					94
04	1440	N	43	-0-	-1397	-0-	43	2			N	-0-					94
*05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2572	2	10	9	N	9					103
*06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1537	2	6	9	N	5					108

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					127
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	3			N	-0-					127
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					127
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					127
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					127
06	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	3			N	-0-					127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	6545	-0-	-1515	-0-	6468	3	77	9	N	70					158
02	6552	X	4810	-0-	-1742	-0-	4718	3	92	9	N	84	173	1			69
03	7254	X	5881	-0-	-1373	-0-	5804	3	77	9	N	70					139
04	7020	X	165	-0-	-6855	-0-	164	3	1	9	N	1					140
05	6696	X	1586	-0-	-5110	-0-	1566	3	20	9	N	18					158
06	DLQ G-10		5762	-0-	5762	5762	5760	3	2	9	N	2					160

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					58
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	3	2	9	N	2					60
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	N	2					62
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					62
05	620	N	116	-0-	-504	-0-	116	3			N	-0-					62
*06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					62

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	3			N	-0-					-0-

FALFURRIAS, E. (VICKSBURG 9100) 30091 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 247398 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9242 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	#	1641	-0-	-2668	-0-	1637	3	4	9	N	4					66
02	3304	#	583	-0-	-2721	-0-	568	3	15	9	N	14					80
03	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	1					81
04	1590	#	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					81
05	1643	#	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					81
06	1590	#	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					81

FALFURRIAS DEEP 30098 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
COATES WELL #: 1 RRCID -> 161194 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8303 - 8429

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/26/2012

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

01	22754	X	20216	-0-	-2538	-0-	1166	1	19050	2	N	-0-					-0-
02	19992	X	17970	-0-	-2022	-0-	1132	1	16838	2	N	-0-					-0-
03	21545	X	16761	-0-	-4784	-0-	998	1	15763	2	N	-0-					-0-
*04	20061	X	20061	-0-	-0-	-0-	1239	1	18822	2	N	-0-					-0-
*05	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	1578	1	18791	2	N	-0-					-0-
*06	19785	X	19785	-0-	-0-	-0-	1802	1	17983	2	N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

01	14508	X	14221	-0-	-287	-0-	14221	2			N	-0-			-0-
02	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13812	2			N	-0-			-0-
03	17569	X	17569	-0-	-0-	-0-	17569	2			N	-0-			-0-
04	13770	X	10715	-0-	-3055	-0-	10715	2			N	-0-			-0-
05	15283	X	14434	-0-	-849	-0-	14434	2			N	-0-			-0-
06	17010	X	13959	-0-	-3051	-0-	13959	2			N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	664	1	4673	2	N	-0-			-0-
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	595	1	3531	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	2902	-0-	-1314	-0-	379	1	2523	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	1805	-0-	-3355	-0-	426	1	1379	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	4842	-0-	-490	-0-	798	1	4044	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	4909	-0-	-251	-0-	712	1	4197	2	N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

01	38502	X	30781	-0-	-7721	-0-	30781	2			N	-0-			-0-
02	32788	X	26737	-0-	-6051	-0-	26737	2			N	-0-			-0-
03	33542	X	30877	-0-	-2665	-0-	30877	2			N	-0-			-0-
04	32460	X	18785	-0-	-13675	-0-	18785	2			N	-0-			-0-
05	33542	X	20783	-0-	-12759	-0-	20783	2			N	-0-			-0-
06	29880	X	21577	-0-	-8303	-0-	21577	2			N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

01	17484	X	15952	-0-	-1532	-0-	15952	2			N	-0-			-0-
02	15484	X	13468	-0-	-2016	-0-	13468	2			N	-0-			-0-
03	16678	X	15273	-0-	-1405	-0-	15273	2			N	-0-			-0-
04	15840	X	9593	-0-	-6247	-0-	9593	2			N	-0-			-0-
05	16368	X	10789	-0-	-5579	-0-	10789	2			N	-0-			-0-
06	15450	X	11158	-0-	-4292	-0-	11158	2			N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4259	-0-	-949	-0-	530	1	3729	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3192	-0-	-896	-0-	461	1	2731	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4255	-0-	-302	-0-	555	1	3700	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	2760	-0-	-1650	-0-	652	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	732	1	3706	2	N	-0-					-0-
*06	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	759	1	4472	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

01	23250	X	23137	-0-	-113	-0-	23137	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	19953	-0-	-1159	-0-	19953	2			N	-0-					-0-
03	23870	X	21354	-0-	-2516	-0-	21354	2			N	-0-					-0-
04	23100	X	13163	-0-	-9937	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
05	23870	X	19785	-0-	-4085	-0-	19785	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	19210	-0-	-3170	-0-	19210	2			N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

01	73129	X	59366	-0-	-13763	-0-	59366	2			N	-0-					-0-
02	62048	X	55338	-0-	-6710	-0-	55338	2			N	-0-					-0-
03	67208	X	62789	-0-	-4419	-0-	62789	2			N	-0-					-0-
04	65040	X	33577	-0-	-31463	-0-	33577	2			N	-0-					-0-
05	66898	X	56031	-0-	-10867	-0-	56031	2			N	-0-					-0-
*06	62433	X	62433	-0-	-0-	-0-	62433	2			N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	2429	1	17084	2	N	-0-					-0-
02	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	2106	1	12498	2	N	-0-					-0-
03	19651	X	19651	-0-	-0-	-0-	2564	1	17087	2	N	-0-					-0-
04	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	2107	1	6815	2	N	-0-					-0-
05	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	1196	1	6055	2	N	-0-					-0-
*06	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	1147	1	6764	2	N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	778	-0-	-152	-0-	97	1	681	2	N	-0-					-0-
02	756	N	580	-0-	-176	-0-	84	1	496	2	N	-0-					-0-
03	868	N	775	-0-	-93	-0-	101	1	674	2	N	-0-					-0-
04	750	N	550	-0-	-200	-0-	130	1	420	2	N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	123	1	624	2	N	-0-					-0-
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	174	1	1026	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36332	X	15067	-0-	-21265	-0-	15067	2			N	-0-					-0-
02	31248	X	23609	-0-	-7639	-0-	23609	2			N	-0-					-0-
03	30411	X	27472	-0-	-2939	-0-	27472	2			N	-0-					-0-
04	29430	X	12607	-0-	-16823	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
05	29791	X	23350	-0-	-6441	-0-	23350	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	26332	-0-	-248	-0-	26332	2			N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	456	1	3210	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2287	-0-	-877	-0-	330	1	1957	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	2405	-0-	-1687	-0-	314	1	2091	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	1216	-0-	-2744	-0-	287	1	929	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	1381	-0-	-2711	-0-	228	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	1484	-0-	-2056	-0-	215	1	1269	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	3836	-0-	-18639	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	11534	-0-	-8626	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	18253	-0-	-1990	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	7955	-0-	-11635	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
05	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	26538	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	15320	-0-	-2350	-0-	15320	2			N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

01	44051	X	-0-	-0-	-44051	-0-					N	-0-			-0-
02	38556	X	7863	-0-	-30693	-0-	7863	2			N	-0-			-0-
03	39184	X	2637	-0-	-36547	-0-	2637	2			N	-0-			-0-
04	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-			-0-
*06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104

01	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	208	1	1464	2	N	-0-			-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	215	1	1272	2	N	-0-			-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	290	1	1933	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1219	-0-	-401	-0-	288	1	931	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	5658	-0-	2558	2558	933	1	4725	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	6931	-0-	3931	6489	1005	1	5926	2	N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

01	10912	X	6000	-0-	-4912	-0-	747	1	5253	2	N	-0-			-0-
02	8260	X	4446	-0-	-3814	-0-	642	1	3804	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	5358	-0-	-2454	-0-	699	1	4659	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	2806	-0-	-3944	-0-	663	1	2143	2	N	-0-			-0-
05	6851	X	3997	-0-	-2854	-0-	659	1	3338	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	3372	-0-	-2448	-0-	489	1	2883	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

01	121055	X	97625	-0-	-23430	-0-	97625	2			N	-0-			-0-
02	106652	X	87563	-0-	-19089	-0-	87563	2			N	-0-			-0-
03	111414	X	100264	-0-	-11150	-0-	100264	2			N	-0-			-0-
04	107820	X	62156	-0-	-45664	-0-	62156	2			N	-0-			-0-
05	109058	X	90486	-0-	-18572	-0-	90486	2			N	-0-			-0-
*06	109684	X	109684	-0-	-0-	-0-	109684	2			N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42501	X	23235	-0-	-19266	-0-	124	1	23111	2	N	-0-					-0-
02	38388	X	25354	-0-	-13034	-0-	145	1	25209	2	N	-0-					-0-
03	42501	X	17966	-0-	-24535	-0-	100	1	17866	2	N	-0-					-0-
04	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	69	1	13516	2	N	-0-					-0-
05	31000	X	16085	-0-	-14915	-0-	76	1	16009	2	N	-0-					-0-
06	27180	X	20261	-0-	-6919	-0-	96	1	20165	2	N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	7158	-0-	-2142	-0-	38	1	7120	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	5421	-0-	-1971	-0-	31	1	5390	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	6867	-0-	-914	-0-	38	1	6829	2	N	-0-					-0-
04	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	36	1	7005	2	N	-0-					-0-
05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	32	1	6629	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5714	-0-	-586	-0-	27	1	5687	2	N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	6332	-0-	-6967	-0-	34	1	6298	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	9886	-0-	-2126	-0-	57	1	9829	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	8833	-0-	-4466	-0-	49	1	8784	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	23	1	4477	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	5190	-0-	-5753	-0-	25	1	5165	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	8357	-0-	-2233	-0-	40	1	8317	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	583	-0-	-1153	-0-	73	1	510	2	N	-0-					-0-
02	1568	X	822	-0-	-746	-0-	119	1	703	2	N	-0-					-0-
03	744	X	651	-0-	-93	-0-	85	1	566	2	N	-0-					-0-
04	920	X	920	-0-	-0-	-0-	217	1	703	2	N	-0-					-0-
05	899	X	461	-0-	-438	-0-	76	1	385	2	N	-0-					-0-
*06	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	182	1	1072	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1612	-0-	-236	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	889	-0-	-1031	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1095	-0-	-703	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1462	-0-	-398	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	X	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	2	N	-0-					-0-
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	26	1	154	2	N	-0-					-0-
03	350	X	350	-0-	-0-	-0-	46	1	304	2	N	-0-					-0-
04	330	X	113	-0-	-217	-0-	27	1	86	2	N	-0-					-0-
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	63	1	322	2	N	-0-					-0-
*06	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	184	1	1082	2	N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE (2400) 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAUSTO (LOBO) 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20 1 9	1	348	2	N	1					8
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20 1 9	1	331	2	N	-0-	1	1			7
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22 1 9	1	369	2	N	1					8
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21 1 9	1	347	2	N	-0-	1	1			7
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	22 1 9	1	348	2	N	1					8
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	18 1 9	1	273	2	N	1	1	1			8

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	168 1 4 9	1	2865	2	N	4					16
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	153 1 3 9	1	2588	2	N	3	8	1			11
03	2511	N	1173	-0-	-1338	-0-	66 1 2 9	1	1105	2	N	2					13
04	2940	N	2332	-0-	-608	-0-	132 1 2 9	1	2198	2	N	2	4	1			11
05	3038	N	2582	-0-	-456	-0-	151 1 4 9	1	2427	2	N	4					15
*06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	115 1 10 9	1	1799	2	N	9	7	1			17

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	7 1 1 9		121	2	N	-0-					1
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9		154	2	N	1	1	1			1
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	9 1		148	2	N	-0-					1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9 1		143	2	N	-0-					1
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	8 1		126	2	N	-0-					1
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	6 1		86	2	N	-0-					1

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	145 1 3 9		2483	2	N	3					21
02	2548	N	2385	-0-	-163	-0-	133 1 3 9		2249	2	N	3	7	1			17
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	144 1 6 9		2421	2	N	5					22
04	2550	N	2237	-0-	-313	-0-	126 1 3 9		2108	2	N	3	7	1			18
05	2635	N	2330	-0-	-305	-0-	136 1 3 9		2191	2	N	3					21
06	2490	N	2092	-0-	-398	-0-	126 1 7 9		1959	2	N	6	7	1			20

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	792	-0-	-200	-0-	44	1	747	2	N	1					24
							1	9									
02	868	N	723	-0-	-145	-0-	40	1	682	2	N	1	2	1			23
							1	9									
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	44	1	738	2	N	2					25
							2	9									
04	780	N	763	-0-	-17	-0-	43	1	720	2	N	-0-	2	1			23
05	806	N	740	-0-	-66	-0-	43	1	695	2	N	2					25
							2	9									
06	750	N	732	-0-	-18	-0-	44	1	686	2	N	2	2	1			25
							2	9									

MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	13	1	216	2	N	1					2
							1	9									
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	N	-0-	1	1			1
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-					1
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	12	1	195	2	N	-0-	1	1			-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	11	1	179	2	N	1					1
							1	9									
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	10	1	160	2	N	-0-	1	1			-0-

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	317	-0-	-768	-0-	18	1	299	2	N	-0-					45
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	75	1	1274	2	N	2	2	1			45
							2	9									
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	N	1					46
							1	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	853	2	N	1	2	1			45
							1	9									
05	1488	N	868	-0-	-620	-0-	51	1	816	2	N	1					46
							1	9									
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	44	1	680	2	N	2	2	1			46
							2	9									

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	294	-0-	-574	-0-	16	1	278	2	N	-0-					12
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	26	1	446	2	N	1	1	1			12
							1	9									
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	764	2	N	2					14
							2	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	N	1	2	1			13
							1	9									
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	67	1	1081	2	N	33					46
							36	9									
*06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	66	1	1026	2	N	4	3	1			47
							4	9									

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	87	1	1489	2	Y	2					32
							2	9									
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	81	1	1375	2	Y	2	5	1			29
							2	9									
03	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	89	1	1490	2	Y	4					33
							4	9									
04	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	83	1	1384	2	Y	5	4	1			34
							6	9									
05	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	91	1	1467	2	Y	3					37
							3	9									
06	1530	N	1267	-0-	-263	-0-	76	1	1187	2	Y	4	5	1			36
							4	9									

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

01	806	N	772	-0-	-34	-0-	43	1	728	2	N	1					24
							1	9									
02	728	N	681	-0-	-47	-0-	38	1	643	2	N	-0-	2	1			22
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	42	1	701	2	N	2					24
							2	9									
04	750	N	646	-0-	-104	-0-	37	1	608	2	N	1	2	1			23
							1	9									
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	41	1	662	2	N	1					24
							1	9									
06	720	N	591	-0-	-129	-0-	35	1	541	2	N	14	2	1			36
							15	9									

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10254 - 10262

01	10106	X	9801	-0-	-305	-0-	541	1	9248	2	N	11					41
							12	9									
02	9128	X	8975	-0-	-153	-0-	501	1	8461	2	N	12	28	1			25
							13	9									
03	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	568	1	9547	2	N	20					45
							22	9									
04	9600	X	9122	-0-	-478	-0-	516	1	8583	2	N	21	27	1			39
							23	9									
05	9951	X	9675	-0-	-276	-0-	563	1	9081	2	N	28					67
							31	9									
06	9810	X	8136	-0-	-1674	-0-	488	1	7614	2	N	31	28	1			70
							34	9									

M.M.A. CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 154555 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10262 - 10268

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

FAUSTO (NAVARRO) //CONT.// 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	133	1	2270	2	N	3					37
							3	9									
02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	123	1	2069	2	N	3	7	1			33
							3	9									
03	2325	X	1846	-0-	-479	-0-	103	1	1739	2	N	4					37
							4	9									
04	2340	X	1904	-0-	-436	-0-	107	1	1795	2	N	2	5	1			34
							2	9									
05	2418	X	2208	-0-	-210	-0-	129	1	2076	2	N	3					37
							3	9									
06	2340	X	1650	-0-	-690	-0-	99	1	1545	2	N	5	6	1			36
							6	9									

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 182266 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9031 - 9084

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) //CONT.// 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 133163 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4990 - 5000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134212 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5018 - 5050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 145653 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5230 - 5250

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 146869 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5124 - 5140

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 172866 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4952 - 5206

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 208789 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4990 - 5010

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN WELL #: 43 RRCID -> 209803 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 5130

01	T. A.		7379	-0-	7379	7379	730	1	6601	2	Y	44	32	1			12
							48	9									
02	T. A.		4959	-0-	4959	12338	574	1	4356	2	Y	26					38
							29	9									
03	T. A.		1656	-0-	1656	13994	231	1	1425	2	Y	-0-					38
04	15135	X	1141	-0-	-13994	-0-	143	1	979	2	Y	17					55
							19	9									
05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	166	1	900	2	Y	10	36	1			29
							11	9									
06	6780	X	3744	-0-	-3036	-0-	286	1	3458	2	Y	-0-					29

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 125870 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5562 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 205986 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 6452

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					Y	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	248	1	2248	2	Y	61	45	1			16
							67	9									
02	2408	X	2373	-0-	-35	-0-	272	1	2060	2	Y	37					53
							41	9									
03	2666	X	2561	-0-	-105	-0-	357	1	2203	2	Y	1					54
							1	9									
04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	313	1	2138	2	Y	41					95
							45	9									
05	2635	X	2598	-0-	-37	-0-	399	1	2167	2	Y	29	71	1			53
							32	9									
06	2550	X	2547	-0-	-3	-0-	195	1	2352	2	Y	-0-					53

CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506

01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	421	1	3808	2	Y	63	66	1			21
							69	9									
02	4032	X	3740	-0-	-292	-0-	431	1	3265	2	Y	40					61
							44	9									
03	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	564	1	3478	2	Y	-0-					61
04	4200	X	3809	-0-	-391	-0-	481	1	3283	2	Y	41					102
							45	9									
05	4340	X	3962	-0-	-378	-0-	612	1	3318	2	Y	29	76	1			55
							32	9									
06	4170	X	3559	-0-	-611	-0-	272	1	3286	2	Y	1					56
							1	9									

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (COLE) 31133 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
GARCIA, RAUL -A- WELL #: 2 RRCID -> 010314 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH 3377 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIVE GATES (COLE SANDS) 31139 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: RRCID -> 098025 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

FIVE GATES (PETTUS) 31139 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 230780 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6027 - 6032

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	168	2			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	166	2			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	357	363	2			70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	162	2			112

VALADEZ, A. WELL #: 1 RRCID -> 258895 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 5972 - 6000

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE GATES (YEGUA, UPPER) 31139 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 098026 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6195 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (RINCON B) 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	233	1	2267	3	Y	14	10	1	3	8	5
							15	9									
02	2800	N	3186	-0-	386	386	298	1	2880	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
03	3100	N	3466	-0-	366	752	327	1	3108	3	Y	28	14	1	6	8	13
							31	9									
04	3000	N	2435	-0-	-565	187	236	1	2136	3	Y	57	44	1			26
							63	9									
05	1598	X	1411	-0-	-187	-0-	150	1	1213	3	Y	44	47	1	3	8	20
							48	9									
*06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	287	1	2596	3	Y	3	20	1	2	8	1
							3	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1029	3	Y	5	1	8			4
							6	9									
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	89	1	1598	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	148	1	2588	3	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
04	3000	N	3416	-0-	416	416	190	1	3225	3	Y	1					1
							1	9									
05	3100	N	3543	-0-	443	859	187	1	3347	3	Y	8	3	1	2	8	4
							9	9									
*06	3000	N	3913	-0-	913	1772	203	1	3678	3	Y	29	19	1	2	8	12
							32	9									

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578

01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

01	2108 N	2014	-0-	-94	-0-	1993	2	21	9	N	19	1	1	19	8	121
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1891	2	9	9	N	8	3	1	8	8	118
03	1984 N	1615	-0-	-369	-0-	1598	2	17	9	N	15					133
04	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2086	2	6	9	N	5					138
05	2108 N	1800	-0-	-308	-0-	1783	2	17	9	N	15	12	8			141
*06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1740	2	43	9	N	39					180

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
YTURRIA, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14261	X	2641	-0-	-11620	-0-	471	1	2170	2	N	-0-					173
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	536	1	2314	2	N	-0-					173
03	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	523	1	2375	2	N	-0-					173
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	740	1	2212	2	N	-0-					173
05	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	810	1	2275	2	N	-0-					173
06	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	792	1	2096	2	N	-0-					173

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

01	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	1524	1	7013	2	N	2					121
							2	9									
02	9268	X	7816	-0-	-1452	-0-	1471	1	6345	2	N	-0-					121
03	10447	X	8284	-0-	-2163	-0-	1495	1	6789	2	N	-0-					121
04	10110	X	8211	-0-	-1899	-0-	2057	1	6154	2	N	-0-					121
05	9021	X	8467	-0-	-554	-0-	2223	1	6244	2	N	-0-					121
06	8370	X	8030	-0-	-340	-0-	2178	1	5766	2	N	78					199
							86	9									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	259	1	51	2	N	8	3	8			38
							2922	3	9	9							
02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	238	1	48	2	N	21					59
							2263	3	23	9							
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	238	1	60	2	N	-0-					59
							2237	3									
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	214	1	65	2	N	4	1	8			62
							2171	3	4	9							
05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	232	1	37	2	N	-0-					62
							2406	3									
*06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	198	1	43	2	N	2	2	8			62
							2300	3	2	9							

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

01	2263	X	64	-0-	-2199	-0-	4	1	1	2	N	18	16	8			22
							39	3	20	9							
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	301	1	60	2	N	37					59
							2857	3	41	9							
03	2263	X	2224	-0-	-39	-0-	209	1	53	2	N	1					60
							1961	3	1	9							
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					60
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	327	1	52	2	N	4	4	8			60
							3391	3	4	9							
*06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	289	1	63	2	N	12	12	8			60
							3352	3	13	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

01	2480	N	1879	-0-	-601	-0-	150	1	30	2	N	8	3	8			17
							1690	3	9	9							
02	2380	N	1706	-0-	-674	-0-	157	1	31	2	N	28					45
							1487	3	31	9							
03	2201	N	1962	-0-	-239	-0-	184	1	47	2	N	2					47
							1729	3	2	9							
04	1830	N	1696	-0-	-134	-0-	147	1	45	2	N	13	1	8			59
							1490	3	14	9							
05	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	143	1	23	2	N	29	1	8			87
							1481	3	32	9							
06	1890	N	1766	-0-	-124	-0-	138	1	30	2	N	4	2	8			89
							1594	3	4	9							

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

01	3596	X	2527	-0-	-1069	-0-	200	1	40	2	N	26	26	8			15
							2258	3	29	9							
02	2688	X	1845	-0-	-843	-0-	169	1	34	2	N	30					45
							1609	3	33	9							
03	2976	X	1651	-0-	-1325	-0-	155	1	39	2	N	-0-					45
							1457	3									
04	2520	X	1592	-0-	-928	-0-	138	1	42	2	N	7	2	8			50
							1404	3	8	9							
05	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	160	1	26	2	N	6	4	8			52
							1664	3	7	9							
*06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	145	1	31	2	N	43	16	8			79
							1682	3	47	9							

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	116	1	23	2	N	33	100	1	6	8	7
							1310	3	36	9							
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	115	1	23	2	N	1					8
							1091	3	1	9							
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	150	1	38	2	N	9					17
							1412	3	10	9							
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	94	1	29	2	N	10	2	8			25
							953	3	11	9							
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	93	1	15	2	N	42	2	8			65
							962	3	46	9							
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	61	1	13	2	N	43	4	8			104
							701	3	47	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4996	X	4996	-0-		-0-	-0-		397	1	79	2	N	38	1	8			92
									4478	3	42	9							
02	4648	X	4144	-0-		-504	-0-		380	1	76	2	N	69					161
									3612	3	76	9							
03	5146	X	4475	-0-		-671	-0-		413	1	105	2	N	71	186	1			46
									3879	3	78	9							
04	4980	X	4062	-0-		-918	-0-		351	1	107	2	N	36	2	8			80
									3564	3	40	9							
05	4991	X	2822	-0-		-2169	-0-		234	1	37	2	N	106	175	1	1	8	10
									2434	3	117	9							
06	4830	X	4150	-0-		-680	-0-		320	1	69	2	N	52					62
									3704	3	57	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26319	X	24189	-0-		-2130	-0-		2219	1	378	2	N	57	152	1	1	8	12
									21529	3	63	9							
02	22820	X	20358	-0-		-2462	-0-		2152	1	375	2	N	60					72
									17765	3	66	9							
03	24800	X	21938	-0-		-2862	-0-		2344	1	515	2	N	-0-					72
									19079	3									
04	23730	X	21581	-0-		-2149	-0-		2158	1	564	2	N	38	2	8			108
									18817	3	42	9							
05	24180	X	21657	-0-		-2523	-0-		2149	1	293	2	N	131	187	1	1	8	51
									19071	3	144	9							
06	23400	X	21864	-0-		-1536	-0-		1978	1	362	2	N	95					146
									19419	3	105	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3668	-0-		-1168	-0-		293	1	58	2	N	8					28
									3308	3	9	9							
02	4368	X	2647	-0-		-1721	-0-		247	1	50	2	N	-0-					28
									2350	3									
03	4557	X	3628	-0-		-929	-0-		341	1	86	2	N	-0-					28
									3201	3									
04	4320	X	3729	-0-		-591	-0-		325	1	99	2	N	8					36
									3296	3	9	9							
05	4278	X	2690	-0-		-1588	-0-		426	1	34	2	N	2					38
									2228	3	2	9							
06	3540	X	3355	-0-		-185	-0-		541	1	52	2	N	-0-					38
									2762	3									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	161	1	32	2	N	21	8	8			73
							1822	3	23	9							
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	161	1	32	2	N	9					82
							1526	3	10	9							
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	174	1	44	2	N	7					89
							1636	3	8	9							
04	1980	N	1913	-0-	-67	-0-	166	1	51	2	N	9	2	8			96
							1686	3	10	9							
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	174	1	28	2	N	5	1	8			100
							1806	3	6	9							
*06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	160	1	35	2	N	11	6	8			105
							1854	3	12	9							

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	519	1	41	2	N	58	35	8			49
							2333	3	64	9							
02	2044	N	1596	-0-	-448	-0-	402	1	24	2	N	29					78
							1138	3	32	9							
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	506	1	49	2	N	10					88
							1816	3	11	9							
04	2490	N	2179	-0-	-311	-0-	464	1	49	2	N	26	6	8			108
							1637	3	29	9							
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	499	1	30	2	N	42	4	8			146
							1938	3	46	9							
06	2310	N	2213	-0-	-97	-0-	448	1	32	2	N	37	16	8			167
							1692	3	41	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	12915	-0-	-849	-0-	2888	1	173	2	N	3	3	8			18
							9851	3	3	9							
02	11844	X	10861	-0-	-983	-0-	2664	1	169	2	N	11					29
							8016	3	12	9							
03	12927	X	11504	-0-	-1423	-0-	2906	1	226	2	N	2					31
							8370	3	2	9							
04	12510	X	12059	-0-	-451	-0-	2833	1	268	2	N	4	3	8			32
							8954	3	4	9							
05	12927	X	10487	-0-	-2440	-0-	2749	1	117	2	N	-0-					32
							7621	3									
*06	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	2814	1	187	2	N	5	1	8			36
							10008	3	6	9							

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	145	1	29	2	N	11	9	8			44
							1634	3	12	9							
02	1708	N	1623	-0-	-85	-0-	151	1	30	2	N	7					51
							1434	3	8	9							
03	1798	N	1545	-0-	-253	-0-	145	1	37	2	N	-0-					51
							1363	3									
04	1770	N	1587	-0-	-183	-0-	138	1	42	2	N	6	2	8			55
							1400	3	7	9							
05	1798	N	582	-0-	-1216	-0-	50	1	8	2	N	6	2	8			59
							517	3	7	9							
06	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	106	1	23	2	N	51	5	8			105
							1233	3	56	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	2498	-0-		-2400		-0-	1055	1	25	2	N	8	3	8			53
									1409	3	9	9							
02	4284	X	3683	-0-		-601		-0-	1103	1	53	2	N	26					79
									2498	3	29	9							
03	4712	X	4169	-0-		-543		-0-	1233	1	77	2	N	13					92
									2845	3	14	9							
04	4410	X	3925	-0-		-485		-0-	1163	1	80	2	N	17	2	8			107
									2663	3	19	9							
05	4433	X	3899	-0-		-534		-0-	1185	1	41	2	N	18	2	8			123
									2653	3	20	9							
06	4020	X	3928	-0-		-92		-0-	1134	1	51	2	N	27	1	8			149
									2713	3	30	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3180	-0-		-230		-0-	1109	1	35	2	N	15	2	8			92
									2019	3	17	9							
02	3784	X	3784	-0-		-0-		-0-	1093	1	51	2	N	218	194	1			116
									2400	3	240	9							
03	3735	X	3735	-0-		-0-		-0-	1186	1	65	2	N	74	151	1			39
									2403	3	81	9							
04	3683	X	3683	-0-		-0-		-0-	1137	1	72	2	N	67	3	8			103
									2400	3	74	9							
05	3880	X	3880	-0-		-0-		-0-	1176	1	39	2	N	97	184	1			16
									2558	3	107	9							
*06	3769	X	3769	-0-		-0-		-0-	1118	1	47	2	N	72	1	8			87
									2525	3	79	9							

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 243102 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8816 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	X	1215	-0-		-0-		-0-	93	1	19	2	N	44	92	1	13	8	12
									1055	3	48	9							
02	911	X	911	-0-		-0-		-0-	85	1	17	2	N	4					16
									805	3	4	9							
03	931	X	931	-0-		-0-		-0-	87	1	22	2	N	8					24
									813	3	9	9							
04	720	X	688	-0-		-32		-0-	59	1	18	2	N	12	2	8			34
									598	3	13	9							
05	856	N	856	-0-		-0-		-0-	74	1	12	2	N	2	1	8			35
									768	3	2	9							
06	720	N	332	-0-		-388		-0-	25	1	5	2	N	8	6	8			37
									293	3	9	9							

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-		-0-		-0-	12	1	340	2	Y	20	10	1			14
									22	9									
02	304	N	304	-0-		-0-		-0-	11	1	278	2	Y	14	15	1			13
									15	9									
03	304	N	304	-0-		-0-		-0-	11	1	285	2	Y	7	11	1			9
									8	9									
04	327	N	327	-0-		-0-		-0-	14	1	313	2	Y	-0-	9	1			-0-
05	285	N	285	-0-		-0-		-0-	12	1	270	2	Y	3	2	1			1
									3	9									
*06	254	N	254	-0-		-0-		-0-	10	1	244	2	Y	-0-	1	1			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
GARZA STATE WELL #: 2 RRCID -> 212919 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10200 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA STATE WELL #: 1 RRCID -> 216119 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7971 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	157	1	893	2	N	-0-					126
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	201	1	775	2	N	15					141
							17	9									
03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	264	1	808	2	N	-0-					141
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	257	1	775	2	N	8					149
							9	9									
*05	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	251	1	805	2	N	-0-					149
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	249	1	773	2	N	-0-					149

ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	3790	-0-	-17755	-0-	606	1	3053	2	N	119	194	1			64
							131	9									
02	19460	X	2965	-0-	-16495	-0-	580	1	2207	2	N	162					226
							178	9									
03	21545	X	3033	-0-	-18512	-0-	749	1	2172	2	N	102	194	1			134
							112	9									
04	20850	X	2488	-0-	-18362	-0-	625	1	1762	2	N	92	194	1			32
							101	9									
*05	21545	X	2119	-0-	-19426	-0-	522	1	1494	2	N	94					126
							103	9									
*06	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	421	1	1113	2	N	-0-					126

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		65217	-0-	65217	65217	5457	1	58122	3	N	1489	1341	1			148
							1638	9									
*10	180449	X	115232	-0-	-65217	-0-	8186	1	103786	3	N	2964	3007	1			105
							3260	9									
11	125400	X	83083	-0-	-42317	-0-	13492	1	68119	2	N	1338	1255	1			188
							1472	9									
12	129580	X	60437	-0-	-69143	-0-	7286	1	52164	2	N	897	972	1			113
							987	9									
01	129580	X	44485	-0-	-85095	-0-	2984	1	40837	2	N	604	582	1			135
							664	9									
02	117040	X	40392	-0-	-76648	-0-	4905	1	35187	2	N	273	193	1			215
							300	9									
03	129580	X	34875	-0-	-94705	-0-	5843	1	28768	2	N	240	388	1			67
							264	9									
04	125400	X	28803	-0-	-96597	-0-	4934	1	23651	2	N	198	196	1			69
							218	9									
05	129580	X	20597	-0-	-108983	-0-	3500	1	16906	2	N	174					243
							191	9									
06	125400	X	22288	-0-	-103112	-0-	3915	1	18178	2	N	177	190	1			230
							195	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CROSS WELL #: 1 RRCID -> 223290 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 5498 - 5510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CROSS WELL #: 2 RRCID -> 225613 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6962 - 7004

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CROSS WELL #: 3 RRCID -> 229867 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8247 - 8340

01	9176	X	8859	-0-	-317	-0-	1723	1	6	2	Y	27	28	1			27
							7100	3	30	9							
02	8680	X	8197	-0-	-483	-0-	1682	1	25	2	Y	19	24	1			22
							6469	3	21	9							
03	9610	X	8849	-0-	-761	-0-	1746	1	136	2	Y	22					44
							6943	3	24	9							
04	9300	X	7605	-0-	-1695	-0-	1649	1	132	2	Y	24	39	1			29
							5798	3	26	9							
05	9393	X	8544	-0-	-849	-0-	1824	1	53	2	Y	19					48
							6646	3	21	9							
06	8790	X	8000	-0-	-790	-0-	1742	1	73	2	Y	17	45	1			20
							6166	3	19	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CROSS WELL #: 4 RRCID -> 230753 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8353 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	10585	-0-	-17	-0-	1111	1	8	2	Y	82	111	1			59
							9376	3	90	9							
02	10360	X	9025	-0-	-1335	-0-	995	1	31	2	Y	64	69	1			54
							7929	3	70	9							
03	10850	X	9814	-0-	-1036	-0-	1104	1	166	2	Y	68					122
							8469	3	75	9							
04	10500	X	9214	-0-	-1286	-0-	1057	1	181	2	Y	80	145	1			57
							7888	3	88	9							
05	10571	X	9081	-0-	-1490	-0-	1086	1	63	2	Y	52					109
							7875	3	57	9							
06	10230	X	8508	-0-	-1722	-0-	1047	1	86	2	Y	70	132	1			47
							7298	3	77	9							

CROSS WELL #: 5 RRCID -> 230904 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8610 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3362	-0-	-451	-0-	649	1	3	2	Y	33	23	1			33
							2674	3	36	9							
02	3584	X	2266	-0-	-1318	-0-	460	1	7	2	Y	26	29	1			30
							1770	3	29	9							
03	3875	X	3189	-0-	-686	-0-	626	1	49	2	Y	22					52
							2490	3	24	9							
04	3570	X	2640	-0-	-930	-0-	570	1	46	2	Y	19	46	1			25
							2003	3	21	9							
05	3503	X	2580	-0-	-923	-0-	548	1	16	2	Y	19					44
							1995	3	21	9							
06	3240	X	2554	-0-	-686	-0-	553	1	23	2	Y	20	40	1			24
							1956	3	22	9							

CROSS "A" WELL #: 9 RRCID -> 232276 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5438 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	10761	-0-	-1701	-0-	10328	2	433	9	Y	394	368	1			48
02	9436	X	9186	-0-	-250	-0-	9143	2	43	9	Y	39	33	1			54
03	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	187	1	11177	2	Y	47	50	1			51
							52	9									
04	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11057	2	55	9	Y	50	48	1			53
05	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12056	2	40	9	Y	36	34	1			55
*06	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11480	2	53	9	Y	48	51	1			52

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
02	700	X	512	-0-	-188	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
03	682	X	454	-0-	-228	-0-	7	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	340	-0-	-320	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	14	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	767	-0-	-133	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11005	2	45	9	Y	41	43	1			2
02	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10279	2	20	9	Y	18	18	1			2
03	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10980	2	12	9	Y	11	10	1			3
04	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12328	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14071	2	30	9	Y	27	28	1			2
*06	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	12585	2	26	9	Y	24	26	1			-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2351	2	36	9	Y	33	22	1			28
02	1932	N	1921	-0-	-11	-0-	1921	2			Y	-0-					28
03	2139	N	1750	-0-	-389	-0-	1750	2			Y	-0-	28	1			-0-
04	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
*06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2478	-0-	-2	-0-	2442	2	36	9	Y	33	22	1			28
02	3668	X	2628	-0-	-1040	-0-	2628	2			Y	-0-					28
03	4061	X	3230	-0-	-831	-0-	3230	2			Y	-0-					28
04	3930	X	2985	-0-	-945	-0-	2985	2			Y	-0-					28
05	3503	X	2792	-0-	-711	-0-	2792	2			Y	-0-					28
06	3120	X	1989	-0-	-1131	-0-	1989	2			Y	-0-					28

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	1268	-0-	-3568	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
02	4592	X	992	-0-	-3600	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	1154	-0-	-3930	-0-	19	1	1135	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	938	-0-	-1582	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
05	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			Y	-0-					-0-
*06	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	12	1	708	2	Y	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	880	-0-	-639	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	989	-0-	-481	-0-	989	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

01	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	16945	2	109	9	Y	99	65	1			85
02	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12458	2	67	9	Y	61	65	1			81
03	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15257	2	30	9	Y	27	101	1			7
04	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	13932	2	64	9	Y	58	65	1			-0-
05	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16246	2	61	9	Y	55					55
*06	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	13681	2	80	9	Y	73	128	1			-0-

GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	277	2	48	9	Y	44	41	1			5
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	798	2	63	9	Y	57	48	1			14
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	16	1	955	2	Y	66	71	1			9
							73	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	800	2	78	9	Y	71	68	1			12
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1009	2	57	9	Y	52	49	1			15
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	801	2	64	9	Y	58	73	1			-0-

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 22 RRCID -> 146488 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9012 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	300	-0-	-2800	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA L&L -C- WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
03	2790	N	1835	-0-	-955	-0-	30	1	1805	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1791	-0-	-429	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	1057	-0-	-1237	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
*06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2249	2	78	9	Y	71	74	1			1
02	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1859	2	117	9	Y	106	91	1			16
03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	33	1	1997	2	Y	127	136	1			7
							140	9									
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2109	2	149	9	Y	135	129	1			13
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2129	2	110	9	Y	100	93	1			20
*06	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2016	2	130	9	Y	118	138	1			-0-

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7100 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		9138	-0-	9138	9138	9138	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		15737	-0-	15737	24875	15541	2	196	9	Y	178	167	1			11
*06	27128	X	2253	-0-	-24875	-0-	2185	2	68	9	Y	62	73	1			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9482 - 10899

01	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	3088	2	46	9	Y	42	45	1			-0-
02	2996	X	2947	-0-	-49	-0-	2880	2	67	9	Y	61	52	1			9
03	3255	X	3016	-0-	-239	-0-	48	1	2887	2	Y	74	79	1			4
							81	9									
04	3150	X	2791	-0-	-359	-0-	2705	2	86	9	Y	78	75	1			7
05	3255	X	1846	-0-	-1409	-0-	1782	2	64	9	Y	58	54	1			11
*06	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	3004	2	76	9	Y	69	80	1			-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9708 - 9914

01	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4486	-0-	1686	1686	4486	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4585	-0-	1485	3171	4585	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	53	-0-	-2947	224	53	2			Y	-0-					-0-
05	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708

01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2122	-0-	-510	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1765	-0-	-653	-0-	29	1	1736	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	1311	-0-	-1179	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
05	2573	X	538	-0-	-2035	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
06	2280	X	125	-0-	-2155	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 8932 - 9914

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	2963	-0-	-2524	-0-	2963	2			Y	-0-					18
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3825	2	48	9	Y	44	38	1			24
03	4278	X	3637	-0-	-641	-0-	59	1	3519	2	Y	54	57	1			21
							59	9									
04	4140	X	3266	-0-	-874	-0-	3203	2	63	9	Y	57	54	1			24
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4798	2	46	9	Y	42	39	1			27
*06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4677	2	52	9	Y	47	58	1			16

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 9700 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			Y	-0-					-0-
02	6244	X	3365	-0-	-2879	-0-	3353	2	12	9	Y	11	9	1			2
03	6913	X	6701	-0-	-212	-0-	110	1	6577	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
04	6690	X	6336	-0-	-354	-0-	6321	2	15	9	Y	14	14	1			1
05	6913	X	5102	-0-	-1811	-0-	5091	2	11	9	Y	10	10	1			1
*06	6690	X	3251	-0-	-3439	-0-	3237	2	14	9	Y	13	14	1			-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7532	2	45	9	Y	41	43	1			2
02	4872	X	4218	-0-	-654	-0-	4194	2	24	9	Y	22	22	1			2
03	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	5084	2	14	9	Y	13	12	1			3
04	5220	X	4624	-0-	-596	-0-	4602	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	5394	X	5258	-0-	-136	-0-	5223	2	35	9	Y	32	33	1			2
*06	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6098	2	32	9	Y	29	31	1			-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	159	2	19	9	Y	17	11	1			22
02	1736	N	730	-0-	-1006	-0-	730	2			Y	-0-					22
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					22
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					22
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					22
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					22

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3472	X	1922	-0-	-1550	-0-	1903	2	19	9	Y	17	43	1			-0-
*02	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
*03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
*04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
*05	1023	X	681	-0-	-342	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	847	-0-	-143	-0-	847	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		678	-0-	678	706	11	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	1077	X	371	-0-	-706	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
*06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1553	-0-	-15	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3133	-0-	33	33	51	1	3082	2	Y	-0-					-0-
04	2745	N	2712	-0-	-33	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	383	-0-	-1322	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
06	1740	X	98	-0-	-1642	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

01	3069	X	2510	-0-	-559	-0-	2491	2	19	9	Y	17	11	1			15
02	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1812	2	67	9	Y	61	65	1			11
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2524	2	131	9	Y	119	130	1			-0-
04	3000	N	3287	-0-	287	287	3215	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
*05	3100	N	3303	-0-	203	490	3214	2	89	9	Y	81					81
*06	3000	N	3043	-0-	43	533	2991	2	52	9	Y	47	128	1			-0-

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

01	4650	X	2951	-0-	-1699	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	2449	-0-	-1247	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	1981	-0-	-2111	-0-	32	1	1949	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	1974	-0-	-1986	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	2924	-0-	-1168	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
*06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

01	5456	X	4858	-0-	-598	-0-	4858	2			Y	-0-					-0-
02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4686	2	55	9	Y	50	43	1			7
03	5487	X	5120	-0-	-367	-0-	83	1	4971	2	Y	60	64	1			3
							66	9									
04	5310	X	3623	-0-	-1687	-0-	3553	2	70	9	Y	64	61	1			6
05	5487	X	4589	-0-	-898	-0-	4537	2	52	9	Y	47	44	1			9
*06	5070	X	4575	-0-	-495	-0-	4513	2	62	9	Y	56	65	1			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			Y	-0-					12
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4895	2	18	9	Y	16	14	1			14
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	78	1	4688	2	Y	20	21	1			13
							22	9									
04	4290	X	3708	-0-	-582	-0-	3685	2	23	9	Y	21	20	1			14
05	4433	X	3373	-0-	-1060	-0-	3355	2	18	9	Y	16	15	1			15
*06	4290	X	2533	-0-	-1757	-0-	2519	2	14	9	Y	13	22	1			6

GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	28	1	1689	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1390	-0-	-410	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1340	-0-	-520	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1313	-0-	-337	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

01	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5824	2	36	9	Y	33	22	1			28
02	6188	X	4141	-0-	-2047	-0-	4074	2	67	9	Y	61	65	1			24
03	6851	X	4048	-0-	-2803	-0-	3930	2	118	9	Y	107	130	1			1
04	5670	X	2906	-0-	-2764	-0-	2834	2	72	9	Y	65	65	1			1
*05	5859	X	2462	-0-	-3397	-0-	2375	2	87	9	Y	79					80
06	5670	X	4131	-0-	-1539	-0-	4078	2	53	9	Y	48	128	1			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	843	2	36	9	Y	33	28	1			5
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	13	1	800	2	Y	40	43	1			2
							44	9									
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	775	2	47	9	Y	43	41	1			4
05	961	N	608	-0-	-353	-0-	574	2	34	9	Y	31	29	1			6
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	836	2	41	9	Y	37	43	1			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7568 - 9806

01	3875	X	3290	-0-	-585	-0-	3273	2	17	9	Y	15	16	1			-0-
02	3444	X	3211	-0-	-233	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	64	1	3834	2	Y	-0-					-0-
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
*06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	25	1	1530	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3192	-0-	192	192	3192	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2474	-0-	-192	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3005	-0-	5	5	3005	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1118	-0-	-277	-0-	1055	2	63	9	Y	57	61	1			-0-
02	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
03	930	X	888	-0-	-42	-0-	14	1	874	2	Y	-0-					-0-
04	900	X	540	-0-	-360	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
05	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7945	2	22	9	Y	20	21	1			-0-
02	8316	X	6961	-0-	-1355	-0-	6961	2			Y	-0-					-0-
03	9641	X	7836	-0-	-1805	-0-	7836	2			Y	-0-					-0-
04	9330	X	9151	-0-	-179	-0-	9151	2			Y	-0-					-0-
05	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			Y	-0-					-0-
*06	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
02	2016	X	269	-0-	-1747	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	55	1	3298	2	Y	-0-					-0-
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
05	2232	X	1758	-0-	-474	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
*06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	13	1	769	2	Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9190 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			Y	-0-					-0-
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4945	-0-	-15	-0-	81	1	4864	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4583	-0-	-217	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	2421	-0-	-2539	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4796	-0-	-4	-0-	4796	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2718	2	22	9	Y	20	21	1			-0-
02	1932	X	1881	-0-	-51	-0-	1836	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1913	2	28	9	Y	25	22	1			3
04	2070	N	2045	-0-	-25	-0-	2002	2	43	9	Y	39	39	1			3
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2038	2	68	9	Y	62	64	1			1
*06	3000	N	3068	-0-	68	68	3004	2	64	9	Y	58	59	1			-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	792	2	14	9	Y	13	12	1			2
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	739	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	12	1	725	2	Y	20	21	1			1
							22	9									
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	724	2	23	9	Y	21	20	1			2
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	787	2	18	9	Y	16	15	1			3
*06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	720	2	20	9	Y	18	21	1			-0-

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

01	341	X	82	-0-	-259	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

01	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4777	2	193	9	Y	175	163	1			22
02	5544	X	4885	-0-	-659	-0-	4640	2	245	9	Y	223	191	1			54
03	6138	X	4712	-0-	-1426	-0-	72	1	4345	2	Y	268	286	1			36
							295	9									
04	4860	X	4851	-0-	-9	-0-	4537	2	314	9	Y	285	272	1			49
*05	5394	X	5033	-0-	-361	-0-	4780	2	253	9	Y	230	197	1			82
*06	5220	X	4352	-0-	-868	-0-	4092	2	260	9	Y	236	291	1			27

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

01	5859	X	4903	-0-	-956	-0-	4848	2	55	9	Y	50	53	1			-0-
02	4480	X	4315	-0-	-165	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4288	-0-	-672	-0-	70	1	4218	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4194	-0-	-606	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4307	-0-	-653	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	3924	-0-	-816	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2500	-0-	-879	-0-	2335	2	165	9	Y	150	123	1			34
02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2251	2	12	9	Y	11	10	1			35
03	2201	X	2166	-0-	-35	-0-	35	1	2116	2	Y	14	14	1			35
							15	9									
04	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2140	2	15	9	Y	14	14	1			35
05	2201	N	1601	-0-	-600	-0-	1590	2	11	9	Y	10	10	1			35
*06	2100	N	1793	-0-	-307	-0-	1782	2	11	9	Y	10	14	1			31

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

01	3410	X	2616	-0-	-794	-0-	2605	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	3192	X	1631	-0-	-1561	-0-	1625	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3534	X	1154	-0-	-2380	-0-	1151	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	3270	X	1913	-0-	-1357	-0-	1907	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2604	X	2257	-0-	-347	-0-	2248	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2520	X	1767	-0-	-753	-0-	1759	2	8	9	Y	7	8	1			-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

01	3720	X	691	-0-	-3029	-0-	191	1	476	2	Y	22	49	1			17
							24	9									
02	2996	X	820	-0-	-2176	-0-	758	2	62	9	Y	56					73
*03	3317	X	79	-0-	-3238	-0-	7	1	19	2	Y	48	94	1			27
							53	9									
*04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					27
*05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					27
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	27	1			-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	1054	1	2617	2	Y	33	73	1			25
							36	9									
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	497	1	2137	2	Y	-0-					25
03	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	700	1	1787	2	Y	-0-	25	1			-0-
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	1208	1	1520	2	Y	-0-					-0-
05	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	994	1	1253	2	Y	-0-					-0-
*06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	1534	1	1426	2	Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11384 - 11520

01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	559	1	1388	2	Y	15	24	1			52
							17	9									
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	296	1	1270	2	Y	28					80
							31	9									
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	656	1	1675	2	Y	6	59	1			27
							7	9									
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1005	1	1265	2	Y	17					44
							19	9									
05	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	744	1	939	2	Y	17					61
							19	9									
*06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	1251	1	1163	2	Y	18	66	1			13
							20	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	3	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8238 - 8312

01	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
02	2240	X	2015	-0-	-225	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	1732	-0-	-748	-0-	28	1	1704	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1133	-0-	-1267	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	1601	-0-	-879	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
*06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7664 - 9010

01	3441	X	3082	-0-	-359	-0-	3063	2	19	9	Y	17	16	1			2
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2901	2	24	9	Y	22	19	1			5
03	3162	X	2807	-0-	-355	-0-	46	1	2731	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
04	3030	X	2559	-0-	-471	-0-	2528	2	31	9	Y	28	27	1			4
05	3224	X	594	-0-	-2630	-0-	571	2	23	9	Y	21	20	1			5
*06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					5

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

01	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			Y	-0-					-0-
02	6216	X	5493	-0-	-723	-0-	5493	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	4056	-0-	-2826	-0-	67	1	3989	2	Y	-0-					-0-
04	6660	X	5370	-0-	-1290	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
05	6882	X	4420	-0-	-2462	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
06	6330	X	4700	-0-	-1630	-0-	4700	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	434	N	14	-0-	-420	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					7
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					7
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	47	1	119	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	111	1	139	2	Y	-0-					9
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	113	1	143	2	Y	-0-					9
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	173	1	161	2	Y	-0-	9	1			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

01	12090	X	11003	-0-	-1087	-0-	11003	2			Y	-0-					-0-
02	11060	X	8401	-0-	-2659	-0-	8401	2			Y	-0-					-0-
03	12245	X	11239	-0-	-1006	-0-	185	1	11054	2	Y	-0-					-0-
04	11850	X	9989	-0-	-1861	-0-	9989	2			Y	-0-					-0-
05	12245	X	10513	-0-	-1732	-0-	10513	2			Y	-0-					-0-
06	10890	X	10754	-0-	-136	-0-	10754	2			Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

01	8215	X	7336	-0-	-879	-0-	7239	2	97	9	Y	88	82	1			11
02	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6727	2	67	9	Y	61	52	1			20
03	7378	X	6911	-0-	-467	-0-	112	1	6718	2	Y	74	79	1			15
							81	9									
04	7140	X	6737	-0-	-403	-0-	6651	2	86	9	Y	78	75	1			18
*05	7378	X	7084	-0-	-294	-0-	6998	2	86	9	Y	78	54	1			42
*06	7140	X	6274	-0-	-866	-0-	6201	2	73	9	Y	66	80	1			28

GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

01	4247	X	3517	-0-	-730	-0-	3436	2	81	9	Y	74	69	1			9
02	3472	X	3370	-0-	-102	-0-	3320	2	50	9	Y	45	38	1			16
03	3844	X	3480	-0-	-364	-0-	56	1	3365	2	Y	54	57	1			13
							59	9									
04	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	3386	2	63	9	Y	57	54	1			16
05	3844	X	3408	-0-	-436	-0-	3362	2	46	9	Y	42	39	1			19
*06	3600	X	3325	-0-	-275	-0-	3272	2	53	9	Y	48	58	1			9

GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

01	3100	N	3823	-0-	723	2492	3770	2	53	9	Y	48	45	1			6
02	5545	X	3053	-0-	-2492	-0-	2931	2	122	9	Y	111	95	1			22
03	4464	X	3483	-0-	-981	-0-	57	1	3426	2	Y	-0-					22
04	4320	X	2888	-0-	-1432	-0-	2741	2	147	9	Y	134	136	1			20
05	4464	X	2624	-0-	-1840	-0-	2508	2	116	9	Y	105	98	1			27
*06	3690	X	1726	-0-	-1964	-0-	1593	2	133	9	Y	121	145	1			3

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					1
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2533	-0-	-71	-0-	721	1	1790	2	Y	20	49	1			11
							22	9									
02	2548	X	2239	-0-	-309	-0-	423	1	1816	2	Y	-0-					11
03	2728	X	2433	-0-	-295	-0-	685	1	1748	2	Y	-0-	6	1			5
04	2460	N	2097	-0-	-363	-0-	911	1	1147	2	Y	35					40
							39	9									
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	1109	1	1398	2	Y	34					74
							37	9									
*06	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	1485	1	1380	2	Y	24	86	1			12
							26	9									

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9892 - 9962

01	9765	X	111	-0-	-9654	-0-	65	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
02	7672	X	-0-	-0-	-7672	-0-					Y	-0-					-0-
03	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					-0-
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	-0-					-0-
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11678 PERF.10904 - 10912

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363		4117	-0-	-1246	-0-	204	1	3913	3	Y	-0-					-0-
02	5197		5197	-0-	-0-	-0-	273	1	4907	3	Y	15	6	1			9
							17	9									
03	4882		4882	-0-	-0-	-0-	263	1	4619	3	Y	-0-	9	1			-0-
04	4771		4771	-0-	-0-	-0-	265	1	4496	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
05	5195		5195	-0-	-0-	-0-	274	1	4896	3	Y	23	16	1			15
							25	9									
*06	4428		4428	-0-	-0-	-0-	230	1	4158	3	Y	36	16	1			35
							40	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

01	4030		-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

01	6262	X	5001	-0-	-1261	-0-	4990	2	11	9	N	10					70
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					70
03	5084	X	3982	-0-	-1102	-0-	3949	2	33	9	N	30					100
04	4920	X	2666	-0-	-2254	-0-	2666	2			N	-0-					100
05	5084	X	1963	-0-	-3121	-0-	1963	2			N	-0-					100
06	4830	X	2480	-0-	-2350	-0-	2480	2			N	-0-					100

EOG RESOURCES, INC. 253162
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

01	3193	X	2815	-0-	-378	-0-	382	1	2433	2	N	-0-					93
02	2884	X	1669	-0-	-1215	-0-	326	1	1343	2	N	-0-					93
03	3069	X	2089	-0-	-980	-0-	373	1	1716	2	N	-0-					93
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	366	1	2654	2	N	-0-					93
05	2821	X	2474	-0-	-347	-0-	369	1	2105	2	N	-0-					93
06	2730	X	2639	-0-	-91	-0-	370	1	2269	2	N	-0-					93

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	539	-0-	-19	-0-	19	1	520	2	N	-0-					-0-
02	504	X	492	-0-	-12	-0-	19	1	473	2	N	-0-					-0-
03	558	X	517	-0-	-41	-0-	23	1	494	2	N	-0-					-0-
04	540	X	521	-0-	-19	-0-	28	1	493	2	N	-0-					-0-
05	558	X	535	-0-	-23	-0-	28	1	507	2	N	-0-					-0-
*06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3413	-0-	-679	-0-	123	1	3290	2	N	-0-					15
02	3136	X	2312	-0-	-824	-0-	88	1	2224	2	N	-0-	15	7			-0-
03	3379	X	2953	-0-	-426	-0-	129	1	2822	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3300	X	2919	-0-	-381	-0-	154	1	2748	2	N	15					15
							17	9									
05	3410	X	2911	-0-	-499	-0-	155	1	2756	2	N	-0-					15
06	3300	X	2948	-0-	-352	-0-	157	1	2791	2	N	-0-					15

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	52	1	1405	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1391	-0-	-121	-0-	53	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	71	1	1542	2	N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	86	1	1533	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	87	1	1556	2	N	-0-					-0-
*06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	87	1	1550	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1841	-0-	-298	-0-	66	1	1775	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	1613	-0-	-151	-0-	62	1	1551	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1796	-0-	-126	-0-	79	1	1717	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1705	-0-	-155	-0-	90	1	1615	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1522	-0-	-307	-0-	81	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1307	-0-	-463	-0-	70	1	1237	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	88	1	2351	2	N	-0-					-0-
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	96	1	2412	2	N	-0-					-0-
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	138	1	3013	2	N	-0-					-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	165	1	2943	2	N	-0-					-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	166	1	2951	2	N	-0-					-0-
*06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	190	1	3393	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	2794	-0-	-1918	-0-	101	1	2693	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3166	-0-	-1090	-0-	121	1	3045	2	N	-0-					-0-
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	177	1	3854	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2409	-0-	-1011	-0-	128	1	2281	2	N	-0-					-0-
*05	3534	X	2460	-0-	-1074	-0-	131	1	2329	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	92	X	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-			-0-
02	75	X	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-			-0-
03	62	X	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	90	X	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

01	3100	N	5307	-0-	2207	8434	191	1	5116	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3307	-0-	507	8941	127	1	3180	2	N	-0-			-0-
03	11279	X	2338	-0-	-8941	-0-	103	1	2235	2	N	-0-			-0-
04	2670	X	1020	-0-	-1650	-0-	54	1	966	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	712	-0-	-2047	-0-	38	1	674	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	333	-0-	-2337	-0-	18	1	315	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

01	2046	X	1987	-0-	-59	-0-	72	1	1915	2	N	-0-			-0-
02	1960	X	1787	-0-	-173	-0-	68	1	1719	2	N	-0-			-0-
03	2170	X	1767	-0-	-403	-0-	78	1	1689	2	N	-0-			-0-
04	2100	X	1216	-0-	-884	-0-	65	1	1151	2	N	-0-			-0-
05	1984	X	1667	-0-	-317	-0-	89	1	1578	2	N	-0-			-0-
06	1920	X	1866	-0-	-54	-0-	99	1	1767	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

01	124	X	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
02	112	X	23	-0-	-89	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
03	155	X	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	155	X	60	-0-	-95	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
*06	122	X	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 204428 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048

01	1736	X	1530	-0-	-206	-0-	55	1	1475	2	N	-0-			-0-
02	1568	X	1316	-0-	-252	-0-	50	1	1266	2	N	-0-			-0-
03	1674	X	1473	-0-	-201	-0-	65	1	1408	2	N	-0-			-0-
04	1620	X	1448	-0-	-172	-0-	77	1	1371	2	N	-0-			-0-
05	1519	X	1509	-0-	-10	-0-	80	1	1429	2	N	-0-			-0-
06	1470	X	1416	-0-	-54	-0-	75	1	1341	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 7 RRCID -> 205655 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322

01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	13	1	351	2	N	-0-			-0-
02	224	X	93	-0-	-131	-0-	4	1	89	2	N	-0-			-0-
03	250	X	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	N	-0-			-0-
04	360	X	250	-0-	-110	-0-	13	1	237	2	N	-0-			-0-
05	372	X	275	-0-	-97	-0-	15	1	260	2	N	-0-			-0-
06	360	X	248	-0-	-112	-0-	13	1	235	2	N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABEL RAMIREZ WELL #: 10 RRCID -> 221608 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

01	1922	X	1774	-0-	-148	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
02	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
03	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
04	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1806	-0-	-24	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

01	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	72	1	1931	2	N	-0-					-0-
02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	49	1	1241	2	N	-0-					-0-
03	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	77	1	1666	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1497	-0-	-453	-0-	79	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1348	-0-	-667	-0-	72	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1160	-0-	-790	-0-	62	1	1098	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	634	2	N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	413	2	N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	N	-0-					-0-
04	630	N	292	-0-	-338	-0-	15	1	277	2	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	N	-0-					-0-
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

01	1178	X	753	-0-	-425	-0-	39	1	714	2	N	-0-					62
02	1064	X	552	-0-	-512	-0-	25	1	527	2	N	-0-					62
03	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	37	1	1028	2	N	-0-					62
04	1020	X	578	-0-	-442	-0-	24	1	554	2	N	-0-					62
05	1054	X	983	-0-	-71	-0-	33	1	950	2	N	-0-					62
06	1020	X	624	-0-	-396	-0-	27	1	597	2	N	-0-					62

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	343	1	3838	3	Y	49	66	1	2	8	61
							54	9									
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	320	1	3548	3	Y	34	74	1	1	8	20
							37	9									
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	380	1	4180	3	Y	80	29	1			71
							88	9									
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	317	1	3317	3	Y	39	74	1			36
							43	9									
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	313	1	3278	3	Y	22	50	1	1	8	7
							24	9									
*06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	270	1	3025	3	Y	34	23	1			18
							37	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	148	1	2843	3	Y	63	41	1	1	8	36
							69	9									
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	124	1	2219	3	Y	43	53	1			26
							47	9									
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	128	1	2244	3	Y	27	26	1	1	8	26
							30	9									
04	2730	N	2217	-0-	-513	-0-	122	1	2070	3	Y	23	28	1			21
							25	9									
05	2635	N	2381	-0-	-254	-0-	125	1	2224	3	Y	29	29	1	2	8	19
							32	9									
*06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	121	1	2186	3	Y	18	18	1	2	8	17
							20	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5553	-0-	-306	-0-	455	1	5084	3	Y	13	15	1	1	8	16
							14	9									
02	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	428	1	4737	3	Y	53	37	1	1	8	31
							58	9									
03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	461	1	5064	3	Y	47	36	1			42
							52	9									
04	5010	X	4836	-0-	-174	-0-	420	1	4388	3	Y	25	44	1			23
							28	9									
05	5177	X	4816	-0-	-361	-0-	418	1	4379	3	Y	17	34	1	1	8	5
							19	9									
06	5010	X	4970	-0-	-40	-0-	407	1	4562	3	Y	1	5	1			1
							1	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 148702 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 8114 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	53	1	589	3	Y	53	39	1	2	8	61
							58	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	248	3	Y	1	60	1	1	8	1
							1	9									
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	416	3	Y	-0-					1
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	360	3	Y	1					2
							1	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	98	1	951	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	78	1	751	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	95	1	861	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	930	N	647	-0-	-283	-0-	71	1	574	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	3			Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3918	-0-	-608	-0-	282	1	3604	3	Y	29	32	1	2	8	12
							32	9									
02	3584	X	2643	-0-	-941	-0-	200	1	2443	3	Y	-0-	12	1			-0-
03	3968	X	2679	-0-	-1289	-0-	207	1	2472	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3210	-0-	-630	-0-	242	1	2967	3	Y	1					1
							1	9									
05	3968	X	3182	-0-	-786	-0-	256	1	2926	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	3780	X	3311	-0-	-469	-0-	254	1	2973	3	Y	76	61	1			15
							84	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	2					7
							2	9									
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	7					14
							8	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	33	1	627	3	Y	11	13	1	2	8	5
							12	9									
02	672	N	542	-0-	-130	-0-	29	1	513	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	744	N	670	-0-	-74	-0-	36	1	634	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	527	-0-	-133	-0-	29	1	498	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	28	1	493	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	456	-0-	-204	-0-	24	1	431	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

01	3999	X	3728	-0-	-271	-0-	306	1	3422	3	Y	-0-					-0-
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	263	1	2915	3	Y	23	10	1			13
							25	9									
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	298	1	3275	3	Y	-0-	13	1			-0-
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	304	1	3182	3	Y	86	7	1			79
							95	9									
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	329	1	3446	3	Y	94	148	1			25
							103	9									
*06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	267	1	3001	3	Y	-0-	25	1			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8848

01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	149	1	2868	3	Y	-0-	10	1			-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	151	1	2715	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	171	1	3005	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	158	1	2671	3	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	143	1	2545	3	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2476	-0-	-254	-0-	129	1	2346	3	Y	1					1
							1	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	514	1	5745	3	Y	34	26	1	1	8	39
							37	9									
02	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	473	1	5242	3	Y	38	55	1			22
							42	9									
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	535	1	5883	3	Y	35	26	1			31
							39	9									
04	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	548	1	5730	3	Y	17	33	1			15
							19	9									
05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	501	1	5248	3	Y	35	41	1			9
							39	9									
*06	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	628	1	7046	3	Y	72	46	1			35
							79	9									

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	162	1	3935	2	N	87	44	1	1	8	43
							96	9									
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	166	1	4199	2	N	88	86	1	2	8	43
							97	9									
03	4929	X	1613	-0-	-3316	-0-	111	1	1436	2	N	60	74	1			29
							66	9									
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	137	1	4568	2	N	4	29	1			4
							4	9									
05	4929	X	4533	-0-	-396	-0-	188	1	4345	2	N	-0-	4	1			-0-
*06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	184	1	4712	2	N	1					1
							1	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9024 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	56	1	1066	3	Y	55	25	1	5	8	31
							61	9									
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	55	1	987	3	Y	5	33	1			3
							6	9									
03	1178	N	878	-0-	-300	-0-	46	1	799	3	Y	30	4	1	2	8	27
							33	9									
04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	57	1	973	3	Y	23	28	1			22
							25	9									
05	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	55	1	979	3	Y	4	19	1	4	8	3
							4	9									
*06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	49	1	888	3	Y	8	4	8			7
							9	9									

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	121	1	1356	3	Y	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	131	1	1455	3	Y	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	130	1	1428	3	Y	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	156	1	1634	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	160	1	1679	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	111	1	1243	3	Y	-0-	6	1			-0-

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	94	1	1056	3	Y	-0-	2	1			1
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	21	1	237	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	82	1	904	3	Y	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	85	1	890	3	Y	2					2
							2	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	126	1	1317	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
*06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	144	1	1617	3	Y	6	2	1			6
							7	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	118	1	969	3	Y	2	3	1	2	8	17
							2	9									
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	57	1	358	3	Y	-0-	2	1			15
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	76	1	874	3	Y	-0-					15
04	1050	N	556	-0-	-494	-0-	56	1	500	3	Y	-0-					15
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	85	1	1158	3	Y	1					16
							1	9									
06	930	N	551	-0-	-379	-0-	54	1	496	3	Y	1					17
							1	9									

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	176	1	3379	3	Y	-0-	29	1			-0-
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	157	1	2811	3	Y	41	16	1			25
							45	9									
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	177	1	3105	3	Y	72	27	1	1	8	69
							79	9									
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	172	1	2921	3	Y	69	75	1			63
							76	9									
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	170	1	3031	3	Y	93	93	1	2	8	61
							102	9									
*06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	159	1	2882	3	Y	80	62	1	3	8	76
							88	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	286	1	3656	3	Y	-0-	27	1			-0-
02	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	154	1	1877	3	Y	100	70	1			30
							110	9									
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	208	1	2481	3	Y	-0-	30	1			-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	240	1	2940	3	Y	-0-					-0-
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	260	1	2970	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	265	1	3101	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

01	5270	X	4224	-0-	-1046	-0-	386	1	3747	3	Y	83	67	1	8	8	36
							91	9									
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	329	1	3183	3	Y	51	55	1			32
							56	9									
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	355	1	3375	3	Y	65	57	1	9	8	31
							72	9									
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	392	1	3547	3	Y	58	60	1			29
							64	9									
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	415	1	3368	3	Y	61	52	1	9	8	29
							67	9									
*06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	393	1	3549	3	Y	138	111	1	8	8	48
							152	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

01	3224	X	2866	-0-	-358	-0-	139	1	2676	3	Y	46	28	1	13	8	21
							51	9									
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	126	1	2257	3	Y	47	39	1			29
							52	9									
03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	150	1	2635	3	Y	40	25	1	14	8	30
							44	9									
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	157	1	2655	3	Y	36	31	1			35
							40	9									
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	146	1	2601	3	Y	8	30	1	7	8	6
							9	9									
*06	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	150	1	2719	3	Y	9	2	1	9	8	4
							10	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 9370 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4598	-0-	-269	-0-	326	1	4169	3	Y	94	72	1	1	8	35
							103	9									
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	275	1	3352	3	Y	110	111	1	1	8	33
							121	9									
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	328	1	3921	3	Y	110	123	1			20
							121	9									
04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	309	1	3786	3	Y	-0-	19	1			1
05	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	317	1	3621	3	Y	85	64	1	1	8	21
							94	9									
*06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	332	1	3877	3	Y	37	50	1			8
							41	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		796	-0-	796	796	57	1	728	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
02	14B2 EXT		306	-0-	306	1102	16	1	200	3	Y	82	61	1			25
							90	9									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1102					Y	97	104	1			18
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1102					Y	80	75	1			23
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1102					Y	39	51	1	1	8	10
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1102					Y	4	13	1			1

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9952 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3634	-0-	3634	11266	263	1	3358	3	Y	12	4	8			46
							13	9									
02	14435	X	3169	-0-	-11266	-0-	239	1	2922	3	Y	7	2	8			51
							8	9									
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	289	1	3456	3	Y	10	47	1			14
							11	9									
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	263	1	3226	3	Y	17					31
							19	9									
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	276	1	3148	3	Y	20	3	8			48
							22	9									
*06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	282	1	3295	3	Y	10	36	1			22
							11	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9240 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1481	-0-	1481	2702	103	1	1322	3	Y	51	33	1	1	8	19
							56	9									
02	900	N	2105	-0-	1205	3907	158	1	1925	3	Y	20	32	1			7
							22	9									
03	3100	N	1408	-0-	-1692	2215	109	1	1299	3	Y	-0-	6	1			1
04	3000	N	1926	-0-	-1074	1141	144	1	1765	3	Y	15	10	1			6
							17	9									
05	3024	N	1883	-0-	-1141	-0-	144	1	1640	3	Y	90	71	1	2	8	23
							99	9									
*06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	107	1	1253	3	Y	7	27	1			3
							8	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3531	-0-	3531	9852	254	1	3249	3	Y	25	18	8			47
							28	9									
02	12813	X	2961	-0-	-9852	-0-	223	1	2725	3	Y	12	10	8			49
							13	9									
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	274	1	3271	3	Y	7	43	1			13
							8	9									
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	233	1	2851	3	Y	11					24
							12	9									
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	248	1	2830	3	Y	16	7	8			33
							18	9									
*06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	220	1	2571	3	Y	7	22	1			18
							8	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	64	59	1	1	8	24
							70	9									
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	14	1	175	3	Y	66	69	1	1	8	20
							73	9									
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	203	187	1			36
							223	9									
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	144	141	1			39
							158	9									
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	18	1	206	3	Y	-0-	39	1			-0-
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	17	1	196	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	127	1	1047	3	Y	2	2	8			11
							2	9									
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	136	1	850	3	Y	5	3	8			13
							6	9									
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	89	1	1029	3	Y	2					15
							2	9									
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	104	1	927	3	Y	1					16
							1	9									
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	79	1	1083	3	Y	1	1	1	1	8	15
							1	9									
*06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	106	1	966	3	Y	8					23
							9	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2090	-0-	2090	6458	151	1	1927	3	Y	11	18	1	4	8	6
							12	9									
02	2300	N	1867	-0-	-433	6025	137	1	1673	3	Y	52	38	1	3	8	17
							57	9									
03	3100	N	1708	-0-	-1392	4633	125	1	1495	3	Y	80	80	1			17
							88	9									
04	3000	N	1720	-0-	-1280	3353	128	1	1572	3	Y	18	26	1			9
							20	9									
05	3100	N	1634	-0-	-1466	1887	126	1	1434	3	Y	67	54	1	4	8	18
							74	9									
*06	3000	N	1917	-0-	-1083	804	140	1	1631	3	Y	133	123	1			28
							146	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	104	1	1329	3	Y	16	12	8			38
							18	9									
02	1512	N	1329	-0-	-183	-0-	99	1	1207	3	Y	21	10	8			49
							23	9									
03	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	109	1	1299	3	Y	68	41	1			76
							75	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	109	1	1341	3	Y	16					92
							18	9									
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	118	1	1346	3	Y	16	10	8			98
							18	9									
06	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	105	1	1228	3	Y	14	70	1			42
							15	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1134	-0-	1134	5107	93	1	1039	3	Y	2	5	1	2	8	3
							2	9									
02	2300	N	1553	-0-	-747	4360	129	1	1424	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	3100	N	2040	-0-	-1060	3300	170	1	1869	3	Y	1					1
							1	9									
04	3000	N	2399	-0-	-601	2699	209	1	2190	3	Y	-0-					1
05	3100	N	2495	-0-	-605	2094	217	1	2271	3	Y	6	1	1	1	8	5
							7	9									
*06	3000	N	2128	-0-	-872	1222	173	1	1938	3	Y	15	6	1			14
							17	9									

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8912 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1873	-0-	1873	7849	92	1	1772	3	Y	8	14	1			7
							9	9									
02	9561	X	1712	-0-	-7849	-0-	90	1	1620	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
03	4123	X	2754	-0-	-1369	-0-	148	1	2602	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	201	1	3397	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	223	1	3976	3	Y	-0-	3	1			-0-
*06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	169	1	3071	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	112	1	2151	3	Y	3	11	1	1	8	2
							3	9									
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
04	2190	N	183	-0-	-2007	-0-	10	1	172	3	Y	1					1
							1	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5983	-0-	5983	19030	433	1	5540	3	Y	9	14	1	9	8	20
							10	9									
02	24525	X	5495	-0-	-19030	-0-	415	1	5067	3	Y	12	4	8			28
							13	9									
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	423	1	5051	3	Y	8	25	1			11
							9	9									
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	405	1	4957	3	Y	7					18
							8	9									
05	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	465	1	5311	3	Y	14	2	8			30
							15	9									
*06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	456	1	5327	3	Y	7	22	1			15
							8	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	3129	-0-	-2637	-0-	154	1	2964	3	Y	10	12	1			9
							11	9									
02	5208	X	4232	-0-	-976	-0-	223	1	3997	3	Y	11	14	1			6
							12	9									
03	5766	X	4910	-0-	-856	-0-	264	1	4627	3	Y	17	9	1			14
							19	9									
04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	264	1	4467	3	Y	19	25	1			8
							21	9									
05	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	358	1	6391	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
*06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	295	1	5351	3	Y	21	20	1	1	8	8
							23	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	660	3	52	9	Y	47	43	1	6	8	12
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	565	3	29	9	Y	26	26	1			12
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	717	3	26	9	Y	24	20	1	8	8	8
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	800	3	84	9	Y	76	62	1			22
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	678	3	238	9	Y	216	161	1	7	8	70
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	75	1	518	3	Y	184	225	1	4	8	25
							202	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	244	1	4689	3	Y	34	12	1	1	8	30
							37	9									
02	4956	X	3823	-0-	-1133	-0-	199	1	3574	3	Y	45	51	1			24
							50	9									
03	5487	X	4934	-0-	-553	-0-	263	1	4612	3	Y	54	33	1			45
							59	9									
04	5310	X	4466	-0-	-844	-0-	244	1	4137	3	Y	77	90	1			32
							85	9									
05	5487	X	3595	-0-	-1892	-0-	187	1	3335	3	Y	66	69	1	1	8	28
							73	9									
06	4800	X	4745	-0-	-55	-0-	246	1	4448	3	Y	46	55	1	1	8	18
							51	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

01	7502	X	6409	-0-	-1093	-0-	6362	3	47	9	Y	43	61	1	1	8	12
02	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6189	3	91	9	Y	83	62	1			33
03	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6733	3	62	9	Y	56	68	1			21
04	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5917	3	96	9	Y	87	88	1			20
05	6045	X	5583	-0-	-462	-0-	5525	3	58	9	Y	53	56	1			17
06	5850	X	5483	-0-	-367	-0-	689	1	4749	3	Y	41	53	1			5
							45	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

01	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	11717	3	196	9	Y	178	172	1	5	8	50
02	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12714	3	135	9	Y	123	123	1			50
03	12462	X	11932	-0-	-530	-0-	11816	3	116	9	Y	105	111	1	5	8	39
04	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12381	3	156	9	Y	142	146	1			35
05	12462	X	11472	-0-	-990	-0-	11356	3	116	9	Y	105	100	1	5	8	35
*06	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	1534	1	10577	3	Y	108	124	1	4	8	15
							119	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

01	3131	X	2621	-0-	-510	-0-	2577	3	44	9	N	40	12	8			71
02	2520	X	2306	-0-	-214	-0-	2280	3	26	9	N	24	7	8			88
03	2790	X	2580	-0-	-210	-0-	2554	3	26	9	N	24					112
04	2700	X	2584	-0-	-116	-0-	2562	3	22	9	N	20					132
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2555	3	22	9	N	20	7	8			145
*06	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	376	1	2595	3	N	15					160
							17	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4464	-0-	-558	-0-	4406	3	58	9	Y	53	37	1	11	8	12
02	4732	X	4151	-0-	-581	-0-	4087	3	64	9	Y	58	45	1			25
03	5239	X	5060	-0-	-179	-0-	5004	3	56	9	Y	51	46	1	12	8	18
04	5070	X	3943	-0-	-1127	-0-	3882	3	61	9	Y	55	53	1			20
05	5146	X	3695	-0-	-1451	-0-	3641	3	54	9	Y	49	35	1	14	8	20
06	4890	X	4862	-0-	-28	-0-	610	1	4204	3	Y	44	43	1	13	8	8
							48	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

01	3658	X	3310	-0-	-348	-0-	162	1	3104	3	Y	40	32	1	1	8	36
							44	9									
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	155	1	2782	3	Y	39	54	1			21
							43	9									
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	166	1	2909	3	Y	46	28	1	1	8	38
							51	9									
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	166	1	2809	3	Y	74	81	1			31
							81	9									
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	153	1	2735	3	Y	80	75	1	1	8	35
							88	9									
*06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	153	1	2767	3	Y	122	108	1	1	8	48
							134	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636

01	5828	X	5127	-0-	-701	-0-	251	1	4817	3	Y	54	33	1	13	8	26
							59	9									
02	4956	X	4633	-0-	-323	-0-	244	1	4380	3	Y	8	28	1			6
							9	9									
03	5487	X	4248	-0-	-1239	-0-	228	1	4008	3	Y	11	3	1	11	8	3
							12	9									
04	5310	X	5096	-0-	-214	-0-	284	1	4804	3	Y	7					10
							8	9									
05	5456	X	4846	-0-	-610	-0-	256	1	4576	3	Y	13	1	1	13	8	9
							14	9									
06	4950	X	4700	-0-	-250	-0-	245	1	4446	3	Y	8	5	1	8	8	4
							9	9									

KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	2	8			76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	1	8			88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	1	8			114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					128

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	193	1	3699	3	Y	53	40	1	10	8	26
							58	9									
02	T. A.		2955	-0-	2955	2955	153	1	2745	3	Y	52	46	1			32
							57	9									
03	T. A.		2844	-0-	2844	5799	150	1	2640	3	Y	49	29	1	10	8	42
							54	9									
04	6095	X	296	-0-	-5799	-0-	16	1	274	3	Y	5	41	1			6
							6	9									
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	3810	X	790	-0-	-3020	-0-	41	1	749	3	Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2663	-0-	-96	-0-	130	1	2496	3	Y	34	18	1	1	8	19
							37	9									
02	2492	X	2141	-0-	-351	-0-	110	1	1974	3	Y	52	39	1			32
							57	9									
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	155	1	2714	3	Y	78	35	1	1	8	74
							86	9									
04	2730	X	2478	-0-	-252	-0-	133	1	2257	3	Y	80	81	1			73
							88	9									
05	2821	X	2328	-0-	-493	-0-	119	1	2117	3	Y	84	101	1	1	8	55
							92	9									
06	2850	X	2416	-0-	-434	-0-	126	1	2290	3	Y	-0-	55	1			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	599	1	5817	3	Y	80	68	1	3	8	36
							88	9									
02	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	533	1	5152	3	Y	91	71	1			56
							100	9									
03	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	582	1	5539	3	Y	36	71	1	3	8	18
							40	9									
04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	567	1	5124	3	Y	51	46	1			23
							56	9									
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	667	1	5408	3	Y	57	52	1	2	8	26
							63	9									
*06	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	561	1	5065	3	Y	8	30	1	1	8	3
							9	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	270	1	3015	3	Y	85					86
							94	9									
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	201	1	2227	3	Y	44	40	1	44	8	46
							48	9									
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	199	1	2189	3	Y	9	12	1			43
							10	9									
04	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	168	1	1752	3	Y	11	7	1			47
							12	9									
05	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	165	1	1727	3	Y	17	32	1	17	8	15
							19	9									
*06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	152	1	1704	3	Y	36	14	1			37
							40	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	10444	-0-	-1553	-0-	746	1	9533	3	Y	150	125	1	2	8	56
							165	9									
02	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	753	1	9187	3	Y	153	162	1	1	8	46
							168	9									
03	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	890	1	10623	3	Y	118	142	1			22
							130	9									
04	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	782	1	9586	3	Y	2	21	1			3
							2	9									
05	10788	X	9192	-0-	-1596	-0-	740	1	8451	3	Y	1	2	1	1	8	1
							1	9									
06	10440	X	9441	-0-	-999	-0-	739	1	8632	3	Y	64	51	1			14
							70	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4278	-0-	-279	-0-	4048	3	230	9	Y	209	202	1	4	8	59
02	4088	X	3567	-0-	-521	-0-	3440	3	127	9	Y	115	128	1			46
03	4464	X	3928	-0-	-536	-0-	3856	3	72	9	Y	65	85	1	2	8	24
04	4230	X	3612	-0-	-618	-0-	3463	3	149	9	Y	135	127	1			32
05	4371	X	3773	-0-	-598	-0-	3629	3	144	9	Y	131	118	1	3	8	42
*06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	511	1	3526	3	Y	121	144	1	3	8	16
							133	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	883	3	43	9	Y	39	27	1	1	8	11
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	784	3	83	9	Y	75	55	1			31
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	613	3	94	9	Y	85	80	1	5	8	31
04	720	N	568	-0-	-152	-0-	533	3	35	9	Y	32	54	1			9
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	760	3	19	9	Y	17	18	1	2	8	6
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	81	1	558	3	Y	15	18	1	1	8	2
							17	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	69	1	881	3	Y	85	54	1			31
							94	9									
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	65	1	798	3	Y	87	92	1			26
							96	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	72	1	860	3	Y	67	81	1			12
							74	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	60	1	738	3	Y	19	25	1			6
							21	9									
05	806	N	684	-0-	-122	-0-	55	1	625	3	Y	4	8	1	1	8	1
							4	9									
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	55	1	644	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	2935	-0-	-2955	-0-	234	1	2618	3	Y	75	22	1	26	8	82
							83	9									
02	4144	X	3310	-0-	-834	-0-	272	1	3009	3	Y	26	66	1	18	8	24
							29	9									
03	4309	X	2618	-0-	-1691	-0-	218	1	2394	3	Y	5	7	1			22
							6	9									
04	4170	X	2444	-0-	-1726	-0-	212	1	2214	3	Y	16	5	1			33
							18	9									
05	3658	X	2282	-0-	-1376	-0-	196	1	2054	3	Y	29	21	1	24	8	17
							32	9									
06	3540	X	3255	-0-	-285	-0-	257	1	2886	3	Y	102	49	1			70
							112	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2863	-0-	-1043	-0-	2845	3	18	9	Y	16	22	1	2	8	4
02	3304	X	2782	-0-	-522	-0-	2770	3	12	9	Y	11	10	1			5
03	3658	X	3112	-0-	-546	-0-	3098	3	14	9	Y	13	10	1	3	8	5
04	3450	X	3044	-0-	-406	-0-	3032	3	12	9	Y	11	8	1			8
05	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	3092	3	15	9	Y	14	1	1	11	8	10
*06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	440	1	3035	3	Y	9	6	1	9	8	4
							10	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	1120	3	99	9	Y	90	83	1	6	8	24
02	1120	N	1045	-0-	-75	-0-	1005	3	40	9	Y	36	45	1			15
03	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1111	3	7	9	Y	6	15	1	4	8	2
04	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1047	3	42	9	Y	38	29	1			11
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1056	3	73	9	Y	66	47	1	6	8	24
*06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	152	1	1047	3	Y	62	68	1	8	8	10
							68	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

01	24180	X	18725	-0-	-5455	-0-	923	1	17728	3	Y	67	47	1	1	8	60
							74	9									
02	18788	X	17108	-0-	-1680	-0-	901	1	16168	3	Y	35	76	1			19
							39	9									
03	20801	X	18525	-0-	-2276	-0-	997	1	17496	3	Y	29	23	1	1	8	24
							32	9									
04	20070	X	15569	-0-	-4501	-0-	865	1	14657	3	Y	43	49	1			18
							47	9									
05	19189	X	17615	-0-	-1574	-0-	932	1	16632	3	Y	46	43	1	1	8	20
							51	9									
*06	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	1059	1	19189	3	Y	122	93	1	1	8	48
							134	9									

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

01	11036	X	10077	-0-	-959	-0-	492	1	9452	3	Y	121	45	1	1	8	109
							133	9									
02	10780	X	9266	-0-	-1514	-0-	483	1	8666	3	Y	106	158	1			57
							117	9									
03	11935	X	10792	-0-	-1143	-0-	575	1	10095	3	Y	111	75	1	1	8	92
							122	9									
04	10890	X	10219	-0-	-671	-0-	548	1	9280	3	Y	355	299	1			148
							391	9									
05	10261	X	10077	-0-	-184	-0-	516	1	9216	3	Y	314	323	1	3	8	136
							345	9									
06	10440	X	9587	-0-	-853	-0-	492	1	8911	3	Y	167	235	1	2	8	66
							184	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

01	2418	N	2211	-0-	-207	-0-	2103	3	108	9	Y	98	80	1	12	8	25
02	2072	N	1993	-0-	-79	-0-	1919	3	74	9	Y	67	63	1			29
03	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2094	3	86	9	Y	78	66	1	13	8	28
04	2130	N	2100	-0-	-30	-0-	1989	3	111	9	Y	101	99	1			30
05	2201	N	2099	-0-	-102	-0-	2016	3	83	9	Y	75	66	1	12	8	27
*06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	289	1	1991	3	Y	71	77	1	10	8	11
							78	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3346	-0-	3346	10387	306	1	2976	3	Y	58	34	1	18	8	19
							64	9									
02	13372	X	2985	-0-	-10387	-0-	275	1	2664	3	Y	42	33	1			28
							46	9									
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	297	1	2827	3	Y	31	29	1	17	8	13
							34	9									
04	2910	X	2580	-0-	-330	-0-	253	1	2286	3	Y	37	30	1			20
							41	9									
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	350	1	2838	3	Y	37	28	1	10	8	19
							41	9									
06	2910	X	2845	-0-	-65	-0-	282	1	2544	3	Y	17	18	1	12	8	6
							19	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	227	1	2907	3	Y	354	280	1	10	8	135
							389	9									
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	174	1	2123	3	Y	188	258	1	6	8	59
							207	9									
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	257	1	3071	3	Y	347	341	1			65
							382	9									
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	257	1	3149	3	Y	244	237	1			72
							268	9									
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	267	1	3052	3	Y	231	236	1	8	8	59
							254	9									
*06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	232	1	2715	3	Y	179	200	1			38
							197	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9234 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2506	-0-	2506	7588	206	1	2300	3	Y	-0-					-0-
02	2300	N	2281	-0-	-19	7569	183	1	2030	3	Y	62	26	1			36
							68	9									
03	3100	N	2483	-0-	-617	6952	207	1	2274	3	Y	2	36	1			2
							2	9									
04	3000	N	2330	-0-	-670	6282	203	1	2119	3	Y	7	2	1			7
							8	9									
05	3100	N	2351	-0-	-749	5533	203	1	2122	3	Y	24	23	1	1	8	7
							26	9									
*06	3000	N	2287	-0-	-713	4820	187	1	2096	3	Y	4	8	1			3
							4	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	258	1	4951	3	Y	52	71	1			30
							57	9									
02	4284	X	3017	-0-	-1267	-0-	157	1	2825	3	Y	32	42	1			20
							35	9									
03	4836	X	4706	-0-	-130	-0-	252	1	4421	3	Y	30	21	1			29
							33	9									
04	4680	X	3423	-0-	-1257	-0-	189	1	3209	3	Y	23	31	1			21
							25	9									
05	4836	X	3760	-0-	-1076	-0-	197	1	3521	3	Y	38	34	1			25
							42	9									
06	4680	X	3949	-0-	-731	-0-	201	1	3639	3	Y	99	29	1	1	8	94
							109	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	734	-0-	-475	-0-	734	3			Y	-0-	21	1			-0-
02	1008	N	671	-0-	-337	-0-	566	3	105	9	Y	95	55	1			40
03	806	N	694	-0-	-112	-0-	598	3	96	9	Y	87	90	1	5	8	32
04	720	N	607	-0-	-113	-0-	518	3	89	9	Y	81	94	1			19
05	744	N	459	-0-	-285	-0-	458	3	1	9	Y	1	18	1	1	8	1
06	660	N	421	-0-	-239	-0-	53	1	368	3	Y	-0-	1	1			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10786 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2494	-0-	-296	-0-	123	1	2371	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1968	-0-	-272	-0-	104	1	1864	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	1978	-0-	-502	-0-	107	1	1870	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	3186	-0-	186	186	178	1	3008	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3261	-0-	161	347	173	1	3087	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	3000	N	3244	-0-	244	591	169	1	3061	3	Y	13	7	1	1	8	5
							14	9									

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8121	-0-	-1117	-0-	7563	2	558	9	N	507	497	1			247
02	8204	X	7508	-0-	-696	-0-	7038	2	470	9	N	427	467	1			207
03	9083	X	7227	-0-	-1856	-0-	6706	2	521	9	N	474	466	1			215
04	8460	X	7934	-0-	-526	-0-	7328	2	606	9	N	551	511	1			255
05	8401	X	7501	-0-	-900	-0-	6928	2	573	9	N	521	534	1			242
06	8040	X	7282	-0-	-758	-0-	6679	2	603	9	N	548	541	1			249

SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2454	3	46	9	Y	42	30	1	16	8	7
02	2464	X	2193	-0-	-271	-0-	2158	3	35	9	Y	32	23	1			16
03	2759	X	2052	-0-	-707	-0-	2011	3	41	9	Y	37	24	1	17	8	12
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2759	3	26	9	Y	24	21	1			15
05	2759	X	2742	-0-	-17	-0-	2725	3	17	9	Y	15	5	1	15	8	10
*06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	354	1	2439	3	Y	10	6	1	10	8	4
							11	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 50 RRCID -> 256765 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8810 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9		9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 65 RRCID -> 256907 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	4138	-0-	4138	123357	4117	3	21	9	Y	19	30	1			5
02	14B DENY		3753	-0-	3753	127110	3753	3			Y	-0-	5	1			-0-
03	0	W	3931	-0-	3931	131041	3931	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	3552	-0-	3552	134593	3535	3	17	9	Y	15	1	1			14
05	0	W	3612	-0-	3612	138205	3556	3	56	9	Y	51	24	1	19	8	22
06	0	W	2062	-0-	2062	140267	255	1	1761	3	Y	42	39	1	17	8	8
							46	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35650	X	1889	-0-	-33761	-0-	1767	3	122	9	Y	111	91	1	1	8	32
02	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	989	3	105	9	Y	95	89	1			38
03	2046	X	1703	-0-	-343	-0-	1585	3	118	9	Y	107	104	1	1	8	40
04	1890	X	1885	-0-	-5	-0-	1801	3	84	9	Y	76	97	1			19
05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1824	3	94	9	Y	85	72	1	4	8	28
*06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	254	1	1750	3	Y	62	77	1	4	8	9
							68	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8780 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
02	5292	X	-0-	-0-	-5292	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4003	-0-	-337	-0-	834	1	3169	2	N	-0-					99
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	801	1	2508	2	N	100					199
							110	9									
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	917	1	2843	2	N	30					229
							33	9									
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	867	1	2725	2	N	19	175	1			73
							21	9									
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	874	1	2882	2	N	12					85
							13	9									
*06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	902	1	2813	2	N	35					120
							39	9									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	29	1	66	2	N	19					262
							21	9									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	40	1	74	2	N	23					285
							25	9									
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	48	1	66	2	N	23					308
							25	9									
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	74	1	44	2	N	11	196	1			123
							12	9									
*05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	906	1	1768	2	N	82					205
							90	9									
*06	3000	N	3668	-0-	668	668	1103	1	2475	2	N	82					287
							90	9									

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1816	-0-	-881	-0-	267	1	1525	2	Y	22					68
							24	9									
02	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	326	1	1253	2	Y	21	39	1			50
							23	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	410	1	1252	2	Y	21	38	1			33
							23	9									
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	509	1	1531	2	Y	9					42
							10	9									
*05	3100	N	4749	-0-	1649	1649	1116	1	3590	2	Y	39					81
							43	9									
*06	3000	N	3270	-0-	270	1919	780	1	2417	2	Y	66	48	1			99
							73	9									

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	387	1	1954	2	Y	24	35	1			18
							26	9									
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	449	1	1712	2	Y	15					33
							17	9									
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	580	1	1687	2	Y	15	30	1			18
							17	9									
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	699	1	1968	2	Y	15	27	1			6
							17	9									
*05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	684	1	1950	2	Y	16					22
							18	9									
*06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	737	1	1943	2	Y	16					38
							18	9									

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3523	-0-	-352	-0-	511	1	2911	2	Y	92					134
							101	9									
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	655	1	2524	2	Y	20					154
							22	9									
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	858	1	2646	2	Y	21					175
							23	9									
04	3690	X	2801	-0-	-889	-0-	695	1	2089	2	Y	15					190
							17	9									
*05	3813	X	3069	-0-	-744	-0-	725	1	2333	2	Y	10					200
							11	9									
06	3570	X	3400	-0-	-170	-0-	822	1	2546	2	Y	29					229
							32	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	1011	1	5081	2	Y	61	73	1			46
							67	9									
02	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	1692	1	6440	2	Y	57					103
							63	9									
03	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	2166	1	6293	2	Y	56	93	1			66
							62	9									
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	2021	1	5697	2	Y	56	100	1			22
							62	9									
*05	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	1983	1	5666	2	Y	46					68
							51	9									
*06	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	1957	1	5156	2	Y	44					112
							48	9									

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

01	4557	X	3892	-0-	-665	-0-	574	1	3268	2	Y	45					123
							50	9									
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	627	1	2412	2	Y	42	71	1			94
							46	9									
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	847	1	2589	2	Y	41	70	1			65
							45	9									
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	898	1	2700	2	Y	18					83
							20	9									
*05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	853	1	2742	2	Y	30					113
							33	9									
*06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	929	1	2879	2	Y	79	67	1			125
							87	9									

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

01	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	449	1	2525	2	Y	35					99
							39	9									
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	572	1	2226	2	Y	38	57	1			80
							42	9									
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	728	1	2232	2	Y	35	60	1			55
							39	9									
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	683	1	2063	2	Y	16					71
							18	9									
*05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	640	1	2074	2	Y	23					94
							25	9									
*06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	660	1	2046	2	Y	55	55	1			94
							61	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	16	-0-	16	16	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

01	1705	N	1034	-0-	-671	-0-	126	1	908	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	299	-0-	-1269	-0-	51	1	248	2	Y	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	205	1	1089	2	Y	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	201	1	1022	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	185	1	962	2	Y	-0-					-0-
06	990	X	728	-0-	-262	-0-	142	1	586	2	Y	-0-					-0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORDZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172565 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6371 - 6399

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) //CONT.// 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10258 - 10278

01	4867	X	3236	-0-	-1631	-0-	390 28	1 9	2818	2	Y	25					25
02	4396	X	1062	-0-	-3334	-0-	181	1	881	2	Y	-0-					25
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					25
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					25
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

FLOUR BLUFF (H-41) 31582 234 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
THOMPSON, R.A. WELL #: A 5 RRCID -> 143911 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7582 - 7590

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (I-07) 31582 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
STATE TRACT 13 WELL #: A 8 RRCID -> 157629 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8478 - 8590

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (MASSIVES) 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
J.O. PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147332 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6355 - 6470

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITTER, K. WELL #: 4 RRCID -> 149516 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6410 - 6480

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (MASSIVES) //CONT.// 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
PETTY WELL #: 1 RRCID -> 151243 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6376 - 6489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, L. A. WELL #: 18 RRCID -> 151269 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6433 - 6467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS, HAYNE WELL #: 2 RRCID -> 151374 COMPL. DATE 06/19/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6391 - 6478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152600 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6364 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (1135) 31582 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 10 RRCID -> 239780 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94) 31583 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9 D RRCID -> 160292 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9-F RRCID -> 150725 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35) 31583 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
FLOUR BLUFF, EAST D WELL #: D 25 RRCID -> 196173 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 8840 - 8854

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.) 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE -D- WELL #: 14 D RRCID -> 075397 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100) 31583 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 17 RRCID -> 216533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	769	-0-	-440	-0-	90	1	651	2	Y	25					28
							28	9									
02	1092	N	527	-0-	-565	-0-	90	1	437	2	Y	-0-					28
03	961	N	673	-0-	-288	-0-	106	1	567	2	Y	-0-					28
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	123	1	625	2	Y	-0-					28
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	123	1	642	2	Y	-0-					28
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	67	1	276	2	Y	-0-					28

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U. WELL #: D 13 RRCID -> 139108 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	773	1	5583	2	Y	47					81
							52	9									
02	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	1027	1	5012	2	Y	-0-					81
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	1054	1	5601	2	Y	-0-					81
04	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	1101	1	5609	2	Y	-0-					81
05	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	941	1	4899	2	Y	-0-					81
06	6210	X	5795	-0-	-415	-0-	1133	1	4662	2	Y	-0-					81

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1466	-0-	-1851	-0-	171	1	1233	2	Y	56					111
							62	9									
02	2884	X	1189	-0-	-1695	-0-	202	1	987	2	Y	-0-					111
03	2635	X	1166	-0-	-1469	-0-	184	1	982	2	Y	-0-					111
04	2130	X	761	-0-	-1369	-0-	125	1	636	2	Y	-0-					111
05	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	301	1	1570	2	Y	-0-					111
06	1410	X	1061	-0-	-349	-0-	207	1	854	2	Y	-0-					111

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 L RRCID -> 099361 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047

SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1180	-0-	-2044	-0-	191 19	1 9	970	3	N	17	10	1			36
02	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	472 99	1 9	4217	3	N	90	49	1			77
03	3224	X	1294	-0-	-1930	-0-	157 17	1 9	1120	3	N	15	13	1			79
04	3120	X	656	-0-	-2464	-0-	93 13	1 9	550	3	N	12	7	1			84
05	1829	X	1133	-0-	-696	-0-	224 10	1 9	899	3	N	9	8	1			85
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					85

SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	144	-0-	-1034	-0-	23 4	1 9	117	3	N	4	1	1			80
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	98 11	1 9	738	3	N	10	9	1			81
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	133 14	1 9	934	3	N	13	11	1			83
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	170 32	1 9	1038	3	N	29	15	1			97
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	158 13	1 9	626	3	N	12	6	1			103
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1186	-0-	-147	-0-	192 19	1 9	975	3	N	17	10	1			58
02	1148	X	1022	-0-	-126	-0-	128 37	1 9	857	3	N	34	10	1			82
03	1240	X	1058	-0-	-182	-0-	144 35	1 9	879	3	N	32	11	1			103
04	1200	X	1033	-0-	-167	-0-	155 36	1 9	842	3	N	33	13	1			123
05	1209	X	1000	-0-	-209	-0-	223 32	1 9	745	3	N	29	7	1			145
06	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					145

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (LOMA BLANCA) 31591 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217432 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9193 - 9282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
NOLL SAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172132 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149578 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	N	-0-					184
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	9	1	69	2	N	-0-					184
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	2	N	-0-					184
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	7	1	54	2	N	-0-					184
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	19	1	44	2	N	2					186
						2	9									
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	16	1	18	2	N	-0-					186

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	298	1	2829	2	N	55	192	1			65
							61	9									
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	307	1	2490	2	N	42					107
							46	9									
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	367	1	2743	2	N	48					155
							53	9									
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	324	1	2704	2	N	27					182
							30	9									
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	930	1	2185	2	N	61	188	1			55
							67	9									
*06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	1462	1	1554	2	N	38					93
							42	9									

RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

01	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	145	1	1383	2	N	-0-					102
02	1456	N	1390	-0-	-66	-0-	153	1	1237	2	N	-0-					102
03	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	178	1	1333	2	N	-0-					102
04	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	152	1	1268	2	N	1					103
							1	9									
05	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	432	1	1016	2	N	-0-					103
06	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	662	1	704	2	N	-0-					103

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	N	-0-					177
02	336	N	43	-0-	-293	-0-	5	1	38	2	N	-0-					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	180	N	64	-0-	-116	-0-	7	1	57	2	N	-0-					177
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	14	1	34	2	N	-0-					177
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	17	1	19	2	N	-0-					177

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	563	-0-	-57	-0-	52	1	499	2	N	11					53
							12	9									
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	61	1	494	2	N	5					58
							6	9									
03	651	N	589	-0-	-62	-0-	69	1	516	2	N	4					62
							4	9									
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	55	1	463	2	N	15					77
							17	9									
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	185	1	436	2	N	16					93
							18	9									
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	238	1	253	2	N	4					97
							4	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 222171 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10237 - 10382

01	3937	X	2747	-0-	-1190	-0-	2680	2	67	9	N	61					232
02	3444	X	2328	-0-	-1116	-0-	2263	2	65	9	N	59					291
03	2573	X	2351	-0-	-222	-0-	2273	2	78	9	N	71	180	1			182
04	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2055	2	41	9	N	37					219
05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1886	2	50	9	N	45	179	1			85
06	2490	X	1865	-0-	-625	-0-	1817	2	48	9	N	44					129

RUPP WELL #: 1 RRCID -> 228993 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10591 - 10600

01	1147	N	942	-0-	-205	-0-	917	2	25	9	N	23					239
02	1092	N	846	-0-	-246	-0-	813	2	33	9	N	30					269
03	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	971	2	34	9	N	31	184	1			116
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1025	2	23	9	N	21					137
05	930	N	726	-0-	-204	-0-	702	2	24	9	N	22					159
06	960	N	699	-0-	-261	-0-	671	2	28	9	N	25					184

TECPETROL OPERATING LLC 841047
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

01	682	N	391	-0-	-291	-0-	63	1	320	3	N	7	147	1			24
							8	9									
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	101	1	586	3	N	14	7	1			31
							15	9									
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	90	1	508	3	N	10	6	1			35
							11	9									
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	126	1	480	3	N	11	8	1			38
							12	9									
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	306	1	719	3	N	14	7	1			45
							15	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10575 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1451	-0-	-564	-0-	112	1	1283	3	N	51	5	1			207
							56	9									
02	1596	N	1311	-0-	-285	-0-	10	1	1267	3	N	31	6	1			232
							34	9									
03	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	162	1	1201	3	N	46	197	1			81
							51	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	159	1	1105	3	N	43	6	1			118
							47	9									
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	112	1	1262	3	N	50	5	1			163
							55	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 216384 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	36	1	185	3	N	-0-	54	1			59
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	3					62
							3	9									
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	6	3	N	2					64
							2	9									
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					64
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-					64
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10374 - 10850

01	6882	X	6744	-0-	-138	-0-	1086	1	5489	3	N	154	249	1			95
							169	9									
02	6216	X	5818	-0-	-398	-0-	748	1	4920	3	N	136	59	1			172
							150	9									
03	6882	X	6446	-0-	-436	-0-	890	1	5395	3	N	146	252	1			66
							161	9									
04	INC G-10		6132	-0-	6132	6132	925	1	5043	3	N	149	164	1			51
							164	9									
05	INC G-10		6118	-0-	6118	12250	1382	1	4602	3	N	122	44	1			129
							134	9									
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	12250					N	NO RPT					129

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11863 PERF.10268 - 11424

01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	1051	1	2128	3	N	61	26	1			193
							67	9									
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	888	1	2196	3	N	56	32	1			217
							62	9									
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	1013	1	2022	3	N	56	220	1			53
							62	9									
04	2850	X	2339	-0-	-511	-0-	1050	1	1244	3	N	41	29	1			65
							45	9									
05	2945	X	2638	-0-	-307	-0-	1322	1	1269	3	N	43	19	1			89
							47	9									
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					89

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10452 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	1172	1	2709	3	N	99	78	1			188
							109	9									
02	3584	X	3377	-0-	-207	-0-	921	1	2358	3	N	89	209	1			68
							98	9									
03	3968	X	3951	-0-	-17	-0-	1178	1	2659	3	N	104	40	1			132
							114	9									
04	INC G-10		3764	-0-	3764	3764	1358	1	2295	3	N	101	130	1			103
							111	9									
05	INC G-10		3824	-0-	3824	7588	1575	1	2144	3	N	95	26	1			172
							105	9									
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	7588					N	NO RPT					172

SULLIVAN WELL #: 19 RRCID -> 245715 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10585 - 10960

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 20 RRCID -> 260339 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11102 - 11117

01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	217	1	1102	3	N	47	201	1			141
							52	9									
02	1484	N	1050	-0-	-434	-0-	125	1	842	3	N	75	10	1			206
							83	9									
03	1674	N	1240	-0-	-434	-0-	164	1	1024	3	N	47	208	1			45
							52	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	175	1	1018	3	N	65	15	1			95
							72	9									
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	248	1	880	3	N	33	8	1			120
							36	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173025 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270

01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	111 1 41 9	1060	2	N	37						235
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	117 1 28 9	946	2	N	25						260
03	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	138 1 33 9	1034	2	N	30	193	1				97
04	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	109 1 31 9	907	2	N	28						125
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	366 1 42 9	859	2	N	38						163
06	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	545 1 24 9	580	2	N	22						185

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173027 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 12194 PERF. 9916 - 10968

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

FORGATES (YEGUA C 8400) 31963 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OIL PROPERTY MANAGEMENT COMPANY 620587
ENGLE WELL #: 1 RRCID -> 123998 COMPL. DATE 03/03/1987 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8425 - 8437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTY-NINE 32281 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM "49" WELL #: 22 RRCID -> 166747 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1627 - 1640

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTY NINE (MIRANDO) 32281 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
DCRC MF NCT-74 WELL #: 1 RRCID -> 010404 COMPL. DATE 04/22/1950 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. 424607
BARRERA, BELIA WELL #: 1 RRCID -> 119749 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7906 - 7972

01	527 N	500	-0-	-27	-0-	33	1	467	2	N	-0-					7
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	420	2	N	8					15
						9	9									
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	26	1	344	2	N	1					16
						1	9									
*04	480 N	329	-0-	-151	-0-	22	1	304	3	N	3					19
						3	9									
*05	496 N	452	-0-	-44	-0-	22	1	424	3	N	5					24
						6	9									
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	N	6					30
						7	9									

CEASAR GARCIA "B" WELL #: B 1 RRCID -> 164718 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7928

01	837 X	693	-0-	-144	-0-	44	1	634	2	N	14					186
						15	9									
02	756 X	751	-0-	-5	-0-	50	1	681	2	N	18					204
						20	9									
03	744 X	654	-0-	-90	-0-	46	1	604	2	N	4	163	1			45
						4	9									
*04	707 X	707	-0-	-0-	-0-	45	1	641	3	N	19					64
						21	9									
*05	837 X	737	-0-	-100	-0-	34	1	691	3	N	11					75
						12	9									
06	810 X	596	-0-	-214	-0-	33	1	551	3	N	11					86
						12	9									

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) //CONT.// 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
OLVERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206914 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7868 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	919	-0-	-104	-0-	59	1	840	2	N	18					63
							20	9									
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	63	1	853	2	N	19					82
							21	9									
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	57	1	754	2	N	16	80	1			18
							18	9									
*04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	76	1	1077	3	N	10					28
							11	9									
*05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	54	1	1096	3	N	17					45
							19	9									
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	43	1	713	3	N	19					64
							21	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BELIA BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194962 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7814 - 8169

01	155	X	138	-0-	-17	-0-	9	1	129	2	N	-0-					67
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			15
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					15
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					15

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

INLAND OCEAN, INC. 424607
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	184	1	2639	2	N	30					95
							33	9									
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	177	1	2407	2	N	42					137
							46	9									
03	2573	N	2352	-0-	-221	-0-	163	1	2159	2	N	27	107	1			57
							30	9									
*04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	194	1	2768	3	N	20					77
							22	9									
*05	3100	N	3279	-0-	179	179	153	1	3080	3	N	42					119
							46	9									
*06	2660	N	2481	-0-	-179	-0-	138	1	2330	3	N	12					131
							13	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARCIA, CESAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 121838 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8110 - 8138

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX-HERD (ANDERSON) 32407 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
WENDLAND, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257670 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCISCO (2100) 32525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 5 RRCID -> 150581 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 2253 PERF. 2068 - 2088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 3 RRCID -> 181350 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREER RANCH (3RD QUEEN CITY) 32947 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. 196 NCT-12 WELL #: 2 RRCID -> 171637 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5506 - 5516

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 N	374	-0-	-308	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
02	560 N	549	-0-	-11	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
03	434 N	292	-0-	-142	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
*06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

FREER RANCH (4TH QUEEN CITY) 32947 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 1 RRCID -> 170094 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5668 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (FLORES K1) 33104 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 10 RRCID -> 181354 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	W	19337	-0-	19337	19337	227	1	19073	2		N	34		34	1		-0-
							37	9										
05	0	W	13237	-0-	13237	32574	13176	2	61	9		N	55		55	1		-0-
06	0	W	11974	-0-	11974	44548	832	1	11086	2		N	51		51	1		-0-
							56	9										

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FROST (FLORES, UPPER) 33104 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 7 RRCID -> 185098 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4720 - 4722

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

FROST (FRIO-A) 33104 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 6 RRCID -> 186180 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST (FRIO 14) 33104 218 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 9 RRCID -> 171650 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST (FRIO 4280) 33104 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 247779 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST (K-3) 33104 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 11 RRCID -> 178375 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
ALVAREZ, MCKIM WELL #: 1 RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5713 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4975 - 4983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*06	6620	6620	-0-	-0-	-0-	461 1 17 9	6142 2	N	15	15 1		-0-

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (6870 VICKSBURG) 33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST, NORTH (ASHBY) 33110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 U RRCID -> 135059 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULTON BEACH (B-2) 33297 440 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
FULTON BEACH WELL #: 6 RRCID -> 168187 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 6936 - 6945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6928 R	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
*03	8370 R	8370	-0-	-0-	-0-	8370	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	7615	-0-	7615	7615	7550	3	65	9	N	59	38	1			21
05	14B2 EXT	7971	-0-	7971	15586	7921	3	50	9	N	45					66
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15586					N	NO RPT					66

WALLIS ENERGY, INC. 893997
SPENCER-KENT-CRANE WELL #: 13 RRCID -> 103961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6954 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	6951	-0-	-861	10588	6928	3	23	9	N	21					122
02	7056	-0-	-0-	-7056	3532					N	-0-					122
*03	3532 R	-0-	-0-	-3532	-0-					N	-0-					122
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122	1			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	5125	-0-	-2687	17467	5116	2	9	9	N	8					110
02	7056	4600	-0-	-2456	15011	4591	2	9	9	N	8					118
03	7812	5106	-0-	-2706	12305	5097	2	9	9	N	8					126
04	7560	4902	-0-	-2658	9647	4872	2	30	9	N	27					153
05	7812	4385	-0-	-3427	6220	4356	2	29	9	N	26					179
*06	7560	4014	-0-	-3546	2674	3988	2	26	9	N	24					203

FULTON BEACH, WEST (A-1) 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 73 RRCID -> 152413 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-1) //CONT.// 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC //CONT.// 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	R	173	-0-	-0-	-0-	137	3	36	5	Y	-0-					-0-
02	T. A.		100	-0-	100	100	50	3	50	5	Y	-0-					-0-
03	T. A.		42	-0-	42	142	22	3	20	5	Y	-0-					-0-
04	182	R	40	-0-	-142	-0-	4	3	36	5	Y	-0-					-0-
05	638	R	638	-0-	-0-	-0-	594	3	44	5	Y	-0-					-0-
*06	488	R	488	-0-	-0-	-0-	447	3	41	5	Y	-0-					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	96	3	7	5	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	20	3	15	5	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
03	137	R	137	-0-	-0-	-0-	10	3	17	5	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
04	135	R	135	-0-	-0-	-0-	24	5	111	9	Y	101	101	1			-0-
05	588	R	588	-0-	-0-	-0-	522	3	27	5	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*06	440	R	440	-0-	-0-	-0-	387	3	20	5	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303
STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (C) 33305 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13L RRCID -> 137250 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (LWR G) 33305 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 79 RRCID -> 249194 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7030 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) 33519 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773 L (NW/4) WELL #: 1 RRCID -> 111650 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) 33526 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211203 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.12006 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP) 33533 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 U RRCID -> 136449 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9054 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) 33533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
ST TR. 904 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 10844

01	16492 X	14068	-0-	-2424	-0-	12672	2	1396	9	Y	1269	1278	1			77
02	14056 X	11045	-0-	-3011	-0-	10053	2	992	9	Y	902	896	1			83
03	14818 X	13544	-0-	-1274	-0-	12237	2	1307	9	Y	1188	1201	1			70
04	14310 X	13128	-0-	-1182	-0-	11839	2	1289	9	Y	1172	1161	1			81
05	14787 X	13564	-0-	-1223	-0-	12282	2	1282	9	Y	1165	1159	1			87
06	INC G-10	13255	-0-	13255	13255	12071	2	1184	9	Y	1076	1076	1			87

OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 L RRCID -> 136450 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

G O M-ST-904 (FRIO 8200) 33533 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136359 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8360 - 8365

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G.O.M. ST-904 (8800) 33533 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773-L (NW/4) WELL #: 2 RRCID -> 115727 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9000 - 9020

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (9370) 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	855	2	30	9	Y	27	27	1			2
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	687	2	24	9	Y	22	22	1			2
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	824	2	30	9	Y	27	27	1			2
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	856	2	30	9	Y	27	27	1			2
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	799	2	31	9	Y	28	28	1			2
06 INC G-10			939	-0-	939	939	896	2	43	9	Y	39	38	1			3

OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773L (NW/4) WELL #: 3 RRCID -> 114988 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9368 - 9383

01 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12500 - 12520

01 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	791	R	791	-0-	-0-	-0-	461	2	330	9	Y	300	281	1			19
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			1
*06	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			-0-

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 13050

01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

01	6195	R	6195	-0-	-0-	-0-	5644	2	551	9	Y	501	522	1			31
02	5796		5556	-0-	-240	-0-	5215	2	341	9	Y	310	312	1			29
03	6417		6740	-0-	323	323	6338	2	402	9	Y	365	372	1			22
04	6000	#	5630	-0-	-370	-0-	5304	2	326	9	Y	296	297	1			21
05	6200	#	5161	-0-	-1039	-0-	4894	2	267	9	Y	243	246	1			18
06 INC G-10			4902	-0-	4902	4902	4635	2	267	9	Y	243	242	1			19

GAINES (7700) 33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XOG OPERATING LLC 945921
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-					119
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					119
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					119
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					119
*05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					119
*06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					119

GALAN (EDWARDS LIME) 33748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GALVAN RANCH "H" WELL #: 1 RRCID -> 202506 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8500 - 11505

01	868	X	406	-0-	-462	-0-	27	1	379	2	N	-0-					-0-
02	532	X	480	-0-	-52	-0-	20	1	460	2	N	-0-					-0-
03	589	X	416	-0-	-173	-0-	12	1	403	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	570	X	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	527	X	67	-0-	-460	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

GALVAN RANCH H WELL #: 3 RRCID -> 202507 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8670 - 11416

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 206953 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8391 - 12460

01	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	N	-0-					-0-
04	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
06	210	X	53	-0-	-157	-0-	8	1	45	2	N	-0-					-0-

TREVINO RANCH 2182 "H" WELL #: 1 RRCID -> 209353 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8710 - 11552

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH "H" WELL #: 4 RRCID -> 210299 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8500 - 11500

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA (FROST -A-) 33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2726	R	2726	-0-	-0-	-0-	578	1	2148	2	N	-0-					-0-
02	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	232	1	812	2	N	-0-					-0-
03	1952	R	1952	-0-	-0-	-0-	382	1	1570	2	N	-0-					-0-
04	2640	#	1376	-0-	-1264	-0-	317	1	1059	2	N	-0-					-0-
05	2728	#	1194	-0-	-1534	-0-	303	1	891	2	N	-0-					-0-
06	2640	#	730	-0-	-1910	-0-	368	1	362	2	N	-0-					-0-

GARCIA (GARCIA VII) 33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GARCIA (SOLIS) 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	15	-0-	15	15	8	1	7	2		N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL A) 33954 803 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T WELL #: 3C RRCID -> 122573 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	20	1	74	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	2	N	-0-					-0-

GARCIA (2ND RINCON) 33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2594						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2594						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2594						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2594						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2594						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2594						Y	-0-					-0-

GARCIA (2000) 33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GARCIA (2900) 33954 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
SOLIS, BESILIO, ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 043413 COMPL. DATE 01/25/1968 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA (3150) 33954 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
SOLIS, BESILIO, ET AL WELL #: 2 L RRCID -> 043414 COMPL. DATE 01/25/1968 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA RANCH (I-80) 33970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 233331 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 9172 - 9192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 250178 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9180 - 9186

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA RANCH (L-40,LOWER) 33970 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 213813 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12018 - 12170

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
BURNS WELL #: RRCID -> 192718 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12400 - 12490

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2009

KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 12574

01	4805 X	3080	-0-	-1725	-0-	2961	2	119	9	N	108	183	1			50
02	4340 X	3208	-0-	-1132	-0-	3142	2	66	9	N	60					110
03	4805 X	2646	-0-	-2159	-0-	2541	2	105	9	N	95					205
04	4050 X	2939	-0-	-1111	-0-	2858	2	81	9	N	74	185	1			94
05	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4151	2	130	9	N	118					212
*06	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	3954	2	163	9	N	148	183	1			177

GARCIA ET AL WELL #: 4ST RRCID -> 193847 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12431 - 12586

01	2356 X	944	-0-	-1412	-0-	931	2	13	9	N	12					251
02	1512 X	1122	-0-	-390	-0-	1110	2	12	9	N	11	183	1			79
03	1674 X	1212	-0-	-462	-0-	1212	2			N	-0-					79
04	1500 X	1148	-0-	-352	-0-	1137	2	11	9	N	10					89
05	1395 X	1083	-0-	-312	-0-	1061	2	22	9	N	20					109
06	1200 X	987	-0-	-213	-0-	889	2	98	9	N	89					198

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 232653 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10282 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2375	-0-	-477	-0-	453	1	1876	3	N	42	177	1			92
							46	9									
02	2576	X	2048	-0-	-528	-0-	1990	3	58	9	N	53					145
03	2821	X	1355	-0-	-1466	-0-	1314	3	41	9	N	37					182
04	2730	X	1265	-0-	-1465	-0-	1195	3	70	9	N	64	188	1			58
05	2697	X	1382	-0-	-1315	-0-	1328	3	54	9	N	49					107
06	2310	X	1283	-0-	-1027	-0-	1214	3	69	9	N	63					170

SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	230	-0-	-18	-0-	45	1	185	3	N	-0-					-0-
02	224	X	83	-0-	-141	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	210	X	90	-0-	-120	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*06	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1074	-0-	-1096	-0-	3	1	1071	3	N	-0-	161	1			67
02	2968	X	688	-0-	-2280	-0-	4	1	680	3	N	4					71
							4	9									
03	3162	X	388	-0-	-2774	-0-	3	1	385	3	N	-0-					71
04	3060	X	2705	-0-	-355	-0-	9	1	2684	3	N	11					82
							12	9									
05	2511	X	1969	-0-	-542	-0-	7	1	1962	3	N	-0-					82
*06	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	6	1	1532	3	N	2					84
							2	9									

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17080	X	17080	-0-	-0-	-0-	987	1	15557	3	N	487	545	1			345
							536	9									
02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	520	1	4955	3	N	265	183	1			427
							292	9									
03	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	272	1	6915	3	N	347	188	1			586
							382	9									
04	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	213	1	12928	3	N	455	730	1			311
							501	9									
*05	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	904	1	13273	3	N	387	366	1			332
							426	9									
*06	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	975	1	14095	3	N	374	365	1			341
							411	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	149	1	2002	3	N	3					236
							3	9									
02	1932	X	1161	-0-	-771	-0-	84	1	1069	3	N	7					243
							8	9									
03	2139	X	1508	-0-	-631	-0-	80	1	1415	3	N	12					255
							13	9									
04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	75	1	2166	3	N	7					262
							8	9									
05	2139	X	1854	-0-	-285	-0-	86	1	1768	3	N	-0-					262
06	2070	X	1941	-0-	-129	-0-	85	1	1855	3	N	1					263
							1	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	12927	-0-		-0-	-0-	759	1	11978	3	N	173	185	1			147
								190	9									
02	6048	X	5403	-0-		-645	-0-	506	1	4823	3	N	67					214
								74	9									
03	7378	X	1887	-0-		-5491	-0-	69	1	1757	3	N	55	185	1			84
								61	9									
04	7962	X	7962	-0-		-0-	-0-	126	1	7618	3	N	198	185	1			97
								218	9									
05	7378	X	6019	-0-		-1359	-0-	377	1	5537	3	N	95					192
								105	9									
06	7140	X	6732	-0-		-408	-0-	425	1	6153	3	N	140	180	1			152
								154	9									

SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3631	-0-		-27	-0-	534	1	2935	3	N	147					291
								162	9									
02	3746	X	3746	-0-		-0-	-0-	761	1	2906	3	N	72	179	1			184
								79	9									
03	3165	X	3165	-0-		-0-	-0-	833	1	2241	3	N	83					267
								91	9									
04	4447	X	4447	-0-		-0-	-0-	527	1	3753	3	N	152	184	1			235
								167	9									
*05	4157	X	4157	-0-		-0-	-0-	3466	1	557	2	N	122	165	5			192
								134	9									
06	4020	X	3724	-0-		-296	-0-	390	1	3205	3	N	117					309
								129	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8832	X	8832	-0-		-0-	-0-	432	1	7902	3	N	453	354	1			224
								498	9									
02	3741	X	3741	-0-		-0-	-0-	312	1	3102	3	N	297	239	1			282
								327	9									
03	4219	X	4219	-0-		-0-	-0-	654	1	3386	3	N	163	186	1			259
								179	9									
04	9357	X	9357	-0-		-0-	-0-	486	1	8238	3	N	575	555	1			279
								633	9									
*05	7566	X	7566	-0-		-0-	-0-	446	1	6748	3	N	338	353	1			264
								372	9									
*06	9771	X	9771	-0-		-0-	-0-	575	1	8656	3	N	491	364	1			391
								540	9									

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2736	X	2736	-0-		-0-	-0-	420	1	2314	3	N	2					122
								2	9									
02	2548	X	835	-0-		-1713	-0-	173	1	662	3	N	-0-					122
03	2759	X	1076	-0-		-1683	-0-	290	1	778	3	N	7					129
								8	9									
04	2670	X	1643	-0-		-1027	-0-	203	1	1440	3	N	-0-					129
05	2728	X	963	-0-		-1765	-0-	809	1	129	2	N	23	112	5			40
								25	9									
06	2640	X	1475	-0-		-1165	-0-	159	1	1303	3	N	12					52
								13	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	42	1	13303	3	N	110	181	1			109
							121	9									
02	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	42	1	7831	3	N	65					174
							72	9									
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	51	1	5774	3	N	31					205
							34	9									
04	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	47	1	13892	3	N	98	183	1			120
							108	9									
*05	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	40	1	10698	3	N	79					199
							87	9									
*06	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	39	1	10161	3	N	67	179	1			87
							74	9									

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228796 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8893 - 8914

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

01	9858	X	8144	-0-	-1714	-0-	1234	1	6789	3	N	110	180	1			132
							121	9									
02	8792	X	4808	-0-	-3984	-0-	980	1	3740	3	N	80	170	1			42
							88	9									
03	8959	X	3086	-0-	-5873	-0-	827	1	2226	3	N	30					72
							33	9									
04	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	1069	1	7612	3	N	172					244
							189	9									
05	8959	X	5607	-0-	-3352	-0-	760	1	4736	3	N	101	183	1			162
							111	9									
*06	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	926	1	7616	3	N	106	183	1			85
							117	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

01	10323	X	8796	-0-	-1527	-0-	441	1	8057	3	N	271	366	1			105
							298	9									
02	9184	X	5144	-0-	-4040	-0-	455	1	4517	3	N	156	186	1			75
							172	9									
03	9176	X	2426	-0-	-6750	-0-	381	1	1980	3	N	59					134
							65	9									
04	8880	X	7539	-0-	-1341	-0-	404	1	6841	3	N	267	363	1			38
							294	9									
05	9176	X	6237	-0-	-2939	-0-	372	1	5642	3	N	203	186	1			55
							223	9									
06	8520	X	7490	-0-	-1030	-0-	454	1	6838	3	N	180	180	1			55
							198	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	4168	-0-	-3365	-0-	215	1	3941	3	N	11	178	1			97
							12	9									
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	246	1	2442	3	N	253	185	1			165
							278	9									
03	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	190	1	983	3	N	65					230
							72	9									
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	201	1	3409	3	N	41					271
							45	9									
*05	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	110	1	1665	3	N	50					321
							55	9									
*06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	211	1	3180	3	N	177					498
							195	9									

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	277	-0-	-7659	-0-	42	1	229	3	N	5					266
							6	9									
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	406	1	1549	3	N	161	187	1			240
							177	9									
03	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	300	1	808	3	N	69					309
							76	9									
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	493	1	3511	3	N	232	185	1			356
							255	9									
*05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	904	1	5628	3	N	235	361	1			230
							259	9									
*06	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	858	1	7053	3	N	186					416
							205	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24335	X	22229	-0-	-2106	-0-	1302	1	20536	3	N	355	359	1			170
							391	9									
02	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	1327	1	12638	3	N	199	180	1			189
							219	9									
03	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	416	1	10559	3	N	165	184	1			170
							182	9									
04	22098	X	22098	-0-	-0-	-0-	353	1	21363	3	N	347	370	1			147
							382	9									
*05	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	1380	1	20255	3	N	320	362	1			105
							352	9									
*06	21549	X	21549	-0-	-0-	-0-	1375	1	19869	3	N	277	183	1			199
							305	9									

STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34410	X	29782	-0-	-4628	-0-	1695	1	26733	3	N	1231	1288	1			240
							1354	9									
02	19189	X	19189	-0-	-0-	-0-	1747	1	16670	3	N	702	737	1			205
							772	9									
03	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	450	1	11454	3	N	446	185	1			466
							491	9									
04	27421	X	27421	-0-	-0-	-0-	424	1	25691	3	N	1187	1277	1			376
							1306	9									
*05	28806	X	28806	-0-	-0-	-0-	1755	1	25783	3	N	1153	1088	1			441
							1268	9									
*06	27123	X	27123	-0-	-0-	-0-	1681	1	24309	3	N	1030	1087	1			384
							1133	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	47	1	733	3	N	-0-					37
02	672	N	467	-0-	-205	-0-	44	1	423	3	N	-0-					37
03	899	N	297	-0-	-602	-0-	11	1	286	3	N	-0-					37
04	750	N	641	-0-	-109	-0-	10	1	631	3	N	-0-					37
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	46	1	676	3	N	-0-					37
*06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	45	1	655	3	N	-0-					37

STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

01	2728	X	2279	-0-	-449	-0-	125	1	1981	3	N	157	182	1			219
							173	9									
02	2268	X	1157	-0-	-1111	-0-	103	1	979	3	N	68					287
							75	9									
03	2697	X	1222	-0-	-1475	-0-	44	1	1110	3	N	62					349
							68	9									
04	2610	X	2010	-0-	-600	-0-	31	1	1856	3	N	112	185	1			276
							123	9									
05	2697	X	2006	-0-	-691	-0-	118	1	1732	3	N	142	183	1			235
							156	9									
06	2220	X	2022	-0-	-198	-0-	123	1	1770	3	N	117					352
							129	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	67	1	1232	3	N	164	189	1			127
							180	9									
02	1204	N	956	-0-	-248	-0-	67	1	663	3	N	205					332
							226	9									
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	190	1	984	3	N	42					374
							46	9									
04	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	65	1	1104	3	N	94	186	1			282
							103	9									
05	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	61	1	923	3	N	40					322
							44	9									
*06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	77	1	1148	3	N	100					422
							110	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

01	23405	X	19004	-0-	-4401	-0-	957	1	17513	3	N	485	555	1			137
							534	9									
02	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	1049	1	10400	3	N	252	362	1			27
							277	9									
03	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	832	1	4313	3	N	133					160
							146	9									
04	19400	X	19400	-0-	-0-	-0-	1061	1	17951	3	N	353	371	1			142
							388	9									
*05	19067	X	19067	-0-	-0-	-0-	1147	1	17381	3	N	490	365	1			267
							539	9									
*06	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	1060	1	15959	3	N	412	360	1			319
							453	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	2036	-0-		-5621	-0-	302	1	1660	3	N	67					135
								74	9									
02	6496	X	1127	-0-		-5369	-0-	225	1	858	3	N	40					175
								44	9									
03	2666	X	1214	-0-		-1452	-0-	319	1	858	3	N	34					209
								37	9									
04	2580	X	2176	-0-		-404	-0-	259	1	1841	3	N	69	183	1			95
								76	9									
05	2263	X	1481	-0-		-782	-0-	198	1	1237	3	N	42					137
								46	9									
06	1980	X	1466	-0-		-514	-0-	154	1	1266	3	N	42					179
								46	9									

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8273	X	8273	-0-		-0-	-0-	416	1	7611	3	N	224	186	1			142
								246	9									
02	4651	X	4651	-0-		-0-	-0-	414	1	4112	3	N	114	174	1			82
								125	9									
03	3158	X	3158	-0-		-0-	-0-	498	1	2585	3	N	68					150
								75	9									
04	8702	X	8702	-0-		-0-	-0-	472	1	7991	3	N	217	183	1			184
								239	9									
*05	7382	X	7382	-0-		-0-	-0-	445	1	6740	3	N	179	186	1			177
								197	9									
*06	8823	X	8823	-0-		-0-	-0-	534	1	8043	3	N	224	361	1			40
								246	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					200
02	41	X	41	-0-		-0-	-0-	4	1	31	3	N	5					205
								6	9									
03	38	X	38	-0-		-0-	-0-	1	1	33	3	N	4					209
								4	9									
04	14B2 EXT		32	-0-		32	32	32	3			N	-0-					209
*05	14B2 EXT		6	-0-		6	38	6	3			N	-0-					209
06	14B2 EXT		18	-0-		18	56	1	1	17	3	N	-0-					209

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30381	X	30381	-0-		-0-	-0-	1553	1	28429	3	N	363	351	1			214
								399	9									
02	18763	X	18763	-0-		-0-	-0-	1700	1	16857	3	N	187	179	1			222
								206	9									
03	1032	X	1032	-0-		-0-	-0-	165	1	856	3	N	10					232
								11	9									
04	24667	X	24667	-0-		-0-	-0-	1348	1	22816	3	N	457	547	1			142
								503	9									
*05	29765	X	29765	-0-		-0-	-0-	1817	1	27532	3	N	378	186	1			334
								416	9									
*06	26621	X	26621	-0-		-0-	-0-	1632	1	24574	3	N	377	359	1			352
								415	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	12293	-0-	-4416	-0-	717	1	11315	3	N	237	170	1			239
							261	9									
02	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	743	1	7076	3	N	137	184	1			192
							151	9									
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	199	1	5039	3	N	79					271
							87	9									
04	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	244	1	14806	3	N	234	360	1			145
							257	9									
*05	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	725	1	10637	3	N	202	175	1			172
							222	9									
*06	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	711	1	10276	3	N	167					339
							184	9									

STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	8394	-0-	-2239	-0-	425	1	7778	3	N	174	179	1			199
							191	9									
02	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	422	1	4192	3	N	94	186	1			107
							103	9									
03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	41	1	214	3	N	-0-					107
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	198	1	3346	3	N	77					184
							85	9									
*05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	238	1	3614	3	N	104	179	1			109
							114	9									
*06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	262	1	3951	3	N	128	182	1			55
							141	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	510	1	8043	3	N	314	362	1			279
							345	9									
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	494	1	4707	3	N	139					418
							153	9									
03	4278	X	1899	-0-	-2379	-0-	69	1	1752	3	N	71					489
							78	9									
04	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	135	1	8199	3	N	314	736	1			67
							345	9									
*05	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	510	1	7483	3	N	259	182	1			144
							285	9									
*06	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	479	1	6925	3	N	219	184	1			179
							241	9									

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6746	X	1854	-0-	-4892	-0-	92	1	1674	3	N	80	185	1			168
							88	9									
02	1820	X	1116	-0-	-704	-0-	99	1	980	3	N	34					202
							37	9									
03	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	287	1	1486	3	N	45	182	1			65
							50	9									
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	131	1	2213	3	N	100					165
							110	9									
*05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	121	1	1845	3	N	68					233
							75	9									
*06	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	119	1	1789	3	N	69	184	1			118
							76	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	407	-0-	-2011	-0-	29	1	378	3	N	-0-					186
02	3136	X	178	-0-	-2958	-0-	22	1	156	3	N	-0-					186
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					186
04	3270	X	1885	-0-	-1385	-0-	144	1	1741	3	N	-0-					186
05	2635	X	704	-0-	-1931	-0-	65	1	639	3	N	-0-					186
06	390	X	307	-0-	-83	-0-	28	1	279	3	N	-0-					186

BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

01	842	X	842	-0-	-0-	-0-	3	1	829	3	N	9					164
							10	9									
02	736	X	736	-0-	-0-	-0-	4	1	732	3	N	-0-					164
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					164
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					164
05	837	X	56	-0-	-781	-0-	56	3			N	-0-					164
06	810	X	29	-0-	-781	-0-	29	3			N	-0-					164

GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 10534 - 10542

01	961	X	226	-0-	-735	-0-	1	1	225	3	N	-0-	187	1			38
02	868	X	501	-0-	-367	-0-	3	1	492	3	N	5					43
							6	9									
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					43
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					43
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					43
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					43

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

01	3069	X	19	-0-	-3050	-0-	1	1	18	3	N	-0-					79
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					79
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					79
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	76	1	4597	3	N	-0-					79
*05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					79
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

01	32702	X	32702	-0-	-0-	-0-	101	1	32099	3	N	456	532	1			129
							502	9									
02	18371	X	18371	-0-	-0-	-0-	96	1	18015	3	N	236	185	1			180
							260	9									
03	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	115	1	12944	3	N	204	184	1			200
							224	9									
04	30378	X	30378	-0-	-0-	-0-	100	1	29760	3	N	471	514	1			157
							518	9									
*05	31516	X	31516	-0-	-0-	-0-	116	1	30825	3	N	523	540	1			140
							575	9									
*06	26840	X	26840	-0-	-0-	-0-	101	1	26276	3	N	421	361	1			200
							463	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	17488	-0-	-926	-0-	894	1	16359	3	N	214	363	1			102
							235	9									
02	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	826	1	8191	3	N	120					222
							132	9									
03	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	1441	1	7471	3	N	79					301
							87	9									
04	18515	X	18515	-0-	-0-	-0-	1020	1	17268	3	N	206	183	1			324
							227	9									
*05	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	915	1	13851	3	N	187					511
							206	9									
*06	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	900	1	13557	3	N	166	184	1			493
							183	9									

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

01	0	W	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
02	0	W	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
03	0	W	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
04	0	W	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

01	121179	X	109167	-0-	-12012	-0-	335	1	106427	3	N	2186	2349	1			239
							2405	9									
02	66428	X	66428	-0-	-0-	-0-	346	1	64742	3	N	1218	1275	1			182
							1340	9									
03	42943	X	42943	-0-	-0-	-0-	369	1	41704	3	N	791	553	1			420
							870	9									
04	106837	X	106837	-0-	-0-	-0-	350	1	104218	3	N	2063	2196	1			287
							2269	9									
*05	90627	X	90627	-0-	-0-	-0-	332	1	88177	3	N	1925	1641	1			571
							2118	9									
*06	87489	X	87489	-0-	-0-	-0-	331	1	85946	3	N	1102	1089	1			584
							1212	9									

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

01	29388	X	22622	-0-	-6766	-0-	1591	1	20607	3	N	385	361	1			271
							424	9									
02	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	1598	1	11461	3	N	176	186	1			261
							194	9									
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	1592	1	2853	3	N	121					382
							133	9									
04	19631	X	19631	-0-	-0-	-0-	1476	1	17748	3	N	370	550	1			202
							407	9									
*05	17268	X	17268	-0-	-0-	-0-	1551	1	15359	3	N	325	367	1			160
							358	9									
*06	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	1537	1	15196	3	N	227					387
							250	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33697	X	23461	-0-	-10236	-0-	72	1	22894	3	N	450	186	1			494
							495	9									
02	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	102	1	19084	3	N	150	355	1			289
							165	9									
03	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	100	1	11324	3	N	100					389
							110	9									
04	33805	X	33805	-0-	-0-	-0-	112	1	33404	3	N	263	186	1			466
							289	9									
*05	25110	X	25110	-0-	-0-	-0-	93	1	24746	3	N	246	368	1			344
							271	9									
*06	24011	X	24011	-0-	-0-	-0-	91	1	23669	3	N	228	180	1			392
							251	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	2133	-0-	-6330	-0-	110	1	1733	3	N	264	186	1			200
							290	9									
02	6636	X	1407	-0-	-5229	-0-	120	1	1140	3	N	134	187	1			147
							147	9									
03	5642	X	979	-0-	-4663	-0-	34	1	860	3	N	77					224
							85	9									
04	5460	X	882	-0-	-4578	-0-	10	1	610	3	N	238	368	1			94
							262	9									
*05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	297	1	4360	3	N	202					296
							222	9									
*06	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	263	1	3811	3	N	154	363	1			87
							169	9									

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23033	X	7599	-0-	-15434	-0-	361	1	6596	3	N	584	548	1			230
							642	9									
02	17724	X	3599	-0-	-14125	-0-	301	1	2989	3	N	281	361	1			150
							309	9									
03	11656	X	3889	-0-	-7767	-0-	597	1	3088	3	N	185	185	1			150
							204	9									
04	11280	X	9818	-0-	-1462	-0-	520	1	8817	3	N	437	547	1			40
							481	9									
05	10788	X	7928	-0-	-2860	-0-	459	1	6950	3	N	472	350	1			162
							519	9									
06	7350	X	4461	-0-	-2889	-0-	257	1	3872	3	N	302	360	1			104
							332	9									

STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3440	-0-	-1861	-0-	166	1	3048	3	N	205	171	1			99
							226	9									
02	4396	X	2058	-0-	-2338	-0-	175	1	1738	3	N	132	179	1			52
							145	9									
03	3906	X	1840	-0-	-2066	-0-	286	1	1480	3	N	67					119
							74	9									
04	3780	X	3454	-0-	-326	-0-	184	1	3113	3	N	143	184	1			78
							157	9									
05	3689	X	2330	-0-	-1359	-0-	129	1	1944	3	N	234	183	1			129
							257	9									
06	3330	X	2780	-0-	-550	-0-	165	1	2495	3	N	109	168	1			70
							120	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	653	1	11966	3	N	819	741	1			202
							901	9									
02	16408	X	7887	-0-	-8521	-0-	675	1	6698	3	N	467	549	1			120
							514	9									
03	17050	X	7607	-0-	-9443	-0-	1159	1	6007	3	N	401	371	1			150
							441	9									
04	16500	X	14091	-0-	-2409	-0-	733	1	12419	3	N	854	738	1			266
							939	9									
05	14725	X	11535	-0-	-3190	-0-	660	1	9989	3	N	805	916	1			155
							886	9									
06	13080	X	10026	-0-	-3054	-0-	576	1	8683	3	N	697	723	1			129
							767	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	18653	-0-	18653	18653	156	1	17616	3	N	801	555	1			514
							881	9									
04	0	Z	44665	-0-	44665	63318	142	1	42190	3	N	2121	2373	1			262
							2333	9									
05	14B2 EXT		45836	-0-	45836	109154	164	1	43465	3	N	2006	1834	1			434
							2207	9									
06	14B2 EXT		38239	-0-	38239	147393	140	1	36475	3	N	1476	1452	1			458
							1624	9									

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

01	0	Z	13411	-0-	13411	110447	659	1	12050	3	N	638	373	1			375
							702	9									
02	0	Z	7416	-0-	7416	117863	649	1	6439	3	N	298	543	1			130
							328	9									
03	0	Z	5431	-0-	5431	123294	4345	1	838	2	N	225	185	1			170
							248	9									
04	0	Z	12675	-0-	12675	135969	11273	1	666	2	N	669	601	1			238
							736	9									
05	0	Z	10067	-0-	10067	146036	8938	1	590	2	N	490	545	1			183
							539	9									
06	0	Z	8655	-0-	8655	154691	7687	1	510	2	N	416	362	1			236
							458	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	57427	X	57427	-0-	-0-	-0-	113	1	51503	3	N	5283	4995	1			288
							5811	9									
*09	65619	X	65619	-0-	-0-	-0-	168	1	59624	3	N	5297	5502	1			83
							5827	9									
10	67084	X	43695	-0-	-23389	-0-	167	1	39888	3	N	3309	3260	1			132
							3640	9									
*11	66556	X	66556	-0-	-0-	-0-	185	1	62229	3	N	3765	3824	1			73
							4142	9									
*12	78469	X	78469	-0-	-0-	-0-	210	1	74678	3	N	3255	3120	1			208
							3581	9									
01	67084	X	63302	-0-	-3782	-0-	190	1	60463	3	N	2408	2369	1			247
							2649	9									
02	60592	X	32906	-0-	-27686	-0-	168	1	31433	3	N	1186	1420	1			13
							1305	9									
03	67084	X	19190	-0-	-47894	-0-	18364	1	163	2	N	603	368	1			248
							663	9									
04	64920	X	47950	-0-	-16970	-0-	46055	1	155	2	N	1582	1652	1			178
							1740	9									
05	67084	X	46457	-0-	-20627	-0-	44932	1	169	2	N	1233	1101	1			310
							1356	9									
06	64920	X	40179	-0-	-24741	-0-	150	1	39031	3	N	907	1079	1			138
							998	9									

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 222925 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 9184

01	1798	X	1786	-0-	-12	-0-	589	1	1157	2	N	36					104
							40	9									
02	1624	X	1617	-0-	-7	-0-	532	1	1049	2	N	33					137
							36	9									
03	1829	X	1716	-0-	-113	-0-	589	1	1087	2	N	36					173
							40	9									
04	1770	X	1621	-0-	-149	-0-	570	1	975	2	N	69	177	1			65
							76	9									
05	1798	X	1387	-0-	-411	-0-	589	1	758	2	N	36					101
							40	9									
06	1740	X	1675	-0-	-65	-0-	570	1	1077	2	N	25					126
							28	9									

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

01	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					9
02	364	N	343	-0-	-21 B	-0-	343	2			N	-0-					9
03	434	N	374	-0-	-60 B	-0-	374	2			N	-0-					9
04	450	N	370	-0-	-80 B	-0-	370	2			N	-0-					9
05	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					9
*06	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					9

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

01	651	#	655	-0-	4 B	-12054	36	1	619	2	N	-0-					-0-
02	616	#	595	-0-	-21 B	-12075	36	1	559	2	N	-0-					-0-
03	682	#	607	-0-	-75 B	-12150	48	1	559	2	N	-0-					-0-
04	660	#	484	-0-	-176 B	-12326	46	1	438	2	N	-0-					-0-
05	651	#	560	-0-	-91 B	-12417	54	1	506	2	N	-0-					-0-
06	630	#	489	-0-	-141 B	-12558	37	1	452	2	N	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	24	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	25	1	434	2	Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	27	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42 B	-0-	26	1	382	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	864	-0-	-66 B	-0-	46	1	818	2	Y	-0-					25
02	868	N	773	-0-	-95 B	-0-	40	1	733	2	Y	-0-					25
03	930	N	810	-0-	-120 B	-0-	44	1	766	2	Y	-0-					25
04	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	51	1	798	2	Y	-0-					25
05	868	N	840	-0-	-28 B	-0-	52	1	788	2	Y	-0-					25
06	810	N	743	-0-	-67 B	-0-	47	1	696	2	Y	-0-	17	1			8

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9649	-0-	-1232 B	-0-	513	1	9136	2	Y	-0-					32
02	8939	X	8939	-0-	-0- B	-0-	462	1	8477	2	Y	-0-					32
03	9641	X	8443	-0-	-1198 B	-0-	459	1	7984	2	Y	-0-					32
04	8718	X	8718	-0-	-0- B	-0-	520	1	8198	2	Y	-0-					32
05	10137	X	9592	-0-	-545 B	-0-	591	1	9001	2	Y	-0-					32
06	9810	X	8482	-0-	-1328 B	-0-	531	1	7950	2	Y	1	21	1			12
							1	9									

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3788	-0-	-180 B	-0-	23	1	3765	2	Y	-0-					-0-
02	5508	X	5508	-0-	-0- B	-0-	31	1	5477	2	Y	-0-					-0-
03	4487	X	4487	-0-	-0- B	-0-	28	1	4459	2	Y	-0-					-0-
04	4492	X	4492	-0-	-0- B	-0-	28	1	4464	2	Y	-0-					-0-
05	4848	X	4848	-0-	-0- B	-0-	31	1	4817	2	Y	-0-					-0-
*06	2942	X	2942	-0-	-0- B	-0-	20	1	2922	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1478	-0-	-41 B	-0-	79	1	1399	2	Y	-0-					4
02	1288	N	1191	-0-	-97 B	-0-	62	1	1129	2	Y	-0-					4
03	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	86	1	1493	2	Y	-0-					4
04	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	95	1	1497	2	Y	-0-					4
05	1364	N	1281	-0-	-83 B	-0-	79	1	1202	2	Y	-0-					4
06	1590	N	1092	-0-	-498 B	-0-	68	1	1024	2	Y	-0-	3	1			1

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	933	-0-	-28 B	-0-	50	1	883	2	Y	-0-					10
02	840	N	836	-0-	-4 B	-0-	43	1	793	2	Y	-0-					10
03	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	54	1	947	2	Y	-0-					10
04	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	58	1	921	2	Y	-0-					10
05	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	60	1	914	2	Y	-0-					10
06	1020	N	913	-0-	-107 B	-0-	57	1	856	2	Y	-0-	7	1			3

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	89	1	1578	2	Y	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	77	1	1406	2	Y	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	84	1	1455	2	Y	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	91	1	1429	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1608	-0-	-66 B	-0-	99	1	1509	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1493	-0-	-67 B	-0-	93	1	1400	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 17 RRCID -> 186016 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	51	-0-	-321 B	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	52	-0-	-60 B	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	35	-0-	-58 B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 20 RRCID -> 186991 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	504	-0-	-54 B	-0-	27	1	477	2	Y	-0-					10
02	476	N	459	-0-	-17 B	-0-	24	1	435	2	Y	-0-					10
03	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					10
04	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	31	1	495	2	Y	-0-					10
05	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					10
06	540	N	487	-0-	-53 B	-0-	30	1	456	2	Y	1	7	1			4
							1	9									

GARZA, L. WELL #: 21 RRCID -> 187934 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	50	1	892	2	Y	-0-					29
02	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	36	1	661	2	Y	-0-					29
03	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	49	1	852	2	Y	-0-					29
04	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	47	1	740	2	Y	-0-					29
05	806	N	756	-0-	-50 B	-0-	47	1	709	2	Y	-0-					29
06	900	N	638	-0-	-262 B	-0-	40	1	597	2	Y	1	20	1			10
							1	9									

GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	42	1	754	2	Y	-0-					33
02	644	N	618	-0-	-26 B	-0-	32	1	586	2	Y	-0-					33
03	713	N	599	-0-	-114 B	-0-	33	1	566	2	Y	-0-					33
04	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	35	1	554	2	Y	-0-					33
05	713	N	584	-0-	-129 B	-0-	36	1	548	2	Y	-0-					33
06	600	N	548	-0-	-52 B	-0-	34	1	514	2	Y	-0-	22	1			11

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20 B	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38 B	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3317	-0-	-2108 B	-0-	176	1	3141	2	Y	-0-					-0-
02	4900	X	3237	-0-	-1663 B	-0-	167	1	3070	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	2996	-0-	-2274 B	-0-	163	1	2833	2	Y	-0-					-0-
04	3338	X	3338	-0-	-0- B	-0-	199	1	3139	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3290	-0-	-647 B	-0-	203	1	3087	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3069	-0-	-501 B	-0-	192	1	2877	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1162	-0-	-16 B	-0-	62	1	1100	2	Y	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	69	1	1259	2	Y	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	71	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	64	1	1013	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1072	-0-	-44 B	-0-	66	1	1006	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1024	-0-	-56 B	-0-	64	1	960	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	314	-0-	-27 B	-0-	17	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24 B	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	16	1	286	2	Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	17	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	17	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26 B	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3111	-0-	-1353 B	-0-	165	1	2946	2	Y	-0-					28
02	4060	X	3523	-0-	-537 B	-0-	182	1	3341	2	Y	-0-					28
03	4495	X	3758	-0-	-737 B	-0-	204	1	3554	2	Y	-0-					28
04	3504	X	3504	-0-	-0- B	-0-	209	1	3295	2	Y	-0-					28
05	3875	X	3188	-0-	-687 B	-0-	196	1	2992	2	Y	-0-					28
06	3750	X	3384	-0-	-366 B	-0-	212	1	3172	2	Y	-0-	19	1			9

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	896	-0-	-34 B	-36714	48	1	848	2	Y	-0-					11
02	840	N	862	-0-	22 B	-36692	45	1	817	2	Y	-0-					11
03	930	N	910	-0-	-20 B	-36692	49	1	861	2	Y	-0-					11
04	0	N	885	-0-	885 B	-35807	53	1	832	2	Y	-0-					11
05	868	N	892	-0-	24 B	-35783	55	1	837	2	Y	-0-					11
06	840	N	854	-0-	14 B	-35769	53	1	801	2	Y	-0-	7	1			4

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5293	X	5293	-0-	-0- B	-0-	281	1	5012	2	Y	-0-					-0-
02	4585	X	4585	-0-	-0- B	-0-	237	1	4348	2	Y	-0-					-0-
03	6827	X	6827	-0-	-0- B	-0-	371	1	6456	2	Y	-0-					-0-
04	5141	X	5141	-0-	-0- B	-0-	307	1	4834	2	Y	-0-					-0-
05	5333	X	5333	-0-	-0- B	-0-	329	1	5004	2	Y	-0-					-0-
*06	4855	X	4855	-0-	-0- B	-0-	304	1	4551	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3341	X	3341	-0-	-0- B	-0-	20	1	3321	2	Y	-0-					79
02	2912	X	2176	-0-	-736 B	-0-	12	1	2164	2	Y	-0-					79
03	3193	X	3070	-0-	-123 B	-0-	19	1	3051	2	Y	-0-					79
04	2995	X	2995	-0-	-0- B	-0-	19	1	2976	2	Y	-0-					79
05	3148	X	3148	-0-	-0- B	-0-	20	1	3128	2	Y	-0-					79
*06	2687	X	2687	-0-	-0- B	-0-	18	1	2669	2	Y	-0-	53	1			26

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50809	X	12430	-0-	-38379	-0-	11676	2	754	9	Y	685	728	1			115
02	45892	X	9977	-0-	-35915	-0-	9366	2	611	9	Y	555	455	1			215
03	25916	X	10378	-0-	-15538	-0-	9761	2	617	9	Y	561	594	1			182
04	16950	X	8879	-0-	-8071	-0-	8375	2	504	9	Y	458	514	1			126
05	14601	X	7760	-0-	-6841	-0-	7254	2	506	9	Y	460	468	1			118
06	12030	X	7778	-0-	-4252	-0-	7204	2	574	9	Y	522	484	1			156

JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48639	X	17364	-0-	-31275	-0-	15939	2	1425	9	Y	1295	1340	1			217
02	43932	X	14687	-0-	-29245	-0-	13526	2	1161	9	Y	1055	863	1			409
03	32457	X	14674	-0-	-17783	-0-	13566	2	1108	9	Y	1007	1089	1			327
04	17160	X	12673	-0-	-4487	-0-	11679	2	994	9	Y	904	983	1			248
05	17732	X	12253	-0-	-5479	-0-	1	1	11370	2	Y	802	845	1			205
							882	9									
06	16800	X	9697	-0-	-7103	-0-	9041	2	656	9	Y	596	623	1			178

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45104	X	45104	-0-	-0-	-0-	1173	1	41917	2	Y	1773	1748	1			276
							64	4	1950	9							
02	42445	X	42445	-0-	-0-	-0-	1177	1	39791	2	Y	1305	1322	1			259
							41	4	1436	9							
03	48377	X	48377	-0-	-0-	-0-	1115	1	45936	2	Y	1155	1119	1			295
							55	4	1271	9							
04	40733	X	40733	-0-	-0-	-0-	942	1	38132	2	Y	1439	1361	1			373
							76	4	1583	9							
05	45511	X	45511	-0-	-0-	-0-	1127	1	41419	2	Y	2629	2769	1			233
							73	4	2892	9							
06	37800	X	36470	-0-	-1330	-0-	889	1	33621	2	Y	1690	1618	1			305
							101	4	1859	9							

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73966	X	56565	-0-	-17401	-0-	1492	1	53320	2	Y	1520	1499	1			128
							81	4	1672	9							
02	63616	X	48918	-0-	-14698	-0-	1361	1	45996	2	Y	1375	1387	1			116
							48	4	1513	9							
03	70432	X	56959	-0-	-13473	-0-	1293	1	53249	2	Y	2139	2068	1			187
							64	4	2353	9							
04	54479	X	54479	-0-	-0-	-0-	1260	1	50981	2	Y	1942	1833	1			296
							102	4	2136	9							
05	50425	X	50425	-0-	-0-	-0-	1282	1	47111	2	Y	1772	1910	1			158
							83	4	1949	9							
*06	51225	X	51225	-0-	-0-	-0-	1270	1	48044	2	Y	1606	1534	1			230
							144	4	1767	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	12549	-0-	-6733	-0-	535	1	10752	2	Y	1132	1138	1			100
							17	4	1245	9							
02	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	1021	1	19492	2	Y	942	951	1			91
							15	4	1036	9							
03	16213	X	9908	-0-	-6305	-0-	423	1	9020	2	Y	422	420	1			93
							1	4	464	9							
04	19792	X	19792	-0-	-0-	-0-	851	1	17907	2	Y	935	870	1			158
							5	4	1029	9							
05	21576	X	18483	-0-	-3093	-0-	854	1	16406	2	Y	1108	1177	1			89
							4	4	1219	9							
06	20880	X	13331	-0-	-7549	-0-	579	1	11636	2	Y	1005	962	1			132
							10	4	1106	9							

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39587	X	32040	-0-	-7547	-0-	843	1	30130	2	Y	928	912	1			74
							46	4	1021	9							
02	34356	X	30361	-0-	-3995	-0-	851	1	28755	2	Y	659	669	1			64
							30	4	725	9							
03	38037	X	34415	-0-	-3622	-0-	799	1	32915	2	Y	601	582	1			83
							40	4	661	9							
04	30854	X	30854	-0-	-0-	-0-	723	1	29249	2	Y	749	709	1			123
							58	4	824	9							
05	34405	X	34405	-0-	-0-	-0-	886	1	32574	2	Y	806	862	1			67
							58	4	887	9							
*06	28563	X	28563	-0-	-0-	-0-	712	1	26936	2	Y	758	724	1			101
							81	4	834	9							

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27621	X	25115	-0-	-2506	-0-	1090	1	21915	2	Y	1886	1885	1			145
							35	4	2075	9							
02	23520	X	22338	-0-	-1182	-0-	1026	1	19581	2	Y	1560	1575	1			130
							15	4	1716	9							
03	26040	X	23891	-0-	-2149	-0-	997	1	21255	2	Y	1487	1436	1			181
							3	4	1636	9							
04	22276	X	22276	-0-	-0-	-0-	940	1	19788	2	Y	1402	1317	1			266
							6	4	1542	9							
05	22413	X	16290	-0-	-6123	-0-	730	1	14021	2	Y	1396	1497	1			165
							3	4	1536	9							
06	21690	X	17867	-0-	-3823	-0-	764	1	15360	2	Y	1573	1497	1			241
							13	4	1730	9							

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	19826	-0-	-1285	-0-	879	1	17664	2	Y	1140	1141	1			89
							29	4	1254	9							
02	18340	X	16815	-0-	-1525	-0-	784	1	14958	2	Y	965	974	1			80
							11	4	1062	9							
03	20305	X	19217	-0-	-1088	-0-	808	1	17221	2	Y	1077	1036	1			121
							3	4	1185	9							
04	18357	X	18357	-0-	-0-	-0-	787	1	16556	2	Y	917	863	1			175
							5	4	1009	9							
05	18352	X	10835	-0-	-7517	-0-	483	1	9280	2	Y	973	1039	1			109
							2	4	1070	9							
06	17760	X	11127	-0-	-6633	-0-	471	1	9457	2	Y	1083	1031	1			161
							8	4	1191	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	17787	-0-	-4657	-0-	1404	1	15073	2	Y	1161	1180	1			312
							33	4	1277	9							
02	22864	X	22864	-0-	-0-	-0-	1986	1	19989	2	Y	760	805	1			267
							53	4	836	9							
03	22444	X	18011	-0-	-4433	-0-	1479	1	15506	2	Y	822	792	1			297
							122	4	904	9							
04	19165	X	19165	-0-	-0-	-0-	1657	1	15895	2	Y	1361	1282	1			376
							116	4	1497	9							
05	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	1726	1	13576	2	Y	913	1001	1			288
							119	4	1004	9							
*06	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	1656	1	13507	2	Y	1057	977	1			368
							72	4	1163	9							

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23839	X	22140	-0-	-1699	-0-	908	1	20200	2	Y	860	828	1			143
							86	4	946	9							
02	21476	X	20619	-0-	-857	-0-	916	1	18877	2	Y	727	743	1			127
							26	4	800	9							
03	23591	X	22791	-0-	-800	-0-	925	1	20808	2	Y	909	864	1			172
							58	4	1000	9							
04	22110	X	18748	-0-	-3362	-0-	818	1	16997	2	Y	773	701	1			244
							83	4	850	9							
05	22816	X	11423	-0-	-11393	-0-	485	1	10061	2	Y	781	872	1			153
							18	4	859	9							
06	22080	X	11229	-0-	-10851	-0-	475	1	9823	2	Y	835	771	1	1	5	216
							12	4	919	9							

GATES 10 ROSE A 1000 WELL #: 1 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29326	X	24581	-0-	-4745	-0-	982	1	22340	2	Y	1119	1119	1			54
							28	4	1231	9							
02	26488	X	21799	-0-	-4689	-0-	923	1	19883	2	Y	877	890	1			41
							28	4	965	9							
03	25110	X	22535	-0-	-2575	-0-	871	1	20624	2	Y	925	880	1			86
							22	4	1018	9							
04	21120	X	15859	-0-	-5261	-0-	605	1	14216	2	Y	931	880	1			137
							14	4	1024	9							
05	21824	X	14695	-0-	-7129	-0-	604	1	12998	2	Y	983	1065	1			55
							12	4	1081	9							
*06	21838	X	21838	-0-	-0-	-0-	808	1	19848	2	Y	1032	999	1			88
							47	4	1135	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58621	X	47826	-0-	-10795	-0-	1609	1	43664	2	Y	2154	1966	1			578
							184	4	2369	9							
02	52724	X	43897	-0-	-8827	-0-	1950	1	40140	2	Y	1583	1492	1			669
							66	4	1741	9							
03	58373	X	49705	-0-	-8668	-0-	3219	1	44385	2	Y	1697	1783	1			583
							234	4	1867	9							
04	48884	X	48884	-0-	-0-	-0-	1332	1	45583	2	Y	1636	1874	1			345
							169	4	1800	9							
05	61962	X	61962	-0-	-0-	-0-	1156	1	58247	2	Y	1985	2079	1			251
							375	4	2184	9							
06	44910	X	25220	-0-	-19690	-0-	377	1	23661	2	Y	778	839	1			190
							326	4	856	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107244	X	107244	-0-	-0-	-0-	3233	1	100479	2	Y	3000	2949	1			428
							232	4	3300	9							
02	94864	X	83716	-0-	-11148	-0-	2673	1	78781	2	Y	1810	1811	1			427
							271	4	1991	9							
03	105028	X	90275	-0-	-14753	-0-	2382	1	85409	2	Y	2095	2037	1			485
							179	4	2305	9							
04	101610	X	86980	-0-	-14630	-0-	2286	1	82336	2	Y	2045	1904	1			626
							108	4	2250	9							
05	104997	X	87946	-0-	-17051	-0-	2294	1	83190	2	Y	2174	2367	1			433
							71	4	2391	9							
*06	101610	X	80472	-0-	-21138	-0-	2091	1	75499	2	Y	2563	2428	1			568
							63	4	2819	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43524	X	-0-	-0-	-43524	-0-					Y	31	380	1			-0-
02	37828	X	28735	-0-	-9093	-0-	1116	1	25888	2	Y	1485	1385	1			100
							97	4	1634	9							
03	43791	X	43791	-0-	-0-	-0-	966	1	41108	2	Y	1431	1424	1			107
							143	4	1574	9							
04	34080	X	29970	-0-	-4110	-0-	578	1	27926	2	Y	1265	1179	1			193
							74	4	1392	9							
05	37027	X	37027	-0-	-0-	-0-	803	1	34044	2	Y	1920	2021	1			92
							68	4	2112	9							
06	34080	X	33488	-0-	-592	-0-	716	1	30780	2	Y	1773	1694	1	1	5	170
							42	4	1950	9							

GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 1 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37975	X	30732	-0-	-7243	-0-	1234	1	28082	2	N	1255	1254	1			55
							35	4	1381	9							
02	34300	X	23291	-0-	-11009	-0-	996	1	21441	2	N	748	756	1			47
							31	4	823	9							
03	34193	X	25116	-0-	-9077	-0-	982	1	23255	2	N	776	738	1			85
							25	4	854	9							
04	27390	X	24092	-0-	-3298	-0-	945	1	22206	2	N	835	790	1			130
							22	4	919	9							
05	28303	X	23554	-0-	-4749	-0-	1000	1	21535	2	N	908	985	1			53
							20	4	999	9							
06	27390	X	15284	-0-	-12106	-0-	550	1	13512	2	N	1082	1051	1			84
							32	4	1190	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91016	X	75533	-0-	-15483	-0-	1958	1	69972	2	Y	3179	3139	1			475
							106	4	3497	9							
02	78344	X	71437	-0-	-6907	-0-	1981	1	66964	2	Y	2202	2235	1			442
							70	4	2422	9							
03	79484	X	72893	-0-	-6591	-0-	1654	1	68140	2	Y	2743	2654	1			531
							82	4	3017	9							
04	67002	X	67002	-0-	-0-	-0-	1540	1	62293	2	Y	2768	2615	1			684
							124	4	3045	9							
05	74400	X	74400	-0-	-0-	-0-	1873	1	68850	2	Y	3232	3448	1			468
							122	4	3555	9							
*06	64501	X	64501	-0-	-0-	-0-	1569	1	59346	2	Y	3098	2959	1			607
							178	4	3408	9							

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17226	X	17226	-0-	-0-	-0-	752	1	15122	2	Y	1207	1205	1			174
							24	4	1328	9							
02	18760	X	15021	-0-	-3739	-0-	697	1	13304	2	Y	918	930	1			162
							10	4	1010	9							
03	20770	X	16335	-0-	-4435	-0-	684	1	14590	2	Y	963	928	1			197
							2	4	1059	9							
04	14670	X	14431	-0-	-239	-0-	610	1	12826	2	Y	901	846	1			252
							4	4	991	9							
05	15159	X	12113	-0-	-3046	-0-	547	1	10505	2	Y	963	1029	1			186
							2	4	1059	9							
06	14670	X	9048	-0-	-5622	-0-	381	1	7648	2	Y	921	880	1			227
							6	4	1013	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95077	X	75185	-0-	-19892	-0-	2257	1	70122	2	Y	2404	2402	1			276
							162	4	2644	9							
02	79520	X	71746	-0-	-7774	-0-	2289	1	67443	2	Y	1620	1598	1			298
							232	4	1782	9							
03	88040	X	76901	-0-	-11139	-0-	2027	1	72699	2	Y	1839	1792	1			345
							152	4	2023	9							
04	81060	X	80580	-0-	-480	-0-	2117	1	76264	2	Y	1908	1767	1			486
							100	4	2099	9							
05	86924	X	86924	-0-	-0-	-0-	2272	1	82374	2	Y	2006	2187	1			305
							71	4	2207	9							
*06	78855	X	78855	-0-	-0-	-0-	2048	1	73935	2	Y	2555	2406	1			454
							61	4	2811	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103881	X	92233	-0-	-11648	-0-	2785	1	86541	2	Y	2461	2447	1			427
							200	4	2707	9							
02	84364	X	78246	-0-	-6118	-0-	2503	1	73766	2	Y	1566	1556	1			437
							254	4	1723	9							
03	93403	X	82495	-0-	-10908	-0-	2181	1	78208	2	Y	1765	1720	1			482
							164	4	1942	9							
04	81810	X	79223	-0-	-2587	-0-	2086	1	75145	2	Y	1722	1604	1			600
							98	4	1894	9							
05	84537	X	80405	-0-	-4132	-0-	2101	1	76168	2	Y	1883	2044	1			439
							65	4	2071	9							
06	81810	X	73350	-0-	-8460	-0-	1911	1	68982	2	Y	2182	2069	1			552
							57	4	2400	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31475	X	31475	-0-	-0-	-0-	1382	1	27774	2	Y	2067	2063	1			85
							45	4	2274	9							
02	27266	X	27266	-0-	-0-	-0-	1274	1	24324	2	Y	1500	1524	1			61
							18	4	1650	9							
03	30183	X	30183	-0-	-0-	-0-	1269	1	27049	2	Y	1692	1626	1			127
							4	4	1861	9							
04	30160	X	30160	-0-	-0-	-0-	1290	1	27138	2	Y	1567	1473	1			221
							8	4	1724	9							
05	28933	X	28933	-0-	-0-	-0-	1347	1	25887	2	Y	1539	1651	1			109
							6	4	1693	9							
*06	27840	X	24775	-0-	-3065	-0-	1088	1	21876	2	Y	1630	1554	1			185
							18	4	1793	9							

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25172	X	22778	-0-	-2394	-0-	918	1	20414	2	Y	1235	1219	1			197
							87	4	1359	9							
02	22736	X	21750	-0-	-986	-0-	947	1	19500	2	Y	1161	1166	1			192
							26	4	1277	9							
03	25172	X	22767	-0-	-2405	-0-	908	1	20446	2	Y	1233	1197	1			228
							57	4	1356	9							
04	20340	X	19467	-0-	-873	-0-	838	1	17410	2	Y	1031	938	1			321
							85	4	1134	9							
05	21018	X	13141	-0-	-7877	-0-	537	1	11142	2	Y	1311	1401	1			231
							20	4	1442	9							
06	20340	X	17615	-0-	-2725	-0-	759	1	15707	2	Y	1027	1003	1	1	5	254
							19	4	1130	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50406	X	9316	-0-	-41090	-0-	313	1	8484	2	Y	439	588	1			178
							36	4	483	9							
02	45528	X	-0-	-0-	-45528	-0-					Y	-0-	74	1			104
03	46872	X	27352	-0-	-19520	-0-	1742	1	24017	2	Y	1333	1007	1			430
							127	4	1466	9							
04	37580	X	37580	-0-	-0-	-0-	1002	1	34294	2	Y	1961	1957	1			434
							127	4	2157	9							
05	44524	X	44524	-0-	-0-	-0-	816	1	41087	2	Y	2142	2267	1			309
							265	4	2356	9							
06	26460	X	6120	-0-	-20340	-0-	89	1	5606	2	Y	316	429	1	1	5	195
							77	4	348	9							

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28396	X	22098	-0-	-6298	-0-	898	1	19974	2	Y	1037	1042	1			196
							85	4	1141	9							
02	25648	X	21046	-0-	-4602	-0-	923	1	19013	2	Y	985	988	1			193
							26	4	1084	9							
03	28396	X	22668	-0-	-5728	-0-	910	1	20478	2	Y	1112	1070	1			235
							57	4	1223	9							
04	20310	X	17955	-0-	-2355	-0-	772	1	16050	2	Y	959	868	1			326
							78	4	1055	9							
05	20987	X	12999	-0-	-7988	-0-	537	1	11132	2	Y	1192	1279	1			239
							19	4	1311	9							
06	20310	X	13942	-0-	-6368	-0-	591	1	12215	2	Y	1019	978	1	2	5	278
							15	4	1121	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37200	X	33391	-0-	-3809	-0-	1114	1	30244	2	Y	1733	1646	1			430
							127	4	1906	9							
02	33600	X	31123	-0-	-2477	-0-	1356	1	27905	2	Y	1651	1430	1			651
							46	4	1816	9							
03	36952	X	34863	-0-	-2089	-0-	2216	1	30552	2	Y	1758	1833	1			576
							161	4	1934	9							
04	29460	X	6904	-0-	-22556	-0-	183	1	6269	2	Y	390	876	1			90
							23	4	429	9							
05	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					Y	-0-	47	1			43
06	29460	X	-0-	-0-	-29460	-0-					Y	-0-	11	1			32

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57381	X	47899	-0-	-9482	-0-	1893	1	43062	2	Y	2627	2626	1			94
							54	4	2890	9							
02	48160	X	38328	-0-	-9832	-0-	1581	1	34043	2	Y	2414	2454	1			54
							49	4	2655	9							
03	52731	X	40849	-0-	-11882	-0-	1535	1	36353	2	Y	2657	2531	1			180
							38	4	2923	9							
04	37795	X	37795	-0-	-0-	-0-	1434	1	33711	2	Y	2379	2236	1			323
							33	4	2617	9							
05	39302	X	39302	-0-	-0-	-0-	1621	1	34903	2	Y	2496	2707	1			112
							32	4	2746	9							
*06	36479	X	36479	-0-	-0-	-0-	1316	1	32325	2	Y	2511	2426	1			197
							76	4	2762	9							

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40424	X	31395	-0-	-9029	-0-	1334	1	26803	2	Y	2923	2919	1			286
							43	4	3215	9							
02	36064	X	24786	-0-	-11278	-0-	1116	1	21310	2	Y	2131	2164	1			253
							16	4	2344	9							
03	39928	X	25489	-0-	-14439	-0-	1029	1	21941	2	Y	2287	2201	1			339
							3	4	2516	9							
04	26940	X	24938	-0-	-2002	-0-	1025	1	21562	2	Y	2132	2003	1			468
							6	4	2345	9							
05	30310	X	30310	-0-	-0-	-0-	1381	1	26534	2	Y	2172	2326	1			314
							6	4	2389	9							
*06	27592	X	27592	-0-	-0-	-0-	1199	1	24105	2	Y	2062	1971	1			405
							20	4	2268	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41044	X	18216	-0-	-22828	-0-	1041	1	15650	2	Y	1090	569	1			571
							326	4	1199	9							
02	37072	X	28020	-0-	-9052	-0-	1078	1	24993	2	Y	1686	1991	1			266
							94	4	1855	9							
03	30380	X	29926	-0-	-454	-0-	649	1	27605	2	Y	1433	1435	1			264
							96	4	1576	9							
04	27108	X	27108	-0-	-0-	-0-	522	1	25188	2	Y	1210	1129	1			345
							67	4	1331	9							
05	29729	X	28803	-0-	-926	-0-	629	1	26644	2	Y	1343	1433	1			255
							53	4	1477	9							
*06	30466	X	30466	-0-	-0-	-0-	659	1	28345	2	Y	1294	1235	1	8	5	306
							39	4	1423	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36146	X	32281	-0-	-3865	-0-	1430	1	28742	2	Y	1875	1893	1			241
							46	4	2063	9							
02	32648	X	25449	-0-	-7199	-0-	1181	1	22554	2	Y	1543	1558	1			226
							17	4	1697	9							
03	36921	X	31837	-0-	-5084	-0-	1332	1	28403	2	Y	1907	1830	1			303
							4	4	2098	9							
04	27360	X	26745	-0-	-615	-0-	1145	1	24098	2	Y	1359	1284	1			378
							7	4	1495	9							
05	28272	X	17163	-0-	-11109	-0-	759	1	14589	2	Y	1647	1748	1			277
							3	4	1812	9							
06	27360	X	17571	-0-	-9789	-0-	738	1	14834	2	Y	1806	1720	1			363
							12	4	1987	9							

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31775	X	28413	-0-	-3362	-0-	1258	1	25289	2	Y	1659	1662	1			189
							41	4	1825	9							
02	28700	X	24503	-0-	-4197	-0-	1152	1	21986	2	Y	1226	1244	1			171
							16	4	1349	9							
03	31775	X	26957	-0-	-4818	-0-	1139	1	24281	2	Y	1394	1340	1			225
							4	4	1533	9							
04	25651	X	25651	-0-	-0-	-0-	1100	1	23139	2	Y	1277	1200	1			302
							7	4	1405	9							
05	26412	X	25085	-0-	-1327	-0-	1164	1	22363	2	Y	1412	1506	1			208
							5	4	1553	9							
06	25560	X	20923	-0-	-4637	-0-	912	1	18327	2	Y	1517	1445	1			280
							15	4	1669	9							

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35836	X	35295	-0-	-541	-0-	1553	1	31218	2	Y	2249	2248	1			155
							50	4	2474	9							
02	30184	X	26044	-0-	-4140	-0-	1186	1	22649	2	Y	1993	2007	1			141
							17	4	2192	9							
03	33108	X	31297	-0-	-1811	-0-	1290	1	27507	2	Y	2269	2181	1			229
							4	4	2496	9							
04	33170	X	33170	-0-	-0-	-0-	1410	1	29674	2	Y	1888	1778	1			339
							9	4	2077	9							
05	31881	X	31881	-0-	-0-	-0-	1466	1	28172	2	Y	2034	2171	1			202
							6	4	2237	9							
06	29730	X	26154	-0-	-3576	-0-	1144	1	22999	2	Y	1811	1734	1			279
							19	4	1992	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51646	X	20564	-0-	-31082	-0-	1201	1	18063	2	Y	840	712	1			430
							376	4	924	9							
02	41188	X	28045	-0-	-13143	-0-	1066	1	24730	2	Y	1960	2137	1			253
							93	4	2156	9							
03	43958	X	32486	-0-	-11472	-0-	701	1	29809	2	Y	1702	1703	1			252
							104	4	1872	9							
04	35730	X	32204	-0-	-3526	-0-	619	1	29893	2	Y	1466	1367	1			351
							79	4	1613	9							
05	31031	X	26839	-0-	-4192	-0-	587	1	24860	2	Y	1221	1326	1			246
							49	4	1343	9							
06	31440	X	30621	-0-	-819	-0-	664	1	28545	2	Y	1248	1188	1	8	5	298
							39	4	1373	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46128	X	-0-	-0-	-46128	-0-					Y	8	486	1			4
02	38080	X	6874	-0-	-31206	-0-	267	1	6192	2	Y	356	333	1			27
							23	4	392	9							
03	39525	X	29610	-0-	-9915	-0-	629	1	26746	2	Y	1947	1842	1			132
							93	4	2142	9							
04	57628	X	57628	-0-	-0-	-0-	1097	1	52991	2	Y	3091	2864	1			359
							140	4	3400	9							
05	35633	X	35633	-0-	-0-	-0-	779	1	33029	2	Y	1599	1810	1			148
							66	4	1759	9							
*06	30994	X	30994	-0-	-0-	-0-	670	1	28796	2	Y	1353	1299	1	3	5	199
							40	4	1488	9							

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39277	X	36740	-0-	-2537	-0-	1575	1	31654	2	Y	3145	3146	1			345
							51	4	3460	9							
02	35476	X	30988	-0-	-4488	-0-	1410	1	26921	2	Y	2397	2430	1			312
							20	4	2637	9							
03	39277	X	35149	-0-	-4128	-0-	1433	1	30542	2	Y	2882	2766	1			428
							4	4	3170	9							
04	31336	X	31336	-0-	-0-	-0-	1303	1	27406	2	Y	2381	2243	1			566
							8	4	2619	9							
05	37739	X	37739	-0-	-0-	-0-	1754	1	33702	2	Y	2068	2235	1			399
							8	4	2275	9							
06	29070	X	25403	-0-	-3667	-0-	1083	1	21771	2	Y	2301	2191	1			509
							18	4	2531	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40982	X	25708	-0-	-15274	-0-	1486	1	22346	2	Y	1283	840	1			651
							465	4	1411	9							
02	37016	X	34597	-0-	-2419	-0-	1343	1	31140	2	Y	1815	2187	1			279
							117	4	1997	9							
03	40114	X	38384	-0-	-1730	-0-	841	1	35780	2	Y	1490	1496	1			273
							124	4	1639	9							
04	34830	X	31793	-0-	-3037	-0-	619	1	29910	2	Y	1077	1007	1			343
							79	4	1185	9							
05	38285	X	33919	-0-	-4366	-0-	743	1	31505	2	Y	1462	1546	1			259
							63	4	1608	9							
06	37140	X	30601	-0-	-6539	-0-	665	1	28591	2	Y	1187	1141	1	8	5	297
							39	4	1306	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55428	X	42612	-0-	-12816	-0-	1663	1	37841	2	N	2782	2776	1			84
							48	4	3060	9							
02	50064	X	41905	-0-	-8159	-0-	1745	1	37588	2	N	2289	2324	1			49
							54	4	2518	9							
03	51243	X	39387	-0-	-11856	-0-	1464	1	34671	2	N	2923	2795	1			177
							37	4	3215	9							
04	44430	X	39194	-0-	-5236	-0-	1467	1	34473	2	N	2928	2765	1			340
							33	4	3221	9							
05	45911	X	39694	-0-	-6217	-0-	1627	1	35021	2	N	2740	2970	1			110
							32	4	3014	9							
06	44430	X	24865	-0-	-19565	-0-	924	1	22701	2	N	1079	987	1	5	5	197
							53	4	1187	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45074	X	30937	-0-	-14137	-0-	1024	1	27797	2	Y	1817	1770	1			538
							117	4	1999	9							
02	38024	X	15071	-0-	-22953	-0-	664	1	13661	2	Y	658	760	1			436
							22	4	724	9							
03	41447	X	-0-	-0-	-41447	-0-					Y	-0-	201	1			235
04	34200	X	-0-	-0-	-34200	-0-					Y	-0-	153	1			82
05	33418	X	27702	-0-	-5716	-0-	508	1	25574	2	Y	1323	1254	1			151
							165	4	1455	9							
06	29940	X	3899	-0-	-26041	-0-	57	1	3589	2	Y	185	223	1	3	5	110
							49	4	204	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44423	X	36231	-0-	-8192	-0-	1218	1	33055	2	Y	1654	1585	1			490
							139	4	1819	9							
02	33171	X	33171	-0-	-0-	-0-	1466	1	30176	2	Y	1345	1206	1			629
							49	4	1480	9							
03	35650	X	11622	-0-	-24028	-0-	750	1	10336	2	Y	437	741	1			325
							55	4	481	9							
04	35070	X	-0-	-0-	-35070	-0-					Y	-0-	243	1			82
05	36704	X	33055	-0-	-3649	-0-	613	1	30872	2	Y	1246	1181	1			147
							199	4	1371	9							
06	35550	X	23464	-0-	-12086	-0-	348	1	21857	2	Y	871	851	1	3	5	164
							301	4	958	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50096	X	37320	-0-	-12776	-0-	1232	1	33453	2	Y	2267	2125	1			620
							141	4	2494	9							
02	44772	X	37055	-0-	-7717	-0-	1627	1	33492	2	Y	1710	1561	1			769
							55	4	1881	9							
03	49569	X	40013	-0-	-9556	-0-	2597	1	35804	2	Y	1294	1500	1			563
							189	4	1423	9							
04	32250	X	8059	-0-	-24191	-0-	223	1	7632	2	Y	160	615	1			108
							28	4	176	9							
05	33325	X	20497	-0-	-12828	-0-	380	1	19119	2	Y	795	772	1			131
							123	4	875	9							
06	32250	X	25817	-0-	-6433	-0-	383	1	24090	2	Y	920	883	1	3	5	165
							332	4	1012	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53754	X	41588	-0-	-12166	-0-	1636	1	37226	2	Y	2435	2430	1			101
							47	4	2679	9							
02	47572	X	36747	-0-	-10825	-0-	1531	1	32971	2	Y	1998	2028	1			71
							47	4	2198	9							
03	47616	X	35687	-0-	-11929	-0-	1352	1	32014	2	Y	2079	1977	1			173
							34	4	2287	9							
04	35790	X	34133	-0-	-1657	-0-	1300	1	30564	2	Y	2035	1921	1			287
							30	4	2239	9							
05	36983	X	36171	-0-	-812	-0-	1510	1	32519	2	Y	1920	2081	1			126
							30	4	2112	9							
*06	37059	X	37059	-0-	-0-	-0-	1379	1	33868	2	Y	1575	1510	1			191
							79	4	1733	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59582	X	43717	-0-	-15865	-0-	1464	1	39751	2	Y	2122	2013	1			576
							168	4	2334	9							
02	47656	X	28138	-0-	-19518	-0-	1235	1	25421	2	Y	1309	1260	1			625
							42	4	1440	9							
03	52762	X	-0-	-0-	-52762	-0-					Y	-0-	400	1			225
04	39990	X	9875	-0-	-30115	-0-	264	1	9045	2	Y	484	547	1			162
							34	4	532	9							
05	41323	X	33458	-0-	-7865	-0-	616	1	31018	2	Y	1476	1457	1			181
							200	4	1624	9							
06	39990	X	12964	-0-	-27026	-0-	191	1	12018	2	Y	536	565	1	2	5	150
							165	4	590	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44733	X	35932	-0-	-8801	-0-	1207	1	32752	2	Y	1668	1626	1			476
							138	4	1835	9							
02	40404	X	-0-	-0-	-40404	-0-					Y	-0-	282	1			194
03	44733	X	15810	-0-	-28923	-0-	1009	1	13911	2	Y	743	561	1			376
							73	4	817	9							
04	37278	X	37278	-0-	-0-	-0-	1009	1	34532	2	Y	1463	1473	1			366
							128	4	1609	9							
05	44704	X	44704	-0-	-0-	-0-	827	1	41662	2	Y	1770	1854	1			282
							268	4	1947	9							
06	34770	X	17441	-0-	-17329	-0-	258	1	16181	2	Y	708	763	1	2	5	225
							223	4	779	9							

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40858	X	31775	-0-	-9083	-0-	2522	1	27067	2	Y	1934	1906	1			606
							59	4	2127	9							
02	36904	X	25450	-0-	-11454	-0-	2125	1	21390	2	Y	1707	1726	1			587
							57	4	1878	9							
03	38657	X	30389	-0-	-8268	-0-	2497	1	26172	2	Y	1376	1379	1			584
							206	4	1514	9							
04	26724	X	26724	-0-	-0-	-0-	2333	1	22381	2	Y	1679	1621	1			642
							163	4	1847	9							
05	23245	X	23245	-0-	-0-	-0-	2413	1	18979	2	Y	1533	1596	1			579
							167	4	1686	9							
*06	22783	X	22783	-0-	-0-	-0-	2288	1	18662	2	Y	1576	1478	1			677
							99	4	1734	9							

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33573	X	30313	-0-	-3260	-0-	2409	1	25855	2	Y	1811	1765	1			561
							57	4	1992	9							
02	30324	X	25073	-0-	-5251	-0-	2094	1	21073	2	Y	1682	1689	1			554
							56	4	1850	9							
03	33697	X	27426	-0-	-6271	-0-	2259	1	23672	2	Y	1189	1217	1			526
							187	4	1308	9							
04	30900	X	22510	-0-	-8390	-0-	1947	1	18670	2	Y	1597	1529	1			594
							136	4	1757	9							
05	31930	X	17735	-0-	-14195	-0-	1784	1	14034	2	Y	1631	1671	1			554
							123	4	1794	9							
06	29340	X	19174	-0-	-10166	-0-	1916	1	15625	2	Y	1409	1354	1			609
							83	4	1550	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110422	X	95804	-0-	-14618	-0-	2902	1	90184	2	Y	2281	2258	1			185
							209	4	2509	9							
02	95564	X	78427	-0-	-17137	-0-	2516	1	74134	2	Y	1384	1384	1			185
							255	4	1522	9							
03	105803	X	77419	-0-	-28384	-0-	2047	1	73396	2	Y	1657	1606	1			236
							153	4	1823	9							
04	83430	X	76077	-0-	-7353	-0-	2013	1	72515	2	Y	1322	1255	1			303
							95	4	1454	9							
05	86211	X	78848	-0-	-7363	-0-	2070	1	75076	2	Y	1489	1611	1			181
							64	4	1638	9							
06	83430	X	71180	-0-	-12250	-0-	1866	1	67371	2	Y	1715	1628	1			268
							56	4	1887	9							

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45910	X	21045	-0-	-24865	-0-	852	1	18946	2	Y	1060	1061	1			186
							81	4	1166	9							
02	20972	X	15241	-0-	-5731	-0-	656	1	13524	2	Y	948	960	1			174
							18	4	1043	9							
03	24862	X	24309	-0-	-553	-0-	989	1	22265	2	Y	903	891	1			186
							62	4	993	9							
04	20356	X	20356	-0-	-0-	-0-	899	1	18682	2	Y	622	586	1			222
							91	4	684	9							
05	16120	X	12304	-0-	-3816	-0-	515	1	10671	2	Y	999	1029	1			192
							19	4	1099	9							
06	15600	X	12039	-0-	-3561	-0-	513	1	10603	2	Y	827	799	1			220
							13	4	910	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61720	X	31591	-0-	-30129	-0-	1263	1	28740	2	Y	1411	1404	1			58
							36	4	1552	9							
02	31780	X	26598	-0-	-5182	-0-	1128	1	24283	2	Y	1047	1062	1			43
							35	4	1152	9							
03	33635	X	27132	-0-	-6503	-0-	1052	1	24918	2	Y	1033	981	1			95
							26	4	1136	9							
04	30207	X	30207	-0-	-0-	-0-	1184	1	27820	2	Y	1069	1011	1			153
							27	4	1176	9							
05	28148	X	27164	-0-	-984	-0-	1142	1	24579	2	Y	1292	1401	1			44
							22	4	1421	9							
06	27240	X	25817	-0-	-1423	-0-	953	1	23409	2	Y	1273	1229	1			88
							55	4	1400	9							

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101325	X	39387	-0-	-61938	-0-	1584	1	35226	2	Y	2205	2150	1			391
							151	4	2426	9							
02	40068	X	30764	-0-	-9304	-0-	1313	1	27041	2	Y	2157	2152	1			396
							37	4	2373	9							
03	42532	X	30149	-0-	-12383	-0-	1165	1	26226	2	Y	2440	2348	1			488
							74	4	2684	9							
04	38130	X	30324	-0-	-7806	-0-	1298	1	26990	2	Y	1732	1623	1			597
							131	4	1905	9							
05	39401	X	33453	-0-	-5948	-0-	1424	1	29524	2	Y	2230	2377	1			450
							52	4	2453	9							
06	38130	X	30034	-0-	-8096	-0-	1261	1	26070	2	Y	2429	2236	1			643
							31	4	2672	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57960	X	33693	-0-	-24267	-0-	2707	1	29059	2	Y	1694	1670	1			566
							64	4	1863	9							
02	35000	X	25505	-0-	-9495	-0-	2142	1	21562	2	Y	1585	1590	1			561
							57	4	1744	9							
03	38254	X	29628	-0-	-8626	-0-	2316	1	24276	2	Y	2586	2392	1			755
							191	4	2845	9							
04	37020	X	26082	-0-	-10938	-0-	2286	1	21930	2	Y	1551	1640	1			666
							160	4	1706	9							
05	34069	X	22230	-0-	-11839	-0-	2302	1	18109	2	Y	1509	1556	1			619
							159	4	1660	9							
06	32610	X	20075	-0-	-12535	-0-	2026	1	16525	2	Y	1305	1254	1			670
							88	4	1436	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138198	X	39994	-0-	-98204	-0-	1321	1	35846	2	Y	2433	2380	1			673
							151	4	2676	9							
02	34692	X	5387	-0-	-29305	-0-	238	1	4891	2	Y	227	567	1			333
							8	4	250	9							
03	38409	X	20958	-0-	-17451	-0-	1345	1	18540	2	Y	886	739	1			480
							98	4	975	9							
04	38700	X	37478	-0-	-1222	-0-	1005	1	34391	2	Y	1776	1822	1			434
							128	4	1954	9							
05	47433	X	47433	-0-	-0-	-0-	867	1	43663	2	Y	2384	2474	1			344
							281	4	2622	9							
06	38700	X	17026	-0-	-21674	-0-	251	1	15777	2	Y	710	797	1	2	5	255
							217	4	781	9							

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8918 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121272	X	35211	-0-	-86061	-0-	1392	1	30961	2	Y	2478	2435	1			452
							132	4	2726	9							
02	41524	X	33755	-0-	-7769	-0-	1454	1	29948	2	Y	2103	2149	1			406
							40	4	2313	9							
03	44330	X	33842	-0-	-10488	-0-	1337	1	30094	2	Y	2115	2070	1			451
							84	4	2327	9							
04	40200	X	29994	-0-	-10206	-0-	1309	1	27215	2	Y	1216	1191	1			476
							132	4	1338	9							
05	37975	X	36774	-0-	-1201	-0-	1583	1	32831	2	Y	2094	2135	1			435
							57	4	2303	9							
06	36180	X	33228	-0-	-2952	-0-	1413	1	29214	2	Y	2333	2140	1			628
							35	4	2566	9							

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	40671	-0-	40671	1000717	1621	1	36069	2	Y	2570	2550	1			430
							154	4	2827	9							
02	0	W	34832	-0-	34832	1035549	1475	1	30386	2	Y	2664	2634	1			460
							41	4	2930	9							
03	0	W	37321	-0-	37321	1072870	1402	1	31542	2	Y	3899	3637	1			722
							88	4	4289	9							
04	1109422	X	36552	-0-	-1072870	-0-	1577	1	32784	2	Y	1847	1897	1			672
							159	4	2032	9							
05	45508	X	27612	-0-	-17896	-0-	1179	1	24445	2	Y	1768	1998	1			442
							43	4	1945	9							
06	39360	X	21120	-0-	-18240	-0-	885	1	18299	2	Y	1740	1629	1			553
							22	4	1914	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	35727	-0-		35727	986397	1431	1	31833	2	Y	2115	2159	1			374
								136	4	2327	9							
02	0	W	40192	-0-		40192	1026589	1761	1	36278	2	Y	1913	1933	1			354
								49	4	2104	9							
03	0	W	42731	-0-		42731	1069320	1720	1	38704	2	Y	1998	1944	1			408
								109	4	2198	9							
04	1101882	X	32562	-0-		-1069320	-0-	1397	1	29036	2	Y	1807	1623	1			592
								141	4	1988	9							
05	44485	X	34351	-0-		-10134	-0-	1480	1	30690	2	Y	1934	2135	1			391
								54	4	2127	9							
06	43050	X	31099	-0-		-11951	-0-	1340	1	27704	2	Y	1838	1731	1			498
								33	4	2022	9							

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117521	X	49942	-0-		-67579	-0-	2029	1	45142	2	Y	2344	2311	1			403
								193	4	2578	9							
02	106148	X	39987	-0-		-66161	-0-	1725	1	35539	2	Y	2432	2404	1			431
								48	4	2675	9							
03	117521	X	37132	-0-		-80389	-0-	1485	1	33418	2	Y	1941	1974	1			398
								94	4	2135	9							
04	113730	X	36616	-0-		-77114	-0-	1601	1	33289	2	Y	1422	1324	1			496
								162	4	1564	9							
05	36908	X	36908	-0-		-0-	-0-	1606	1	33297	2	Y	1770	1898	1			368
								58	4	1947	9							
06	48330	X	31991	-0-		-16339	-0-	1391	1	28772	2	Y	1630	1544	1			454
								35	4	1793	9							

GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129518	X	45430	-0-		-84088	-0-	1828	1	40655	2	Y	2521	2491	1			538
								174	4	2773	9							
02	116984	X	39940	-0-		-77044	-0-	1726	1	35548	2	Y	2380	2388	1			530
								48	4	2618	9							
03	129518	X	37811	-0-		-91707	-0-	1498	1	33719	2	Y	2272	2241	1			561
								95	4	2499	9							
04	125340	X	29646	-0-		-95694	-0-	1272	1	26435	2	Y	1646	1536	1			671
								128	4	1811	9							
05	37169	X	37169	-0-		-0-	-0-	1614	1	33480	2	Y	1833	2007	1			497
								59	4	2016	9							
06	43950	X	32053	-0-		-11897	-0-	1387	1	28696	2	Y	1760	1655	1			602
								34	4	1936	9							

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129704	X	44223	-0-		-85481	-0-	1786	1	39730	2	Y	2306	2285	1			428
								170	4	2537	9							
02	117152	X	38212	-0-		-78940	-0-	1672	1	34444	2	Y	1863	1920	1			371
								47	4	2049	9							
03	129704	X	36235	-0-		-93469	-0-	1434	1	32273	2	Y	2215	2118	1			468
								91	4	2437	9							
04	125520	X	29661	-0-		-95859	-0-	1265	1	26292	2	Y	1796	1643	1			621
								128	4	1976	9							
05	36338	X	36338	-0-		-0-	-0-	1582	1	32799	2	Y	1727	1949	1			399
								57	4	1900	9							
06	42810	X	31558	-0-		-11252	-0-	1378	1	28505	2	Y	1492	1430	1			461
								34	4	1641	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163618	X	31438	-0-	-132180	-0-	1283	1	28539	2	Y	1358	1376	1			301
							122	4	1494	9							
02	147784	X	25927	-0-	-121857	-0-	1139	1	23461	2	Y	1177	1198	1			280
							32	4	1295	9							
03	163618	X	27055	-0-	-136563	-0-	1098	1	24710	2	Y	1071	1065	1			286
							69	4	1178	9							
04	158340	X	22667	-0-	-135673	-0-	995	1	20675	2	Y	815	754	1			347
							100	4	897	9							
05	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	466	1	9664	2	Y	511	644	1			214
							17	4	562	9							
06	30420	X	28679	-0-	-1741	-0-	1286	1	26592	2	Y	699	623	1			290
							32	4	769	9							

GATES 10 ROSE A 2308 WELL #: 1 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	41923	-0-	41923	870973	1644	1	37405	2	Y	2570	2564	1			41
							47	4	2827	9							
02	0	W	36441	-0-	36441	907414	1513	1	32585	2	Y	2087	2118	1			10
							47	4	2296	9							
03	0	W	40705	-0-	40705	948119	1552	1	36759	2	Y	2141	2036	1			115
							39	4	2355	9							
04	0	W	39588	-0-	39588	987707	1544	1	36281	2	Y	1571	1463	1			223
							35	4	1728	9							
05	0	W	38722	-0-	38722	1026429	1638	1	35260	2	Y	1629	1766	1			86
							32	4	1792	9							
06	0	W	33970	-0-	33970	1060399	1259	1	30935	2	Y	1548	1493	1			141
							73	4	1703	9							

GATES 10 ROSE A 2308 WELL #: 2 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	46468	-0-	46468	896136	1824	1	41502	2	Y	2809	2802	1			38
							52	4	3090	9							
02	0	W	39771	-0-	39771	935907	1649	1	35520	2	Y	2319	2355	1			2
							51	4	2551	9							
03	0	W	41426	-0-	41426	977333	1584	1	37518	2	Y	2076	1965	1			113
							40	4	2284	9							
04	0	W	43556	-0-	43556	1020889	1661	1	39041	2	Y	2560	2435	1			238
							38	4	2816	9							
05	0	W	41272	-0-	41272	1062161	1719	1	37018	2	Y	2274	2464	1			48
							34	4	2501	9							
06	0	W	36715	-0-	36715	1098876	1343	1	32996	2	Y	2090	2014	1			124
							77	4	2299	9							

GATES 10 ROSE A 2308 WELL #: 3 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	49699	-0-	49699	1028552	1956	1	44513	2	Y	2885	2879	1			46
							56	4	3174	9							
02	0	W	43266	-0-	43266	1071818	1798	1	38733	2	Y	2436	2474	1			8
							55	4	2680	9							
03	0	W	40491	-0-	40491	1112309	1523	1	36084	2	Y	2587	2462	1			133
							38	4	2846	9							
04	0	W	44404	-0-	44404	1156713	1736	1	40801	2	Y	1661	1536	1			258
							40	4	1827	9							
05	0	W	26486	-0-	26486	1183199	1123	1	24177	2	Y	1058	1146	1			170
							22	4	1164	9							
06	0	W	25475	-0-	25475	1208674	930	1	22839	2	Y	1502	1467	1			205
							54	4	1652	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	30510	-0-	30510	768480	1250	1	27812	2	Y	1208	1209	1			278
							119	4	1329	9							
02	0	W	25526	-0-	25526	794006	1130	1	23273	2	Y	993	1020	1			251
							31	4	1092	9							
03	0	W	22233	-0-	22233	816239	887	1	19971	2	Y	1199	1144	1			306
							56	4	1319	9							
04	0	W	19814	-0-	19814	836053	863	1	17945	2	Y	835	786	1			355
							87	4	919	9							
05	0	W	29759	-0-	29759	865812	1303	1	27013	2	Y	1269	1317	1			307
							47	4	1396	9							
06	0	W	17948	-0-	17948	883760	795	1	16444	2	Y	626	686	1			247
							20	4	689	9							

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131409	X	27289	-0-	-104120	-0-	1092	1	24294	2	Y	1635	1488	1			337
							104	4	1799	9							
02	118692	X	22747	-0-	-95945	-0-	983	1	20251	2	Y	1351	1387	1			301
							27	4	1486	9							
03	131409	X	26423	-0-	-104986	-0-	1060	1	23856	2	Y	1309	1289	1			321
							67	4	1440	9							
04	127170	X	24269	-0-	-102901	-0-	1065	1	22130	2	Y	878	832	1			367
							108	4	966	9							
05	131409	X	25214	-0-	-106195	-0-	1095	1	22703	2	Y	1251	1311	1			307
							40	4	1376	9							
06	26400	X	22437	-0-	-3963	-0-	981	1	20281	2	Y	1046	1009	1			344
							24	4	1151	9							

GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131316	X	53365	-0-	-77951	-0-	2145	1	47721	2	Y	2995	3067	1			501
							204	4	3295	9							
02	118608	X	45484	-0-	-73124	-0-	1967	1	40513	2	Y	2681	2714	1			468
							55	4	2949	9							
03	131316	X	43056	-0-	-88260	-0-	1703	1	38318	2	Y	2662	2610	1			520
							107	4	2928	9							
04	127080	X	43626	-0-	-83454	-0-	1900	1	39485	2	Y	1863	1750	1			633
							192	4	2049	9							
05	131316	X	42399	-0-	-88917	-0-	1840	1	38160	2	Y	2120	2312	1			441
							67	4	2332	9							
06	51630	X	26172	-0-	-25458	-0-	1104	1	22831	2	Y	2009	1893	1			557
							27	4	2210	9							

GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 2 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117335	X	37008	-0-	-80327	-0-	1467	1	33370	2	Y	1935	1931	1			59
							42	4	2129	9							
02	105980	X	30442	-0-	-75538	-0-	1276	1	27476	2	Y	1501	1523	1			37
							39	4	1651	9							
03	117335	X	34749	-0-	-82586	-0-	1354	1	32067	2	Y	1176	1108	1			105
							34	4	1294	9							
04	113550	X	33997	-0-	-79553	-0-	1347	1	31663	2	Y	869	810	1			164
							31	4	956	9							
05	117335	X	33776	-0-	-83559	-0-	1443	1	31074	2	Y	1119	1213	1			70
							28	4	1231	9							
06	35820	X	31575	-0-	-4245	-0-	1183	1	29052	2	Y	1156	1119	1			107
							68	4	1272	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 3 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126697	X	35558	-0-	-91139	-0-	1445	1	32875	2	Y	1087	1085	1			79
							42	4	1196	9							
02	114436	X	32113	-0-	-82323	-0-	1372	1	29543	2	Y	1051	1069	1			61
							42	4	1156	9							
03	126697	X	29651	-0-	-97046	-0-	1164	1	27571	2	Y	806	758	1			109
							29	4	887	9							
04	122610	X	28353	-0-	-94257	-0-	1120	1	26325	2	Y	802	758	1			153
							26	4	882	9							
05	126697	X	23410	-0-	-103287	-0-	1006	1	21662	2	Y	656	710	1			99
							20	4	722	9							
06	34410	X	18648	-0-	-15762	-0-	699	1	17170	2	Y	672	650	1			121
							40	4	739	9							

GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 4 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146351	X	39024	-0-	-107327	-0-	1551	1	35288	2	Y	1945	1939	1			62
							45	4	2140	9							
02	132188	X	33270	-0-	-98918	-0-	1401	1	30163	2	Y	1512	1534	1			40
							43	4	1663	9							
03	146351	X	36549	-0-	-109802	-0-	1425	1	33743	2	Y	1223	1154	1			109
							36	4	1345	9							
04	141630	X	27717	-0-	-113913	-0-	1068	1	25112	2	Y	1375	1304	1			180
							24	4	1513	9							
05	146351	X	29763	-0-	-116588	-0-	1274	1	27431	2	Y	939	1017	1			102
							25	4	1033	9							
06	37770	X	28598	-0-	-9172	-0-	1062	1	26090	2	Y	1259	1228	1			133
							61	4	1385	9							

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127720	X	50880	-0-	-76840	-0-	2204	1	44308	2	Y	3905	3917	1			111
							72	4	4296	9							
02	115360	X	40793	-0-	-74567	-0-	1866	1	35612	2	Y	2989	3029	1			71
							27	4	3288	9							
03	127720	X	45056	-0-	-82664	-0-	1870	1	39866	2	Y	3013	2904	1			180
							6	4	3314	9							
04	123600	X	35924	-0-	-87676	-0-	1505	1	31669	2	Y	2492	2347	1			325
							9	4	2741	9							
05	127720	X	36912	-0-	-90808	-0-	1694	1	32546	2	Y	2423	2602	1			146
							7	4	2665	9							
06	123600	X	35084	-0-	-88516	-0-	1555	1	31248	2	Y	2050	1966	1			230
							26	4	2255	9							

GATES 05-D WELL #: 2012A RRCID -> 267802 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143809	X	60744	-0-	-83065	-0-	1562	1	55832	2	Y	2968	2927	1			324
							85	4	3265	9							
02	129892	X	56997	-0-	-72895	-0-	1581	1	53433	2	Y	1752	1787	1			289
							56	4	1927	9							
03	143809	X	53698	-0-	-90111	-0-	1229	1	50607	2	Y	1637	1586	1			340
							61	4	1801	9							
04	139170	X	47346	-0-	-91824	-0-	1091	1	44122	2	Y	1859	1757	1			442
							88	4	2045	9							
05	143809	X	47308	-0-	-96501	-0-	1196	1	43943	2	Y	1901	2039	1			304
							78	4	2091	9							
06	139170	X	41536	-0-	-97634	-0-	1012	1	38290	2	Y	1926	1839	1			391
							115	4	2119	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126294	X	39524	-0-	-86770	-0-	1715	1	34465	2	Y	2989	2998	1			103
							56	4	3288	9							
02	114072	X	31106	-0-	-82966	-0-	1437	1	27425	2	Y	2021	2060	1			64
							21	4	2223	9							
03	126294	X	32893	-0-	-93401	-0-	1366	1	29122	2	Y	2183	2101	1			146
							4	4	2401	9							
04	122220	X	36045	-0-	-86175	-0-	1537	1	32333	2	Y	1969	1851	1			264
							9	4	2166	9							
05	126294	X	36473	-0-	-89821	-0-	1702	1	32693	2	Y	1883	2023	1			124
							7	4	2071	9							
06	122220	X	31324	-0-	-90896	-0-	1402	1	28184	2	Y	1558	1496	1			186
							24	4	1714	9							

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136090	X	45728	-0-	-90362	-0-	2017	1	40536	2	Y	2827	2859	1			86
							65	4	3110	9							
02	122920	X	37779	-0-	-85141	-0-	1736	1	33133	2	Y	2623	2637	1			72
							25	4	2885	9							
03	136090	X	37758	-0-	-98332	-0-	1556	1	33170	2	Y	2752	2651	1			173
							5	4	3027	9							
04	131700	X	26200	-0-	-105500	-0-	1076	1	22644	2	Y	2248	2117	1			304
							7	4	2473	9							
05	136090	X	28268	-0-	-107822	-0-	1285	1	24686	2	Y	2083	2243	1			144
							6	4	2291	9							
06	131700	X	30503	-0-	-101197	-0-	1351	1	27161	2	Y	1789	1715	1			218
							23	4	1968	9							

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	61939	-0-	61939	834202	1590	1	56808	2	Y	3141	3096	1			390
							86	4	3455	9							
02	0	W	54478	-0-	54478	888680	1496	1	50563	2	Y	2151	2185	1			356
							53	4	2366	9							
03	0	W	57406	-0-	57406	946086	1313	1	54085	2	Y	1766	1712	1			410
							65	4	1943	9							
04	0	W	48922	-0-	48922	995008	1129	1	45666	2	Y	1851	1748	1			513
							91	4	2036	9							
05	0	W	47806	-0-	47806	1042814	1234	1	45361	2	Y	1028	1141	1			400
							80	4	1131	9							
06	0	W	42842	-0-	42842	1085656	1051	1	39752	2	Y	1745	1663	1			482
							119	4	1920	9							

GATES 05-D WELL #: 1012 RRCID -> 268165 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129239	X	64120	-0-	-65119	-0-	1690	1	60389	2	Y	1772	1760	1			436
							92	4	1949	9							
02	116732	X	40716	-0-	-76016	-0-	1099	1	37165	2	Y	2194	2201	1			429
							39	4	2413	9							
03	129239	X	56046	-0-	-73193	-0-	1260	1	51903	2	Y	2564	2481	1			512
							63	4	2820	9							
04	125070	X	50163	-0-	-74907	-0-	1159	1	46880	2	Y	1845	1738	1			619
							94	4	2030	9							
05	129239	X	50351	-0-	-78888	-0-	1253	1	46037	2	Y	2709	2869	1			459
							81	4	2980	9							
06	125070	X	44986	-0-	-80084	-0-	1092	1	41307	2	Y	2239	2140	1			558
							124	4	2463	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143933	X	75569	-0-	-68364	-0-	1941	1	69367	2	Y	3778	3727	1			115
							105	4	4156	9							
02	130004	X	59043	-0-	-70961	-0-	1624	1	54894	2	Y	2244	2288	1			71
							57	4	2468	9							
03	143933	X	70753	-0-	-73180	-0-	1568	1	64596	2	Y	4101	3963	1			209
							78	4	4511	9							
04	139290	X	64669	-0-	-74621	-0-	1475	1	59694	2	Y	3074	2897	1			386
							119	4	3381	9							
05	143933	X	55247	-0-	-88686	-0-	1394	1	51218	2	Y	2313	2517	1			182
							91	4	2544	9							
06	139290	X	48737	-0-	-90553	-0-	1180	1	44632	2	Y	2537	2421	1			298
							134	4	2791	9							

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139748	X	70323	-0-	-69425	-0-	1812	1	64758	2	Y	3323	3279	1			109
							98	4	3655	9							
02	126224	X	61602	-0-	-64622	-0-	1697	1	57366	2	Y	2254	2290	1			73
							60	4	2479	9							
03	139748	X	60451	-0-	-79297	-0-	1387	1	57151	2	Y	1676	1625	1			124
							69	4	1844	9							
04	135240	X	58680	-0-	-76560	-0-	1352	1	54704	2	Y	2286	2163	1			247
							109	4	2515	9							
05	139748	X	55103	-0-	-84645	-0-	1364	1	50120	2	Y	3209	3404	1			52
							89	4	3530	9							
06	135240	X	50702	-0-	-84538	-0-	1208	1	45705	2	Y	3320	3170	1			202
							137	4	3652	9							

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143375	X	77706	-0-	-65669	-0-	1980	1	70757	2	Y	4420	4362	1			127
							107	4	4862	9							
02	129500	X	71407	-0-	-58093	-0-	1963	1	66366	2	Y	2735	2786	1			76
							69	4	3009	9							
03	143375	X	67518	-0-	-75857	-0-	1533	1	63139	2	Y	2518	2440	1			154
							76	4	2770	9							
04	138750	X	63873	-0-	-74877	-0-	1466	1	59322	2	Y	2697	2548	1			303
							118	4	2967	9							
05	143375	X	61930	-0-	-81445	-0-	1554	1	57115	2	Y	2873	3076	1			100
							101	4	3160	9							
06	138750	X	60909	-0-	-77841	-0-	1476	1	55827	2	Y	3125	2983	1			242
							168	4	3438	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	0		100734	-0-	100734	100734	2614	1	91999	2	Y	5550	5467	1		83
							16	4	6105	9						
*09	0		167410	-0-	167410	268144	3663	1	151320	2	Y	11054	11023	1		114
							268	4	12159	9						
*10	0		134515	-0-	134515	402659	3072	1	123051	2	Y	7262	7315	1		61
							404	4	7988	9						
*11	509362	X	106703	-0-	-402659	-0-	2433	1	97593	2	Y	5645	5655	1		51
							467	4	6210	9						
*12	189472	X	95542	-0-	-93930	-0-	2332	1	87485	2	Y	4933	4949	1		35
							299	4	5426	9						
*01	189472	X	86846	-0-	-102626	-0-	2248	1	80334	2	Y	3765	3723	1		77
							122	4	4142	9						
*02	171136	X	73239	-0-	-97897	-0-	2002	1	67660	2	Y	3188	3221	1		44
							70	4	3507	9						
*03	189472	X	77453	-0-	-112019	-0-	1768	1	72825	2	Y	2520	2443	1		121
							88	4	2772	9						
*04	183360	X	66356	-0-	-117004	-0-	1533	1	62011	2	Y	2444	2308	1		257
							124	4	2688	9						
*05	189472	X	66977	-0-	-122495	-0-	1690	1	62110	2	Y	2788	2977	1		68
							110	4	3067	9						
*06	183360	X	56398	-0-	-126962	-0-	1374	1	51961	2	Y	2643	2525	1		186
							156	4	2907	9						

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	0		37544	-0-	37544	37544	990	1	34829	2	Y	1563	1540	1		23
							6	4	1719	9						
*09	0		162420	-0-	162420	199964	3574	1	147612	2	Y	9975	9894	1		104
							261	4	10973	9						
*10	0		122610	-0-	122610	322574	2784	1	111519	2	Y	7219	7260	1		63
							366	4	7941	9						
*11	439692	X	117118	-0-	-322574	-0-	2668	1	106971	2	Y	6327	6331	1		59
							519	4	6960	9						
*12	175212	X	112125	-0-	-63087	-0-	2743	1	102973	2	Y	5507	5525	1		41
							351	4	6058	9						
*01	175212	X	96709	-0-	-78503	-0-	2487	1	88883	2	Y	4731	4670	1		102
							135	4	5204	9						
*02	158256	X	72380	-0-	-85876	-0-	1986	1	67144	2	Y	2891	2946	1		47
							70	4	3180	9						
*03	175212	X	74126	-0-	-101086	-0-	1687	1	69493	2	Y	2602	2521	1		128
							84	4	2862	9						
*04	169560	X	64108	-0-	-105452	-0-	1477	1	59740	2	Y	2520	2380	1		268
							119	4	2772	9						
*05	175212	X	58101	-0-	-117111	-0-	1449	1	53260	2	Y	2998	3196	1		70
							94	4	3298	9						
*06	169560	X	51876	-0-	-117684	-0-	1243	1	47024	2	Y	3153	3010	1		213
							141	4	3468	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		69234	-0-	69234	69234	1779	1	62612	2	Y	4393	4328	1			65
							11	4	4832	9							
*09	0		133041	-0-	133041	202275	2901	1	119812	2	Y	9196	9166	1			95
							212	4	10116	9							
*10	0		132540	-0-	132540	334815	2995	1	119955	2	Y	8360	8382	1			73
							394	4	9196	9							
*11	444608	X	109793	-0-	-334815	-0-	2514	1	100788	2	Y	5457	5479	1			51
							488	4	6003	9							
*12	142538	X	100173	-0-	-42365	-0-	2457	1	92272	2	Y	4667	4684	1			34
							310	4	5134	9							
*01	142538	X	108145	-0-	-34393	-0-	2834	1	101271	2	Y	3533	3494	1			73
							154	4	3886	9							
*02	128744	X	82231	-0-	-46513	-0-	2261	1	76422	2	Y	3153	3182	1			44
							80	4	3468	9							
*03	142538	X	56954	-0-	-85584	-0-	1303	1	53676	2	Y	1736	1687	1			93
							65	4	1910	9							
*04	137940	X	48259	-0-	-89681	-0-	1112	1	44976	2	Y	1892	1788	1			197
							90	4	2081	9							
*05	142538	X	56773	-0-	-85765	-0-	1429	1	52524	2	Y	2479	2635	1			41
							93	4	2727	9							
*06	137940	X	47869	-0-	-90071	-0-	1160	1	43893	2	Y	2440	2330	1			151
							132	4	2684	9							

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		7750	-0-	7750	7750	207	1	7285	2	Y	234	231	1			3
							1	4	257	9							
*09	0		149104	-0-	149104	156854	3268	1	134995	2	Y	9638	9540	1			101
							239	4	10602	9							
*10	0		155272	-0-	155272	312126	3544	1	141958	2	Y	8458	8484	1			75
							466	4	9304	9							
*11	442313	X	130187	-0-	-312126	-0-	2985	1	119727	2	Y	6265	6280	1			60
							583	4	6892	9							
*12	145049	X	124760	-0-	-20289	-0-	3063	1	114983	2	Y	5739	5754	1			45
							401	4	6313	9							
*01	145049	X	95864	-0-	-49185	-0-	2465	1	88096	2	Y	4699	4642	1			102
							134	4	5169	9							
*02	131012	X	70985	-0-	-60027	-0-	1945	1	65738	2	Y	2940	2993	1			49
							68	4	3234	9							
*03	145049	X	65512	-0-	-79537	-0-	1464	1	60324	2	Y	3319	3213	1			155
							73	4	3651	9							
*04	140370	X	61350	-0-	-79020	-0-	1414	1	57191	2	Y	2392	2253	1			294
							114	4	2631	9							
*05	145049	X	59039	-0-	-86010	-0-	1493	1	54855	2	Y	2358	2532	1			120
							97	4	2594	9							
*06	140370	X	52147	-0-	-88223	-0-	1270	1	48032	2	Y	2455	2344	1			231
							144	4	2701	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	0		15180	-0-	15180	15180	413	1	14535	2	Y	208	205	1		3
							3	4	229	9						
*09	0		154904	-0-	154904	170084	3432	1	141776	2	Y	8586	8499	1		90
							251	4	9445	9						
*10	0		142340	-0-	142340	312424	3270	1	130986	2	Y	6958	6987	1		61
							430	4	7654	9						
*11	439194	X	126770	-0-	-312424	-0-	2900	1	116398	2	Y	6269	6270	1		60
							576	4	6896	9						
*12	153233	X	110589	-0-	-42644	-0-	2711	1	101803	2	Y	5208	5229	1		39
							346	4	5729	9						
*01	153233	X	97167	-0-	-56066	-0-	2511	1	89721	2	Y	4363	4309	1		93
							136	4	4799	9						
*02	138404	X	73577	-0-	-64827	-0-	2029	1	68574	2	Y	2639	2690	1		42
							71	4	2903	9						
*03	153233	X	71699	-0-	-81534	-0-	1640	1	67572	2	Y	2187	2120	1		109
							81	4	2406	9						
*04	148290	X	61856	-0-	-86434	-0-	1432	1	57919	2	Y	2172	2051	1		230
							116	4	2389	9						
*05	153233	X	60278	-0-	-92955	-0-	1520	1	55859	2	Y	2545	2715	1		60
							99	4	2800	9						
*06	148290	X	54915	-0-	-93375	-0-	1353	1	51194	2	Y	2013	1925	1		148
							154	4	2214	9						

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	0		40886	-0-	40886	40886	1069	1	37636	2	Y	1977	1948	1		29
							6	4	2175	9						
*09	0		119735	-0-	119735	160621	2624	1	108369	2	Y	7773	7721	1		81
							192	4	8550	9						
*10	0		141387	-0-	141387	302008	3201	1	128210	2	Y	8686	8690	1		77
							421	4	9555	9						
*11	412671	X	110663	-0-	-302008	-0-	2541	1	101862	2	Y	5254	5281	1		50
							481	4	5779	9						
*12	94895	X	94895	-0-	-0-	-0-	2333	1	87555	2	Y	4283	4301	1		32
							296	4	4711	9						
*01	81414	X	81414	-0-	-0-	-0-	2117	1	75665	2	Y	3197	3163	1		66
							115	4	3517	9						
*02	67181	X	67181	-0-	-0-	-0-	1863	1	62983	2	Y	2063	2099	1		30
							66	4	2269	9						
*03	70618	X	64488	-0-	-6130	-0-	1478	1	60876	2	Y	1874	1815	1		89
							73	4	2061	9						
*04	68340	X	60947	-0-	-7393	-0-	1419	1	57425	2	Y	1807	1707	1		189
							115	4	1988	9						
*05	70618	X	52538	-0-	-18080	-0-	1331	1	48912	2	Y	2008	2146	1		51
							86	4	2209	9						
*06	68340	X	43107	-0-	-25233	-0-	1041	1	39400	2	Y	2316	2210	1		157
							118	4	2548	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		65305	-0-	65305	65305	867	1	60109	2	Y	3051	2849	1			202
							973	4	3356	9							
10	0		126686	-0-	126686	191991	3212	1	112552	2	Y	7959	8003	1			158
							2167	4	8755	9							
*11	385438	X	193447	-0-	-191991	-0-	3209	1	173681	2	Y	10588	10547	1			199
							4910	4	11647	9							
*12	147766	X	147766	-0-	-0-	-0-	3171	1	132691	2	Y	9780	9821	1			158
							1146	4	10758	9							
01	142042	X	102851	-0-	-39191	-0-	2100	1	93652	2	Y	5482	5432	1			208
							1069	4	6030	9							
02	128296	X	83432	-0-	-44864	-0-	1709	1	76362	2	Y	4430	4447	1			191
							488	4	4873	9							
03	142042	X	80343	-0-	-61699	-0-	1232	1	74400	2	Y	4066	3921	1			336
							238	4	4473	9							
04	137460	X	71502	-0-	-65958	-0-	1234	1	66692	2	Y	3134	3024	1			446
							129	4	3447	9							
05	142042	X	62098	-0-	-79944	-0-	872	1	57863	2	Y	2975	3217	1			204
							90	4	3273	9							
06	137460	X	55537	-0-	-81923	-0-	758	1	51853	2	Y	2480	2399	1			285
							198	4	2728	9							

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		88498	-0-	88498	88498	1158	1	80286	2	Y	5231	4885	1			346
							1300	4	5754	9							
10	0		123547	-0-	123547	212045	3069	1	107542	2	Y	9877	10027	1			196
							2071	4	10865	9							
*11	350456	X	138411	-0-	-212045	-0-	2357	1	125546	2	Y	6534	6491	1			239
							3321	4	7187	9							
12	163556	X	111248	-0-	-52308	-0-	2418	1	101124	2	Y	6213	6239	1			213
							872	4	6834	9							
01	163556	X	97491	-0-	-66065	-0-	1986	1	88568	2	Y	5387	5348	1			252
							1011	4	5926	9							
02	147728	X	78720	-0-	-69008	-0-	1610	1	71945	2	Y	4277	4293	1			236
							460	4	4705	9							
03	163556	X	74962	-0-	-88594	-0-	1121	1	67700	2	Y	5385	5213	1			408
							217	4	5924	9							
04	158280	X	64304	-0-	-93976	-0-	1113	1	60161	2	Y	2649	2519	1			538
							116	4	2914	9							
05	163556	X	62310	-0-	-101246	-0-	885	1	58711	2	Y	2384	2579	1			343
							92	4	2622	9							
06	158280	X	54411	-0-	-103869	-0-	747	1	51122	2	Y	2133	2086	1			390
							196	4	2346	9							

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		96657	-0-	96657	96657	2373	1	83142	2	Y	8674	8502	1			172
							1601	4	9541	9							
11	0		194209	-0-	194209	290866	3231	1	174826	2	Y	10229	10185	1			216
							4900	4	11252	9							
*12	444573	X	153707	-0-	-290866	-0-	3259	1	136388	2	Y	11711	11761	1			166
							1178	4	12882	9							
01	174189	X	121186	-0-	-53003	-0-	2454	1	109422	2	Y	7328	7265	1			229
							1249	4	8061	9							
02	157332	X	87285	-0-	-70047	-0-	1789	1	79955	2	Y	4573	4592	1			210
							511	4	5030	9							
03	174189	X	80657	-0-	-93532	-0-	1243	1	75032	2	Y	3765	3625	1			350
							240	4	4142	9							
04	168570	X	69339	-0-	-99231	-0-	1202	1	64961	2	Y	2774	2673	1			451
							125	4	3051	9							
05	174189	X	68007	-0-	-106182	-0-	970	1	64385	2	Y	2320	2512	1			259
							100	4	2552	9							
06	168570	X	58466	-0-	-110104	-0-	807	1	55256	2	Y	1993	1940	1			312
							211	4	2192	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198493	X	NO RPT	-0-	-198493	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	179284	X	NO RPT	-0-	-179284	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	198493	X	NO RPT	-0-	-198493	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	192090	X	NO RPT	-0-	-192090	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	198493	X	NO RPT	-0-	-198493	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	192090	X	NO RPT	-0-	-192090	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

11	0		80624	-0-	80624	80624	3161	1	67631	2	Y	8802	8791	1			11
							150	4	9682	9							
*12	244004	X	163380	-0-	-80624	-0-	3560	1	148369	2	Y	9281	9281	1			11
							1242	4	10209	9							
01	184543	X	131857	-0-	-52686	-0-	2686	1	119768	2	Y	7305	7250	1			27
							1367	4	8036	9							
02	166684	X	103450	-0-	-63234	-0-	2123	1	94856	2	Y	5331	5351	1			7
							607	4	5864	9							
03	184543	X	99299	-0-	-85244	-0-	1531	1	92423	2	Y	4590	4423	1			174
							296	4	5049	9							
04	178590	X	91807	-0-	-86783	-0-	1588	1	85871	2	Y	3802	3674	1			302
							166	4	4182	9							
05	184543	X	77370	-0-	-107173	-0-	1098	1	72869	2	Y	2990	3239	1			53
							114	4	3289	9							
06	178590	X	68293	-0-	-110297	-0-	947	1	64787	2	Y	2101	2011	1			143
							248	4	2311	9							

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

11	0		195500	-0-	195500	195500	3293	1	178629	2	Y	7701	7664	1			191
							5107	4	8471	9							
*12	332557	X	137057	-0-	-195500	-0-	2988	1	125030	2	Y	7235	7266	1			160
							1080	4	7959	9							
01	206026	X	113914	-0-	-92112	-0-	2337	1	104205	2	Y	5621	5578	1			203
							1189	4	6183	9							
02	186088	X	87221	-0-	-98867	-0-	1821	1	81365	2	Y	3195	3208	1			190
							520	4	3515	9							
03	206026	X	83697	-0-	-122329	-0-	1300	1	78520	2	Y	3295	3183	1			302
							252	4	3625	9							
04	199380	X	70916	-0-	-128464	-0-	1230	1	66478	2	Y	2800	2707	1			395
							128	4	3080	9							
05	206026	X	65657	-0-	-140369	-0-	931	1	61781	2	Y	2590	2802	1			183
							96	4	2849	9							
06	199380	X	55836	-0-	-143544	-0-	763	1	52227	2	Y	2405	2330	1			258
							200	4	2646	9							

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

11	0		63282	-0-	63282	63282	2540	1	54253	2	Y	5789	5782	1			7
							121	4	6368	9							
*12	193867	X	130585	-0-	-63282	-0-	2858	1	119833	2	Y	6223	6223	1			7
							1049	4	6845	9							
01	166346	X	134065	-0-	-32281	-0-	2736	1	122006	2	Y	7210	7164	1			27
							1392	4	7931	9							
02	150248	X	101946	-0-	-48302	-0-	2096	1	93671	2	Y	5073	5092	1			8
							599	4	5580	9							
03	166346	X	100805	-0-	-65541	-0-	1551	1	93654	2	Y	4818	4649	1			177
							300	4	5300	9							
04	160980	X	80692	-0-	-80288	-0-	1400	1	75657	2	Y	3172	3047	1			302
							146	4	3489	9							
05	166346	X	75741	-0-	-90605	-0-	1074	1	71245	2	Y	3010	3255	1			57
							111	4	3311	9							
06	160980	X	66348	-0-	-94632	-0-	906	1	61995	2	Y	2918	2810	1			165
							237	4	3210	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204817	X	NO RPT	-0-	-204817	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	184996	X	NO RPT	-0-	-184996	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	204817	X	NO RPT	-0-	-204817	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	198210	X	NO RPT	-0-	-198210	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	204817	X	NO RPT	-0-	-204817	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	198210	X	NO RPT	-0-	-198210	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201779	X	NO RPT	-0-	-201779	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	182252	X	NO RPT	-0-	-182252	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	201779	X	NO RPT	-0-	-201779	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	195270	X	NO RPT	-0-	-195270	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	201779	X	NO RPT	-0-	-201779	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	195270	X	NO RPT	-0-	-195270	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161603	X	NO RPT	-0-	-161603	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	145964	X	NO RPT	-0-	-145964	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	161603	X	NO RPT	-0-	-161603	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	156390	X	NO RPT	-0-	-156390	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	161603	X	NO RPT	-0-	-161603	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	156390	X	NO RPT	-0-	-156390	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936

LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 10000 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	54	1	6471	3	Y	233	193	1	4	8	74
							5	4	256	9							
02	10360	X	5754	-0-	-4606	-0-	40	1	5292	3	Y	378	416	1	3	8	33
							6	4	416	9							
03	11470	X	5605	-0-	-5865	-0-	50	1	5434	3	Y	104	130	1	1	8	6
							7	4	114	9							
04	5850	X	5534	-0-	-316	-0-	57	1	5370	3	Y	93	85	1	2	8	12
							5	4	102	9							
*05	6045	X	5605	-0-	-440	-0-	72	1	5025	3	Y	460	444	1	1	8	27
							2	4	506	9							
06	5850	X	5778	-0-	-72	-0-	102	1	5449	3	Y	205	168	1			64
							1	4	226	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 10100 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	5763	-0-	-4343	-0-	47	1	5572	3	Y	127	144	1	4	8	3
							4	4	140	9							
02	8512	X	5884	-0-	-2628	-0-	43	1	5683	3	Y	137	116	1	5	8	19
							7	4	151	9							
03	8804	X	6941	-0-	-1863	-0-	61	1	6681	3	Y	173	169	1	6	8	17
							9	4	190	9							
04	6630	X	6565	-0-	-65	-0-	67	1	6319	3	Y	157	154	1	4	8	16
							6	4	173	9							
*05	6851	X	6022	-0-	-829	-0-	83	1	5805	3	Y	120	113	1	3	8	20
							2	4	132	9							
06	6630	X	5845	-0-	-785	-0-	104	1	5595	3	Y	132	126	1			26
							1	4	145	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19375	X	15235	-0-	-4140	-0-	122	1	14562	3	N	491	447	1	9	8	81
							11	4	540	9							
02	16856	X	14018	-0-	-2838	-0-	101	1	13334	3	N	516	541	1	9	8	47
							15	4	568	9							
03	18631	X	14857	-0-	-3774	-0-	132	1	14411	3	N	268	262	1	4	8	49
							19	4	295	9							
04	16080	X	14616	-0-	-1464	-0-	148	1	13853	3	N	546	542	1	6	8	47
							14	4	601	9							
*05	16616	X	13912	-0-	-2704	-0-	187	1	13025	3	N	632	607	1	7	8	65
							5	4	695	9							
06	15030	X	12958	-0-	-2072	-0-	229	1	12268	3	N	416	396	1			85
							3	4	458	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	18238	-0-	-424	-0-	145	1	17273	3	Y	734	650	1	8	8	143
							13	4	807	9							
02	16436	X	12023	-0-	-4413	-0-	84	1	11160	3	Y	696	768	1	9	8	62
							13	4	766	9							
03	17670	X	16052	-0-	-1618	-0-	138	1	15116	3	Y	707	682	1	8	8	79
							20	4	778	9							
04	17640	X	15639	-0-	-2001	-0-	157	1	14705	3	Y	693	709	1	5	8	58
							15	4	762	9							
*05	18228	X	13963	-0-	-4265	-0-	190	1	13223	3	Y	495	476	1	4	8	73
							5	4	545	9							
06	17640	X	12743	-0-	-4897	-0-	223	1	11939	3	Y	525	488	1			110
							3	4	578	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	10329	-0-	-6876	-0-	84	1	9952	3	Y	260	248	1	10	8	30
							7	4	286	9							
02	15176	X	9756	-0-	-5420	-0-	72	1	9508	3	Y	150	157	1	8	8	15
							11	4	165	9							
03	14911	X	10854	-0-	-4057	-0-	96	1	10522	3	Y	202	184	1	12	8	21
							14	4	222	9							
04	11520	X	9857	-0-	-1663	-0-	100	1	9433	3	Y	285	268	1	5	8	33
							10	4	314	9							
*05	11904	X	9144	-0-	-2760	-0-	127	1	8861	3	Y	139	140	1	4	8	28
							3	4	153	9							
06	10500	X	8471	-0-	-2029	-0-	151	1	8094	3	Y	204	164	1			68
							2	4	224	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	15719	-0-	-7748	-0-	128	1	15306	3	Y	249	232	1	6	8	43
							11	4	274	9							
02	20692	X	16836	-0-	-3856	-0-	124	1	16367	3	Y	296	299	1	6	8	34
							19	4	326	9							
03	21638	X	17900	-0-	-3738	-0-	158	1	17332	3	Y	352	340	1	7	8	39
							23	4	387	9							
04	19470	X	17201	-0-	-2269	-0-	177	1	16645	3	Y	329	330	1	5	8	33
							17	4	362	9							
*05	19437	X	17110	-0-	-2327	-0-	238	1	16569	3	Y	270	254	1	4	8	45
							6	4	297	9							
*06	18030	X	16986	-0-	-1044	-0-	306	1	16378	3	Y	271	256	1			60
							4	4	298	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25637	X	17540	-0-	-8097	-0-	142	1	16955	3	Y	391	329	1	25	8	76
							13	4	430	9							
02	23156	X	16322	-0-	-6834	-0-	119	1	15787	3	Y	362	378	1	25	8	35
							18	4	398	9							
03	25637	X	17257	-0-	-8380	-0-	152	1	16680	3	Y	366	332	1	26	8	43
							22	4	403	9							
04	20400	X	18223	-0-	-2177	-0-	187	1	17583	3	Y	395	385	1	16	8	37
							18	4	435	9							
*05	21080	X	16183	-0-	-4897	-0-	224	1	15623	3	Y	300	278	1	12	8	47
							6	4	330	9							
06	17490	X	14377	-0-	-3113	-0-	257	1	13779	3	Y	307	277	1			77
							3	4	338	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32364	X	21257	-0-	-11107	-0-	174	1	20687	3	Y	346	344	1	7	8	29
							15	4	381	9							
02	29232	X	18342	-0-	-10890	-0-	136	1	17952	3	Y	212	203	1	8	8	30
							21	4	233	9							
03	28985	X	19341	-0-	-9644	-0-	172	1	18793	3	Y	319	286	1	15	8	48
							25	4	351	9							
04	23010	X	18236	-0-	-4774	-0-	188	1	17631	3	Y	363	378	1	4	8	29
							18	4	399	9							
*05	23467	X	17086	-0-	-6381	-0-	238	1	16611	3	Y	210	193	1	3	8	43
							6	4	231	9							
06	20580	X	15319	-0-	-5261	-0-	276	1	14797	3	Y	221	215	1			49
							3	4	243	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7095	-0-	-1616	-0-	57	1	6814	3	Y	199	184	1	6	8	23
							5	4	219	9							
02	7784	X	5873	-0-	-1911	-0-	42	1	5503	3	Y	293	278	1	3	8	35
							6	4	322	9							
03	8618	X	6232	-0-	-2386	-0-	54	1	5909	3	Y	237	252	1	1	8	19
							8	4	261	9							
04	7260	X	5913	-0-	-1347	-0-	60	1	5674	3	Y	157	159	1	3	8	14
							6	4	173	9							
*05	7347	X	5731	-0-	-1616	-0-	79	1	5507	3	Y	130	122	1	2	8	20
							2	4	143	9							
06	6870	X	5079	-0-	-1791	-0-	91	1	4851	3	Y	124	121	1			23
							1	4	136	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	7162	-0-	-3130	-0-	57	1	6824	3	Y	251	217	1	3	8	63
							5	4	276	9							
02	9296	X	6486	-0-	-2810	-0-	47	1	6188	3	Y	222	271	1	2	8	12
							7	4	244	9							
03	10292	X	6431	-0-	-3861	-0-	56	1	6158	3	Y	190	176	1	6	8	20
							8	4	209	9							
04	8160	X	5980	-0-	-2180	-0-	62	1	5783	3	Y	117	124	1	2	8	11
							6	4	129	9							
*05	8432	X	6151	-0-	-2281	-0-	85	1	5941	3	Y	112	102	1	2	8	19
							2	4	123	9							
06	6960	X	5263	-0-	-1697	-0-	94	1	5038	3	Y	118	112	1			25
							1	4	130	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	6628	-0-	-2827	-0-		53	1	6319	3	Y	228	223	1	4	8	24
								5	4	251	9							
02	7980	X	5591	-0-	-2389	-0-		40	1	5351	3	Y	176	177	1	3	8	20
								6	4	194	9							
03	8246	X	6063	-0-	-2183	-0-		53	1	5774	3	Y	207	203	1	3	8	21
								8	4	228	9							
04	6750	X	5709	-0-	-1041	-0-		58	1	5447	3	Y	180	183	1	2	8	16
								6	4	198	9							
*05	6851	X	5477	-0-	-1374	-0-		75	1	5231	3	Y	154	146	1	1	8	23
								2	4	169	9							
06	6420	X	4684	-0-	-1736	-0-		83	1	4449	3	Y	137	133	1			27
								1	4	151	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5124	-0-	-1169	-0-		41	1	4903	3	Y	160	174	1	1	8	3
								4	4	176	9							
02	5096	X	2728	-0-	-2368	-0-		20	1	2587	3	Y	107	96	1	2	8	12
								3	4	118	9							
03	5239	X	4011	-0-	-1228	-0-		34	1	3771	3	Y	183	180	1	1	8	14
								5	4	201	9							
04	4950	X	3788	-0-	-1162	-0-		39	1	3645	3	Y	91	96	1	1	8	8
								4	4	100	9							
*05	5115	X	3373	-0-	-1742	-0-		47	1	3242	3	Y	75	69	1	1	8	13
								1	4	83	9							
06	4950	X	3528	-0-	-1422	-0-		62	1	3343	3	Y	111	108	1			16
								1	4	122	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	10313	-0-	-4877	-0-		83	1	9944	3	Y	254	235	1			45
								7	4	279	9							
02	12796	X	8420	-0-	-4376	-0-		61	1	8067	3	Y	257	274	1			28
								9	4	283	9							
03	13764	X	8548	-0-	-5216	-0-		75	1	8183	3	Y	254	254	1	2	8	26
								11	4	279	9							
04	12060	X	6738	-0-	-5322	-0-		68	1	6414	3	Y	227	230	1	2	8	21
								6	4	250	9							
*05	11904	X	10393	-0-	-1511	-0-		144	1	10023	3	Y	202	191	1	2	8	30
								4	4	222	9							
06	9990	X	8035	-0-	-1955	-0-		144	1	7698	3	Y	174	168	1			36
								2	4	191	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	12422	-0-	-6364	-0-		101	1	12002	3	Y	282	250	1	5	8	45
								9	4	310	9							
02	15204	X	8070	-0-	-7134	-0-		58	1	7722	3	Y	255	260	1	8	8	32
								9	4	281	9							
03	15500	X	8566	-0-	-6934	-0-		75	1	8180	3	Y	273	272	1	8	8	25
								11	4	300	9							
04	13710	X	7109	-0-	-6601	-0-		72	1	6797	3	Y	212	213	1	4	8	20
								7	4	233	9							
*05	12431	X	9757	-0-	-2674	-0-		135	1	9414	3	Y	185	173	1	3	8	29
								4	4	204	9							
06	12030	X	8660	-0-	-3370	-0-		156	1	8361	3	Y	128	145	1			12
								2	4	141	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	12207	-0-	-689	-0-	98	1	11700	3	Y	364	342	1	5	8	46
							9	4	400	9							
02	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	90	1	11898	3	Y	324	331	1	6	8	33
							14	4	356	9							
03	12555	X	12355	-0-	-200	-0-	108	1	11883	3	Y	316	311	1	6	8	32
							16	4	348	9							
04	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	110	1	10300	3	Y	241	249	1	3	8	21
							10	4	265	9							
*05	10168	X	8786	-0-	-1382	-0-	121	1	8450	3	Y	193	182	1	2	8	30
							3	4	212	9							
06	9840	X	6914	-0-	-2926	-0-	123	1	6565	3	Y	204	186	1			48
							2	4	224	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34472	X	10057	-0-	-24415	-0-	81	1	9596	3	Y	339	338	1	3	8	72
							7	4	373	9							
02	30380	X	21304	-0-	-9076	-0-	153	1	20303	3	Y	750	742	1	8	8	72
							23	4	825	9							
03	27249	X	18404	-0-	-8845	-0-	159	1	17401	3	Y	746	736	1	9	8	73
							23	4	821	9							
04	21660	X	16398	-0-	-5262	-0-	165	1	15532	3	Y	623	637	1	4	8	55
							16	4	685	9							
*05	22382	X	15301	-0-	-7081	-0-	209	1	14540	3	Y	497	468	1	3	8	81
							5	4	547	9							
06	21660	X	13239	-0-	-8421	-0-	233	1	12509	3	Y	449	435	1			95
							3	4	494	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46655	X	20522	-0-	-26133	-0-	164	1	19495	3	Y	772	871	1	11	8	25
							14	4	849	9							
02	35224	X	30500	-0-	-4724	-0-	218	1	28901	3	Y	1225	1085	1	17	8	148
							33	4	1348	9							
03	33760	X	33760	-0-	-0-	-0-	291	1	31898	3	Y	1389	1393	1	19	8	125
							43	4	1528	9							
04	29735	X	29735	-0-	-0-	-0-	301	1	28294	3	Y	1010	1036	1	11	8	88
							29	4	1111	9							
*05	33759	X	27779	-0-	-5980	-0-	378	1	26366	3	Y	932	865	1	7	8	148
							10	4	1025	9							
06	32670	X	25105	-0-	-7565	-0-	443	1	23733	3	Y	840	835	1			153
							5	4	924	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34627	X	23738	-0-	-10889	-0-	190	1	22689	3	Y	765	756	1	17	8	77
							17	4	842	9							
02	28644	X	28231	-0-	-413	-0-	205	1	27092	3	Y	821	793	1	26	8	79
							31	4	903	9							
03	31713	X	26440	-0-	-5273	-0-	231	1	25327	3	Y	771	751	1	23	8	76
							34	4	848	9							
04	30690	X	23288	-0-	-7402	-0-	238	1	22354	3	Y	612	621	1	11	8	56
							23	4	673	9							
*05	31217	X	21918	-0-	-9299	-0-	303	1	21093	3	Y	467	443	1	8	8	72
							8	4	514	9							
06	30240	X	19314	-0-	-10926	-0-	345	1	18482	3	Y	439	419	1			92
							4	4	483	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26410	X	26410	-0-	-0-	-0-	214	1	25483	3	Y	631	570	1	48	8	66
							19	4	694	9							
02	22853	X	22853	-0-	-0-	-0-	167	1	22170	3	Y	445	437	1	26	8	48
							26	4	490	9							
03	19065	X	12869	-0-	-6196	-0-	112	1	12226	3	Y	468	446	1	28	8	42
							16	4	515	9							
04	25500	X	12265	-0-	-13235	-0-	125	1	11761	3	Y	334	331	1	16	8	29
							12	4	367	9							
*05	26350	X	11688	-0-	-14662	-0-	157	1	10922	3	Y	550	531	1	9	8	39
							4	4	605	9							
06	25560	X	9758	-0-	-15802	-0-	174	1	9328	3	Y	231	222	1			48
							2	4	254	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42811	X	12969	-0-	-29842	-0-	106	1	12648	3	Y	187	172	1	12	8	38
							9	4	206	9							
02	30464	X	25473	-0-	-4991	-0-	188	1	24845	3	Y	374	354	1	15	8	43
							29	4	411	9							
03	30163	X	12702	-0-	-17461	-0-	112	1	12280	3	Y	266	298	1	9	8	2
							17	4	293	9							
04	29190	X	7794	-0-	-21396	-0-	78	1	7329	3	Y	345	282	1	9	8	56
							7	4	380	9							
*05	30163	X	14526	-0-	-15637	-0-	197	1	13760	3	Y	513	491	1	8	8	70
							5	4	564	9							
06	27300	X	12505	-0-	-14795	-0-	220	1	11795	3	Y	443	428	1			85
							3	4	487	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100161	X	11153	-0-	-89008	-0-	90	1	10664	3	Y	355	324	1	5	8	61
							8	4	391	9							
02	14336	X	10345	-0-	-3991	-0-	74	1	9858	3	Y	365	378	1	6	8	42
							11	4	402	9							
03	14694	X	12809	-0-	-1885	-0-	111	1	12181	3	Y	455	446	1	9	8	42
							16	4	501	9							
04	12600	X	11591	-0-	-1009	-0-	118	1	11082	3	Y	345	351	1	4	8	32
							11	4	380	9							
*05	11718	X	11293	-0-	-425	-0-	155	1	10791	3	Y	312	291	1	4	8	49
							4	4	343	9							
06	12390	X	10123	-0-	-2267	-0-	179	1	9597	3	Y	314	303	1			60
							2	4	345	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68200	X	16054	-0-	-52146	-0-	131	1	15551	3	Y	327	353	1	6	8	10
							12	4	360	9							
02	21784	X	13197	-0-	-8587	-0-	97	1	12793	3	Y	265	235	1	4	8	36
							15	4	292	9							
03	23374	X	13671	-0-	-9703	-0-	122	1	13330	3	Y	183	184	1	2	8	33
							18	4	201	9							
04	19380	X	12909	-0-	-6471	-0-	132	1	12395	3	Y	335	330	1	6	8	32
							13	4	369	9							
*05	17732	X	13902	-0-	-3830	-0-	193	1	13421	3	Y	257	241	1	5	8	43
							5	4	283	9							
06	15540	X	11845	-0-	-3695	-0-	212	1	11370	3	Y	236	222	1			57
							3	4	260	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75516	X	10115	-0-	-65401	-0-	82	1	9747	3	Y	254	250	1	5	8	56
							7	4	279	9							
02	26992	X	20956	-0-	-6036	-0-	153	1	20197	3	Y	530	525	1	9	8	52
							23	4	583	9							
03	27280	X	17733	-0-	-9547	-0-	154	1	16919	3	Y	579	577	1	9	8	45
							23	4	637	9							
04	24180	X	16227	-0-	-7953	-0-	167	1	15641	3	Y	366	365	1	5	8	41
							16	4	403	9							
*05	23188	X	15681	-0-	-7507	-0-	216	1	15022	3	Y	397	372	1	4	8	62
							6	4	437	9							
06	22440	X	13927	-0-	-8513	-0-	247	1	13231	3	Y	405	396	1			71
							3	4	446	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	9758	-0-	9758	477187	79	1	9394	3	N	253	266	1	5	8	28
							7	4	278	9							
02	485350	X	8163	-0-	-477187	-0-	60	1	7887	3	N	188	191	1	4	8	21
							9	4	207	9							
03	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	76	1	8377	3	N	212	206	1	5	8	22
							11	4	233	9							
04	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	83	1	7815	3	N	183	183	1	4	8	18
							8	4	201	9							
*05	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	107	1	7444	3	N	151	143	1	2	8	24
							3	4	166	9							
06	9450	X	6840	-0-	-2610	-0-	123	1	6569	3	N	133	129	1			28
							2	4	146	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494934	X	25829	-0-	-469105	-0-	210	1	24999	3	N	546	542	1	10	8	54
							19	4	601	9							
02	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	131	1	17404	3	N	359	366	1	7	8	40
							20	4	395	9							
03	29295	X	19412	-0-	-9883	-0-	173	1	18964	3	N	226	241	1	2	8	23
							26	4	249	9							
04	24990	X	17547	-0-	-7443	-0-	182	1	17081	3	N	243	232	1	3	8	31
							17	4	267	9							
*05	25823	X	15748	-0-	-10075	-0-	220	1	15328	3	N	176	176	1	1	8	30
							6	4	194	9							
06	24990	X	12970	-0-	-12020	-0-	234	1	12564	3	N	154	135	1			49
							3	4	169	9							

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	796	-0-	-289	-0-	38	1	758	2	Y	-0-					-0-
02	980	X	805	-0-	-175	-0-	45	1	760	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	588	-0-	-311	-0-	36	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	100	1	1533	2	Y	-0-					-0-
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	153	1	2324	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3073	-0-	73	73	169	1	2904	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 115 RRCID -> 166179 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7832 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640

01	27311 #	15268	-0-	-12043	-0-	3736	1	11443	2	N	81	195	1			43
						89	9									
02	21924 #	14012	-0-	-7912	-0-	3375	1	10581	2	N	51					94
						56	9									
03	19344 #	15336	-0-	-4008	-0-	3736	1	11558	2	N	38					132
						42	9									
04	11220	9691	-0-	-1529	-0-	3616	1	6069	2	N	5					137
						6	9									
05	17317	17317	-0-	-0-	-0-	3736	1	13570	2	N	10					147
						11	9									
06	11220	20668	-0-	9448	9448	3616	1	17016	2	N	33					180
						36	9									

GENE WALKER (ROSENBERG, LO.) 34380 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 2 RRCID -> 137219 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1770 - 1780

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 3 RRCID -> 137230 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1744 - 1750

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644

01	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	1257	2	51	9	N	46	180	1			19
02	1148 N	974	-0-	-174	-0-	950	2	24	9	N	22					41
03	1364 N	1167	-0-	-197	-0-	1145	2	22	9	N	20					61
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1242	2	24	9	N	22					83
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1221	2	56	9	N	51					134
*06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1315	2	81	9	N	74	183	1			25

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10728 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	#	2696	-0-	-125	-0-	528 290	1 9	1878	3	N	264	190	1	1	8	178
02	2548	#	2055	-0-	-493	-0-	429 166	1 9	1460	3	N	151	189	1	2	8	138
03	2821	#	2406	-0-	-415	-0-	528 157	1 9	1721	3	N	143	188	1	6	8	87
04	2626	R	2626	-0-	-0-	-0-	511 244	1 9	1871	3	N	222	191	1	8	8	110
05	2697	#	2676	-0-	-21	-0-	456 283	1 9	1937	3	N	257	182	1	3	8	182
06	2610	#	2290	-0-	-320	-0-	331 207	1 9	1752	3	N	188	175	1	2	8	193

GINNY, E. (6600) 34990 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 041476 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GINNY, E. (7170) 34990 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 204716 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7173 - 7175

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLEN, NORTH (PETTUS) 35265 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG BLK. 111 WELL #: 1 RRCID -> 096763 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2236 - 2240

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 3010 RRCID -> 256654 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8126 - 8130

01	6231	#	408	-0-	-5823	-0-	383	2	25	9	N	23					207
02	4508	#	-0-	-0-	-4508	-0-					N	-0-					207
03	3813	#	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					207
04	3690	#	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					207
05	3813	#	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					207
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					207

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER (OLMOS) 35564 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE WELL #: 103 RRCID -> 087351 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4739 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		222	-0-	222	222	222	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		323	-0-	323	545	323	2			Y	-0-					-0-
*06	740		195	-0-	-545	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
BLOCKER, JOHN R. 1837 WELL #: 1 RRCID -> 113620 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 1 RRCID -> 113621 COMPL. DATE 06/24/1984 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4812 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	1			N	-0-					-0-
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	1			N	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					190
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					190
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					190
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					190
05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					190
*06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					190

PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	248	1	2641	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	2163	-0-	-217	-0-	224	1	1939	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2064	-0-	-571	-0-	248	1	1816	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2014	-0-	-536	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2014	-0-	-621	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
*06	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1255	-0-	-185	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	850	-0-	-200	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1635	-0-	-165	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	998	-0-	-335	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	960	N	794	-0-	-166	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	794	-0-	-229	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
*06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	784	N	558	-0-	-226	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	810	N	463	-0-	-347	-0-	463	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	960	N	865	-0-	-95	-0-	865	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
02	1232	N	1149	-0-	-83	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
04	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
06	1380	N	1239	-0-	-141	-0-	1239	2		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
04	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
*06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	438				N	-0-			13
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	438				N	-0-			13
03	0	K	-0-	-0-	-0-	438				N	-0-			13
04	0	K	-0-	-0-	-0-	438				N	-0-			13
05	0	K	-0-	-0-	-0-	438				N	-0-			13
06	0	K	-0-	-0-	-0-	438				N	-0-			13

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1654	-0-	-702	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-			-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
05	2418	N	2247	-0-	-171	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
*06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	941	-0-	-175	-0-	941	2		N	-0-			-0-
02	924	N	875	-0-	-49	-0-	875	2		N	-0-			-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
06	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
02	924	N	898	-0-	-26	-0-	898	2		N	-0-			-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
04	1170	N	958	-0-	-212	-0-	958	2		N	-0-			-0-
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2		N	-0-			-0-
*06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	2		N	-0-			-0-
02	784	N	755	-0-	-29	-0-	755	2		N	-0-			-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
*06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 1 RRCID -> 182657 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5420 - 5488

01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3 WELL #: 5 RRCID -> 079336 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE WELL #: 2015 RRCID -> 084467 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 1015 RRCID -> 084516 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1028 RRCID -> 086368 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		139	-0-	139	139	139	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 2024 RRCID -> 086384 COMPL. DATE 01/27/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					1
02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					1
03	248	X	108	-0-	-140	-0-	108	2			Y	-0-					1
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					1
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					1
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					1

BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1020 RRCID -> 086790 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					48
02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					48
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					48
04	2250	X	586	-0-	-1664	-0-	586	2			Y	-0-					48
05	1891	X	662	-0-	-1229	-0-	662	2			Y	-0-					48
06	1050	X	586	-0-	-464	-0-	586	2			Y	-0-					48

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					22
06	T. A.		680	-0-	680	744	680	2			Y	-0-					22

BRISCOE -D- WELL #: 1024 RRCID -> 086792 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1030 RRCID -> 086793 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4352 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 109 RRCID -> 086795 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	966	-0-	966	966	966	2			Y	-0-					11
06	14B2	EXT	1200	-0-	1200	2166	1200	2			Y	-0-					11

BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			Y	-0-					32
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	2			Y	-0-					32
03	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			Y	-0-					32
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			Y	-0-					32
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					32
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					32

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		930	-0-	930	930	930	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	930					Y	-0-					-0-
*06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

01	T. A.		101	-0-	101	101	101	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		13	-0-	13	114	13	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		31	-0-	31	145	31	2			N	-0-					-0-
04	192	X	47	-0-	-145	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					4
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					4
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					4
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					4
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					4
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					4

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		194	-0-	194	194	194	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		182	-0-	182	376	182	2			Y	-0-					-0-
*06	540	X	164	-0-	-376	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
APACHE WELL #: 2 RRCID -> 102813 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4728 - 4887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78

APACHE WELL #: 8 RRCID -> 103699 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4704 - 4834

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			19
04	T. A.	179	-0-	179	179	179	2		Y	-0-			19
05	T. A.	225	-0-	225	404	225	2		Y	-0-			19
*06	556 X	152	-0-	-404	-0-	152	2		Y	-0-			19

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "F" WELL #: 209 RRCID -> 185172 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		Y	-0-			2
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154	2		Y	-0-			2
03	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2		Y	-0-			2
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2		Y	-0-			2
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		Y	-0-			2
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			2

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-			-0-
04	INC G-10	235	-0-	235	235	235	2		Y	-0-			-0-
05	INC G-10	320	-0-	320	555	320	2		Y	-0-			-0-
*06	905 N	350	-0-	-555	-0-	350	2		Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 13 RRCID -> 209850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	2			Y	-0-					12
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			Y	-0-					12
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					12
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					12
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					12
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					12

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		101	-0-	101	164	101	2			Y	-0-					-0-
*06	268	X	104	-0-	-164	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 10 RRCID -> 215032 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
04	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2125	-0-	-696	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1914	-0-	-816	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3723	-0-	623	623	3723	2			Y	-0-					4
02	2800	N	3156	-0-	356	979	3156	2			Y	-0-					4
03	3100	N	2650	-0-	-450	529	2650	2			Y	-0-					4
04	3600	X	2374	-0-	-1226	-0-	2374	2			Y	-0-					4
05	3720	X	2993	-0-	-727	-0-	2993	2			Y	-0-					4
06	3600	X	1950	-0-	-1650	-0-	1950	2			Y	-0-					4

BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	174	-0-	-725	-0-	174	2			Y	-0-					5
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					5
03	899	N	634	-0-	-265	-0-	634	2			Y	-0-					5
04	T. A.		453	-0-	453	453	453	2			Y	-0-					5
05	T. A.		221	-0-	221	674	221	2			Y	-0-					5
*06	973	X	299	-0-	-674	-0-	299	2			Y	-0-					5

BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					4
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					4
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					4
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					4
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					4
*06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					4
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					4
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					4
04	T. A.		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					4
05	T. A.		10	-0-	10	117	10	2			Y	-0-					4
*06	226	X	109	-0-	-117	-0-	109	2			Y	-0-					4

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	620	N	550	-0-	-70	-0-	5	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	435	-0-	-125	-0-	37	1	398	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	390	-0-	-106	-0-	11	1	379	2	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	16	1	495	2	Y	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

01	558	N	437	-0-	-121	-0-	4	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	353	-0-	-236	-0-	10	1	343	2	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	14	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	372	N	261	-0-	-111	-0-	3	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	205	-0-	-131	-0-	18	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	8	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	320	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	12	1	405	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 4 RRCID -> 046333 COMPL. DATE 04/25/1969 TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	9	1	394	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	1	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	3	Y	-0-					-0-
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1065	-0-	-237	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1044	-0-	-20	-0-	23	1	1021	2	Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	3	1	1225	2	Y	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
*06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	31	1	1064	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	26	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	6	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	21	1	920	2	Y	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	28	1	994	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	10	1	426	2	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	32	1	1109	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	18	1	793	2	Y	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	2	1	763	2	Y	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
*06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	24	1	809	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	376	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	279	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	368	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	367	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	43	1	29	2	Y	-0-					-0-
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	90	1	174	2	Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 5 RRCID -> 070143 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	739	-0-	-98	-0-	7	1	732	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	54	1	574	2	Y	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	17	1	599	2	Y	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	21	1	656	2	Y	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	614	3	Y	-0-					-0-

GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	3	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	14	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	2	1	707	2	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	19	1	656	3	Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	14	1	502	3	Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	944	-0-	-203	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	817	-0-	-303	-0-	18	1	799	2	N	-0-					-0-
03	992	N	741	-0-	-251	-0-	2	1	738	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	900	N	786	-0-	-114	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	25	1	893	3	N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	137	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	86	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	91	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	159	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	47	1	89	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	141	1	14	2	N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	140	1	51	2	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	145	1	25	2	N	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	104	1	4	2	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	56	1	109	2	N	-0-					-0-

APACHE WELL #: 5 RRCID -> 104099 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4782 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	17	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	10	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	9	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	238	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	158	1	52	2	Y	-0-					-0-
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	29	1	79	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	4	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	1	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	3	Y	-0-					-0-

GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	17	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APACHE "C" WELL #: 6 RRCID -> 113595 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4860 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	Y	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	26	1	46	2	Y	-0-			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	2	Y	-0-			-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	40	1	34	2	Y	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	Y	-0-			-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	19	1	52	2	Y	-0-			-0-

APACHE RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 120565 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4871

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRISCOE 1040 WELL #: 1 RRCID -> 136478 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4862 - 5102

01	372	N	242	-0-	-130	-0-	82	1	160	2	N	-0-			-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	109	1	196	2	N	-0-			-0-
03	248	N	119	-0-	-129	-0-	30	1	89	2	N	-0-			-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	153	1	130	2	N	-0-			-0-
05	341	N	71	-0-	-270	-0-	54	1	17	2	N	-0-			-0-
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	63	1	167	2	N	-0-			-0-

BRISCOE 1040 WELL #: 4 RRCID -> 144495 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4995 - 5118

01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	21	1	40	2	N	-0-			-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	39	1	69	2	N	-0-			-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	30	1	89	2	N	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	33	1	27	2	N	-0-			-0-
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	2	1	1	2	N	-0-			-0-
06	120	N	13	-0-	-107	-0-	4	1	9	2	N	-0-			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

01	961	N	765	-0-	-196	-0-	7	1	758	2	N	-0-			-0-
02	924	N	683	-0-	-241	-0-	59	1	624	2	N	-0-			-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	18	1	654	2	N	-0-			-0-
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	22	1	668	2	N	-0-			-0-
05	744	N	586	-0-	-158	-0-	586	3			N	-0-			-0-
06	660	N	591	-0-	-69	-0-	37	1	554	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5V RRCID -> 149991 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268

01	124	N	95	-0-	-29	-0-	1	1	94	2	N	-0-			-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	5	1	52	2	N	-0-			-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	N	-0-			-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	2	1	60	2	N	-0-			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	34	1	1494	2	N	-0-			-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	5	1	1806	2	N	-0-			-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-			-0-
*06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	53	1	1833	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	239	-0-	-288	-0-	239	2			N	-0-			-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	12	1	539	2	N	-0-			-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	2	N	-0-			-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
05	620	N	280	-0-	-340	-0-	1	1	279	3	N	-0-			-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	7	1	264	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	24	1	1073	2	N	-0-			-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	3	1	1037	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
05	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
*06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	37	1	1293	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-
02	700	N	610	-0-	-90	-0-	14	1	596	2	N	-0-			-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	2	1	669	2	N	-0-			-0-
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			N	-0-			-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-			-0-
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	23	1	791	3	N	-0-			-0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1364	2	N	-0-			-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	4	1	1688	2	N	-0-			-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			-0-
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-			-0-
*06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	61	1	2104	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-			-0-
02	2408	N	1894	-0-	-514	-0-	42	1	1852	2	N	-0-			-0-
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	6	1	2398	2	N	-0-			-0-
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-			-0-
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-			-0-
*06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	77	1	2669	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	29	1	1264	2	N	-0-			-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	3	1	1289	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
05	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1336	3			N	-0-			-0-
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	37	1	1287	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	25	1	1076	2	N	-0-			-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	3	1	1173	2	N	-0-			-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-			-0-
*06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	34	1	1181	3	N	-0-			-0-

GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	3	1	243	2	N	-0-			-0-
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	17	1	183	2	N	-0-			-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	5	1	180	2	N	-0-			-0-
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	5	1	140	2	N	-0-			-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-			-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	12	1	167	3	N	-0-			-0-

GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			3
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	N	-0-			3
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			3
04	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-			3
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-			3
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			3

GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-			-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-			-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-

GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	5	1	451	2	N	-0-			17
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	35	1	366	2	N	-0-			17
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	11	1	376	2	N	-0-			17
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	12	1	374	2	N	-0-			17
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-			17
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	N	-0-			17

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	384	2	N	-0-			12
02	392	N	300	-0-	-92	-0-	26	1	274	2	N	-0-			12
03	372	N	287	-0-	-85	-0-	8	1	279	2	N	-0-			12
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	11	1	333	2	N	-0-			12
05	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	3			N	-0-			12
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	3	N	-0-			12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 2016 WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	336	-0-	-98	-0-	3	1	333	2	N	-0-					12
02	364	N	270	-0-	-94	-0-	21	1	227	2	N	20	2	8			30
							22	9									
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	7	1	253	2	N	-0-					30
04	330	N	232	-0-	-98	-0-	7	1	223	2	N	2					32
							2	9									
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					32
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	13	1	199	3	N	-0-					32

GATES 2016 WELL #: 15A RRCID -> 172224 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	218	-0-	-92	-0-	2	1	216	2	N	-0-					-0-
02	308	N	180	-0-	-128	-0-	15	1	165	2	N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	5	1	176	2	N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	6	1	178	2	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	3	1	279	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	154	-0-	-126	-0-	13	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	16	1	681	2	N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	2	1	748	2	N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	38	1	1326	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	15	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	700	-0-	-13	-0-	694	2	6	9	Y	5					7
02	644	N	556	-0-	-88	-0-	554	2	2	9	Y	2	2	8			7
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					7
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	751	2	6	9	Y	5					12
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					12
*06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	22	1	765	3	Y	-0-					12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	15	1	465	2	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	2			N	-0-					15
02	1092	N	991	-0-	-101	-0-	22	1	969	2	N	-0-					15
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	3	1	1107	2	N	-0-					15
04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1078	2			N	-0-					15
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					15
06	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	30	1	1028	3	N	-0-					15

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	11	1	387	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	11	1	462	2	N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	1	1	538	2	N	5					5
							6	9									
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					5
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					5
06	540	N	484	-0-	-56	-0-	14	1	470	3	N	-0-					5

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	16	1	697	2	N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	2	1	951	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	918	-0-	-192	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	930	N	432	-0-	-498	-0-	12	1	420	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	35	1	1529	2	N	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	5	1	1839	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1935	-0-	-165	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1686	-0-	-84	-0-	47	1	1639	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	2	N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	1	1	448	2	N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	11	1	391	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

01	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	13	1	583	2	N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	2	N	-0-					-0-
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	660	N	573	-0-	-87	-0-	16	1	557	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	11	1	466	2	N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	2	1	764	2	N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1554	-0-	-154	-0-	35	1	1519	2	N	-0-					-0-
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	4	1	1737	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	49	1	1704	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

01	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	11	1	488	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	1	1	547	2	N	-0-					-0-
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	14	1	472	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-			28
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	6	1	244	2	N	-0-			28
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	2	N	-0-			28
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-			28
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			28
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	3	N	-0-			28

PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-			-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	N	-0-			-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	1	1	246	2	N	-0-			-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-			-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	6	1	232	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-			-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	4	1	194	3	N	-0-			-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-			-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	6	1	209	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	14	1	613	2	N	-0-			-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	2	1	678	2	N	-0-			-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-			-0-
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	21	1	738	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
02	1428	N	1326	-0-	-102	-0-	30	1	1296	2	N	-0-			-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	4	1	1504	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-			-0-
06	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	40	1	1393	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
02	1148	N	998	-0-	-150	-0-	22	1	976	2	N	-0-			-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	3	1	1061	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-			-0-
*06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	35	1	1195	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

01	2170	N	1977	-0-	-193	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
02	1708	N	1463	-0-	-245	-0-	33	1	1430	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	4	1	1608	2	N	-0-			-0-
04	1920	N	1599	-0-	-321	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
05	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1497	3			N	-0-			-0-
06	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	44	1	1502	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRASK 2182 WELL #: 1 RRCID -> 183967 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5411 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	92	2	41	9	N	37	37	8			-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*05	155	N	104	-0-	-51	-0-	1	1	50	3	N	48	48	8			-0-
							53	9									
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	616	N	567	-0-	-49	-0-	13	1	554	2	N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	2	N	-0-					-0-
04	720	N	664	-0-	-56	-0-	663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	17	1	615	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	22	1	969	2	Y	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	3	1	1049	2	Y	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	28	1	984	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	168	N	101	-0-	-67	-0-	2	1	99	2	N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	108	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	3	1	99	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	440	-0-	-149	-0-	4	1	436	2	N	-0-			8
02	532	N	390	-0-	-142	-0-	34	1	356	2	N	-0-			8
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	10	1	339	2	N	-0-			8
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	12	1	380	2	N	-0-			8
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			8
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	3	N	-0-			8

PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			-0-
02	868	N	762	-0-	-106	-0-	17	1	745	2	N	-0-			-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	2	1	893	2	N	-0-			-0-
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-			-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-			-0-
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	25	1	877	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-			-0-
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	10	1	427	2	N	-0-			-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	1	1	520	2	N	-0-			-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-			-0-
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-			-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	14	1	481	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-			-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	3	1	151	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1008	-0-	-263	-0-	1008	2			Y	-0-			-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	29	1	1275	2	Y	-0-			-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	3	1	1256	2	Y	-0-			-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-			-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-			-0-
*06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	28	1	979	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	2	1	76	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					13
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					13
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					13
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					13
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					13
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					13

GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

01	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	41	41	8			-0-
							45	9									
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	34	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	1	1	32	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-

BRASK 809 WELL #: 1 RRCID -> 194514 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5095 - 5105

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	36	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	27	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	20	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	65	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	30	1	79	2	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	3	1	131	2	N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	3	N	-0-					-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	259	1	27	2	N	-0-					-0-
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	226	1	83	2	N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	306	1	54	2	N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	410	1	18	2	N	-0-					-0-
05	341	N	3	-0-	-338	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	143	1	276	2	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	524	-0-	-592	-0-	5	1	519	2	N	-0-					-0-
02	728	N	381	-0-	-347	-0-	33	1	348	2	N	-0-					-0-
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	9	1	328	2	N	-0-					-0-
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	13	1	403	2	N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	N	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

01	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	12	1	1213	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1017	-0-	-215	-0-	88	1	929	2	N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	27	1	972	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	35	1	1057	2	N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	70	1	1050	3	N	-0-					-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

01	1054	N	746	-0-	-308	-0-	7	1	739	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	602	-0-	-294	-0-	52	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	19	1	689	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	26	1	799	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	653	3	Y	-0-					-0-

GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

01	310	N	286	-0-	-24	-0-	3	1	283	2	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	2	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	280	2	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	277	2	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	10	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	1	1	432	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	14	1	484	3	Y	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

*01	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	12	1	1225	3	Y	5					5
							6	9									
*02	1092	N	986	-0-	-106	-0-	85	1	895	3	Y	5					10
							6	9									
*03	1581	N	996	-0-	-585	-0-	27	1	969	3	Y	-0-					10
*04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	35	1	1065	3	Y	22					32
							24	9									
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					32
*06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	71	1	1069	3	Y	-0-					64

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	178	1	18	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	99	1	37	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	108	1	19	2	Y	-0-			-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	217	1	9	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	103	1	200	2	Y	-0-			-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 2 RRCID -> 207621 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5008 - 5015

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		26	-0-	26	26	16	1	10	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-			-0-

APACHE 1037 WELL #: 1 RRCID -> 207623 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4973 - 5012

01	62	N	56	-0-	-6	-0-	19	1	37	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	29	1	52	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	15	1	44	2	Y	-0-			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	27	1	23	2	Y	-0-			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	32	1	11	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

01	248	N	207	-0-	-41	-0-	2	1	205	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	176	-0-	-76	-0-	15	1	161	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	5	1	184	2	Y	-0-			-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	Y	-0-			-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	-0-			-0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

01	1178	N	106	-0-	-1072	-0-	10	1	96	2	Y	-0-			7
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	11			18
							12	9							
03	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	2			Y	-0-			18
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			18
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-			18
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			18

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	62	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	6	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	20	1	579	2	Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	66	1	495	2	Y	-0-					-0-

BRASK 2182 WELL #: 1SW RRCID -> 207657 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5506 - 5620

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

01	403	N	198	-0-	-205	-0-	2	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	149	-0-	-243	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH 2182 WELL #: 2 RRCID -> 217227 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5352 - 6361

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH 2182 WELL #: 5 RRCID -> 217235 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5634 - 5656

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	Y	5					43
02	952	N	616	-0-	-336	-0-	616	2			Y	-0-					43
03	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			Y	-0-					43
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	Y	5					48
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					48
*06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	22	1	748	3	Y	-0-					48

GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1244	-0-	-926	-0-	12	1	1232	2	Y	-0-					12
02	1792	N	1008	-0-	-784	-0-	87	1	921	2	Y	-0-					12
03	1023	N	800	-0-	-223	-0-	22	1	778	2	Y	-0-					12
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	37	1	1131	2	Y	-0-					12
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					12
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	Y	-0-					12

GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	305	-0-	-284	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	346	-0-	-158	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	14	1	456	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	14	1	1448	2	Y	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	172	1	1819	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	49	1	1749	2	Y	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	52	1	1577	2	Y	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	86	1	1289	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	111	1	1470	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1376	-0-	-136	-0-	78	1	1298	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	125	1	1313	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	115	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	132	1	1389	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	134	1	1321	2	N	-0-					-0-

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	93	1	864	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	641	-0-	-675	-0-	41	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	6	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	19	1	577	2	Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
*06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	107	1	796	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

01	1705	N	1334	-0-	-371	-0-	13	1	1321	2	Y	-0-			-0-
02	1512	N	1150	-0-	-362	-0-	99	1	1051	2	Y	-0-			-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1106	2	Y	-0-			-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	43	1	1312	2	Y	-0-			-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-			-0-
*06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	72	1	1077	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	56	1	201	2	N	-0-			-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	38	1	314	2	N	-0-			-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-			-0-
05	279	N	148	-0-	-131	-0-	69	1	79	2	N	-0-			-0-
06	330	N	181	-0-	-149	-0-	41	1	140	2	N	-0-			-0-

GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

01	310	N	295	-0-	-15	-0-	3	1	292	2	Y	-0-			-0-
02	280	N	115	-0-	-165	-0-	10	1	105	2	Y	-0-			-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	Y	-0-			-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	Y	-0-			-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-			-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

01	1023	N	552	-0-	-471	-0-	5	1	547	2	Y	-0-			-0-
02	1008	N	442	-0-	-566	-0-	38	1	404	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	453	-0-	-74	-0-	12	1	441	2	Y	-0-			-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	15	1	455	2	Y	-0-			-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-			-0-
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	36	1	554	3	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1071	-0-	-2122	-0-	10	1	1061	2	Y	-0-					15
02	2492	X	824	-0-	-1668	-0-	71	1	753	2	Y	-0-					15
03	1643	X	850	-0-	-793	-0-	23	1	827	2	Y	-0-					15
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	25	1	760	2	Y	-0-					15
05	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					15
*06	755	X	755	-0-	-0-	-0-	47	1	708	3	Y	-0-					15

GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500

01	8060	X	6365	-0-	-1695	-0-	61	1	6304	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5030	-0-	-1494	-0-	434	1	4590	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	7223	X	5406	-0-	-1817	-0-	148	1	5252	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	181	1	5531	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5670	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	330	1	4969	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

01	3472	X	2863	-0-	-609	-0-	2859	2	4	9	N	4					30
02	2912	X	2237	-0-	-675	-0-	2237	2			N	-0-					30
03	3193	X	2529	-0-	-664	-0-	2529	2			N	-0-					30
04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2612	2	20	9	N	18					48
05	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2399	3	2	9	N	2					50
*06	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	60	1	2080	3	N	-0-					50

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		19769	-0-	19769	57616	19493	3	276	9	N	251	194	1	8	8	142
08	0		10947	-0-	10947	68563	10815	3	132	9	N	120	173	1			89
09	0		15188	-0-	15188	83751	104	1	14886	3	N	180					269
							198	9									
10	0		11171	-0-	11171	94922	336	1	10708	2	N	115	182	1			202
							127	9									
*11	102498	X	7576	-0-	-94922	-0-	117	1	7370	2	N	81	176	1			107
							89	9									
12	55521	X	6175	-0-	-49346	-0-	6091	2	84	9	N	76					183
01	55521	X	5298	-0-	-50223	-0-	5231	2	67	9	N	61	193	1			51
02	50148	X	3515	-0-	-46633	-0-	78	1	3403	2	N	31					82
							34	9									
03	55521	X	3055	-0-	-52466	-0-	8	1	3019	2	N	25					107
							28	9									
04	53730	X	2691	-0-	-51039	-0-	2649	2	42	9	N	38					145
05	55521	X	5612	-0-	-49909	-0-	5535	3	77	9	N	70					215
06	53730	X	4127	-0-	-49603	-0-	115	1	3968	3	N	40					255
							44	9									

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
PETTY, O. S. WELL #: 1 RRCID -> 051179 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	30	1	774	2	Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	28	1	691	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	30	1	681	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	682	-0-	-98	-0-	28	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	703	-0-	-103	-0-	30	1	673	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	460	-0-	-230	-0-	20	1	440	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 213 RRCID -> 067452 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	36	1	936	2	Y	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	33	1	816	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	39	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	37	1	863	2	Y	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	41	1	940	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	760	-0-	-140	-0-	33	1	727	2	Y	-0-					-0-

PETTY WELL #: 413 RRCID -> 073209 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	36	1	934	2	Y	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	33	1	814	2	Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	37	1	868	2	Y	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	41	1	933	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	858	-0-	-42	-0-	38	1	820	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY, O. S. WELL #: 119 RRCID -> 073362 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	36	1	926	2	Y	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	33	1	812	2	Y	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	40	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	37	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	41	1	921	2	Y	-0-					-0-
*06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	42	1	922	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 2015 RRCID -> 086016 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4859 - 5171

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	36	1	935	2	Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	819	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	40	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	37	1	861	2	Y	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	41	1	921	2	Y	-0-					-0-
*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 3011 RRCID -> 095519 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5052 - 5200

01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	30	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	27	1	665	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	29	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	29	1	664	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	705	-0-	-70	-0-	30	1	675	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	29	1	628	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 4016 RRCID -> 097313 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	36	1	928	2	Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	34	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	40	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	37	1	863	2	Y	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	41	1	933	2	Y	-0-					-0-
*06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	42	1	906	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6017 RRCID -> 101260 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4857 - 5014

01	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6020 RRCID -> 107933 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4950 - 4960

01	155	N	152	-0-	-3	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY, O.S. WELL #: 5018 RRCID -> 111927 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5076 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	42	1	1054	2	Y	-0-					5
02	980	N	934	-0-	-46	-0-	38	1	896	2	Y	-0-					5
03	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	43	1	1003	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	44	1	994	2	Y	-0-					5
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	46	1	1056	2	Y	-0-					5
*06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	49	1	1076	2	Y	-0-					5

PETTY, O. S. WELL #: 7020 RRCID -> 113029 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5130 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	42	1	1052	2	Y	-0-					5
02	980	N	929	-0-	-51	-0-	38	1	891	2	Y	-0-					5
03	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	42	1	985	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					5
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	2	Y	-0-					5
06	990	N	705	-0-	-285	-0-	31	1	674	2	Y	-0-					5

PETTY, O.S. WELL #: 7017 RRCID -> 142374 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4972 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	42	1	1057	2	Y	-0-					5
02	980	N	905	-0-	-75	-0-	37	1	868	2	Y	-0-					5
03	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	42	1	970	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	45	1	1000	2	Y	-0-					5
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	46	1	1060	2	Y	-0-					5
*06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	978	2	Y	-0-					5

PETTY, O.S. WELL #: 5019 RRCID -> 143225 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 510 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	2	Y	-0-					5
02	980	N	934	-0-	-46	-0-	38	1	896	2	Y	-0-					5
03	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	43	1	989	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	1005	2	Y	-0-					5
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	1059	2	Y	-0-					5
06	990	N	776	-0-	-214	-0-	34	1	742	2	Y	-0-					5

PETTY, O.S. WELL #: 1017A RRCID -> 143230 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4940 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	41	1	1042	2	Y	-0-					5
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	38	1	895	2	Y	-0-					5
03	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	42	1	976	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	45	1	994	2	Y	-0-					5
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-					5
06	990	N	737	-0-	-253	-0-	32	1	705	2	Y	-0-					5

PETTY, O. S. WELL #: 116 RRCID -> 143749 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5246 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	36	1	932	2	Y	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	34	1	830	2	Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	37	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	41	1	935	2	Y	-0-					-0-
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	40	1	875	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 6019 RRCID -> 164129 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5161 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	42	1	1054	2	Y	-0-					5
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	38	1	898	2	Y	-0-					5
03	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	43	1	994	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					5
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5
06	990	N	944	-0-	-46	-0-	41	1	903	2	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY, O.S. WELL #: 3016 RRCID -> 165243 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5204 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	36	1	930	2	Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	819	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	39	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	37	1	863	2	Y	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	41	1	936	2	Y	-0-					-0-
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	40	1	876	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 2019 RRCID -> 167236 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5060 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	36	1	932	2	Y	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	33	1	823	2	Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	37	1	862	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	40	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	810	-0-	-90	-0-	36	1	774	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 2017 RRCID -> 168029 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5103 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	36	1	930	2	Y	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	34	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	941	-0-	-20	-0-	40	1	901	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	37	1	864	2	Y	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	41	1	929	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	38	1	819	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 170396 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 4846 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	36	1	925	2	Y	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	33	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	37	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	41	1	937	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	37	1	812	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9017 RRCID -> 170796 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5061 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	36	1	932	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	33	1	808	2	Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	39	1	884	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	37	1	869	2	Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	41	1	927	2	Y	-0-					-0-
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	40	1	879	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8018 RRCID -> 171672 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5004 - 5009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	33	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	777	-0-	-153	-0-	32	1	745	2	Y	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	42	1	958	2	Y	-0-					-0-
*06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	41	1	887	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 2012 RRCID -> 172450 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4812 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	30	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	28	1	691	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	29	1	669	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	680	-0-	-100	-0-	28	1	652	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	30	1	679	2	Y	-0-					-0-
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	32	1	703	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 9018 RRCID -> 172540 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5013 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	41	1	1046	2	Y	-0-					5
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	37	1	880	2	Y	-0-					5
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	42	1	978	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	45	1	993	2	Y	-0-					5
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	45	1	1054	2	Y	-0-					5
06	990	N	842	-0-	-148	-0-	37	1	805	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 172602 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4945 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	36	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	34	1	827	2	Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	39	1	893	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	37	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	41	1	941	2	Y	-0-					-0-
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	42	1	913	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1018 RRCID -> 173104 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5052 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	36	1	932	2	Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	34	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	40	1	906	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	812	-0-	-118	-0-	33	1	779	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	42	1	950	2	Y	-0-					-0-
*06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	896	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 173318 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	42	1	1053	2	Y	-0-					5
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	38	1	898	2	Y	-0-					5
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	42	1	981	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	44	1	992	2	Y	-0-					5
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-					5
06	990	N	827	-0-	-163	-0-	36	1	791	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 1118 RRCID -> 173648 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	42	1	1053	2	Y	-0-					5
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	38	1	903	2	Y	-0-					5
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	42	1	981	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					5
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-					5
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	44	1	952	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 301 RRCID -> 174405 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4930 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	659	2	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	658	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	668	-0-	-112	-0-	27	1	641	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	673	-0-	-102	-0-	28	1	645	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	439	-0-	-221	-0-	19	1	420	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1117 RRCID -> 174541 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4982 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	42	1	1052	2	Y	-0-					5
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	38	1	891	2	Y	-0-					5
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	45	1	997	2	Y	-0-					5
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	2	Y	-0-					5
*06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	54	1	1181	2	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 1218 RRCID -> 174694 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	41	1	1046	2	Y	-0-					5
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	38	1	894	2	Y	-0-					5
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	45	1	998	2	Y	-0-					5
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	2	Y	-0-					5
*06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	47	1	1032	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 175059 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4982 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7018 RRCID -> 176725 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4966 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	42	1	1054	2	Y	-0-					5
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	38	1	898	2	Y	-0-					5
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	43	1	996	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	44	1	993	2	Y	-0-					5
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	44	1	1017	2	Y	-0-					5
06	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	44	1	956	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	2	Y	-0-					5
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	Y	-0-					5
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	41	1	956	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	1005	2	Y	-0-					5
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5
06	960	N	750	-0-	-210	-0-	33	1	717	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 7019 RRCID -> 179556 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4994 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	42	1	1056	2	Y	-0-					5
02	980	N	938	-0-	-42	-0-	38	1	900	2	Y	-0-					5
03	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	43	1	1006	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	45	1	1001	2	Y	-0-					5
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5
*06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	48	1	1055	2	Y	-0-					5

PETTY, O. S. WELL #: 2016 RRCID -> 179829 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4876 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	36	1	932	2	Y	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	34	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	40	1	903	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	37	1	861	2	Y	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	41	1	935	2	Y	-0-					-0-
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	41	1	892	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 180441 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	42	1	1053	2	Y	-0-					5
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	37	1	885	2	Y	-0-					5
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	42	1	987	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	45	1	1000	2	Y	-0-					5
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	46	1	1062	2	Y	-0-					5
*06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	44	1	964	2	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 1318 RRCID -> 181145 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4964 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	42	1	1054	2	Y	-0-					5
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	Y	-0-					5
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	988	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	45	1	999	2	Y	-0-					5
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-					5
*06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	53	1	1168	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 181837 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	41	1	1048	2	Y	-0-					5
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	38	1	890	2	Y	-0-					5
03	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	43	1	998	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	44	1	988	2	Y	-0-					5
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-					5
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	39	1	846	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 501 RRCID -> 181941 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 182341 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5286 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	42	1	1056	2	Y	-0-					5
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	38	1	894	2	Y	-0-					5
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	42	1	985	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	45	1	997	2	Y	-0-					5
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	2	Y	-0-					5
06	990	N	682	-0-	-308	-0-	30	1	652	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 9021 RRCID -> 182697 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5303 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	2	Y	-0-					5
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	38	1	892	2	Y	-0-					5
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	43	1	997	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	45	1	1003	2	Y	-0-					5
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-					5
06	1020	N	773	-0-	-247	-0-	34	1	739	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 401 RRCID -> 183385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5024 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	30	1	780	2	Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	27	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	673	-0-	-107	-0-	28	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	30	1	676	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	27	1	592	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 183988 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5151 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	36	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	33	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	40	1	908	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	37	1	858	2	Y	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	41	1	923	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	908	-0-	-22	-0-	40	1	868	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 1217 RRCID -> 184001 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4816 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	40	1	1013	2	Y	-0-					5
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	38	1	905	2	Y	-0-					5
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	-0-					5
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					5
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5
06	990	N	807	-0-	-183	-0-	35	1	772	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 7016 RRCID -> 185568 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5102 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	36	1	926	2	Y	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	33	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	40	1	903	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	38	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	41	1	930	2	Y	-0-					-0-
*06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	42	1	914	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1418 RRCID -> 185869 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4964 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	42	1	1062	2	Y	-0-					5
02	980	N	921	-0-	-59	-0-	37	1	884	2	Y	-0-					5
03	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	42	1	985	2	Y	-0-					5
04	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	45	1	1011	2	Y	-0-					5
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	2	Y	-0-					5
06	990	N	952	-0-	-38	-0-	42	1	910	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 1121 RRCID -> 186831 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	2	Y	-0-					5
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	38	1	894	2	Y	-0-					5
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	45	1	997	2	Y	-0-					5
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	2	Y	-0-					5
06	990	N	807	-0-	-183	-0-	35	1	772	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 1417 RRCID -> 186867 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5044 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	Y	-0-					1
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					1
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					1
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					1
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					1
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 9022 RRCID -> 187316 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4994 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	42	1	1053	2	Y	-0-					5
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	37	1	864	2	Y	-0-					5
03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	43	1	1007	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	1005	2	Y	-0-					5
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-					5
*06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	56	1	1224	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	40	1	1019	2	Y	-0-					5
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	38	1	891	2	Y	-0-					5
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	42	1	969	2	Y	-0-					5
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					5
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-					5
06	990	N	888	-0-	-102	-0-	39	1	849	2	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 1517 RRCID -> 188709 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5163 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	42	1	1062	2	Y	-0-					5
02	952	N	937	-0-	-15	-0-	38	1	899	2	Y	-0-					5
03	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	43	1	991	2	Y	-0-					5
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	45	1	1003	2	Y	-0-					5
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-					5
*06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	46	1	1015	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 189032 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5050 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	2	Y	-0-					5
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	38	1	902	2	Y	-0-					5
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	43	1	995	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					5
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	45	1	1051	2	Y	-0-					5
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	1026	2	Y	-0-					5

BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	45	1	94	3	Y	-0-					2
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	23	1	46	3	Y	-0-					2
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	46	1	97	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	39	1	91	3	Y	-0-					1
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	45	1	101	3	Y	-0-					1
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	39	1	84	3	Y	-0-					1

BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	136	1	286	3	Y	-0-					4
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	121	1	238	3	Y	-0-					4
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	151	1	315	3	Y	-0-					4
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	125	1	288	3	Y	-0-					4
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	135	1	302	3	Y	-0-					4
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	139	1	302	3	Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	81	1	169	3	Y	-0-					16
02	392	N	271	-0-	-121	-0-	92	1	179	3	Y	-0-					16
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	97	1	203	3	Y	-0-					16
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	73	1	169	3	Y	-0-					16
05	310	N	182	-0-	-128	-0-	56	1	126	3	Y	-0-					16
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	88	1	190	3	Y	-0-					16

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 1 RRCID -> 191894 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288

01	1023	N	898	-0-	-125	-0-	290	1	608	3	Y	-0-					18
02	952	N	512	-0-	-440	-0-	173	1	339	3	Y	-0-					18
03	992	N	984	-0-	-8	-0-	317	1	665	3	Y	2	16	1			4
							2	9									
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	281	1	654	3	Y	-0-					4
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	184	1	413	3	Y	-0-					4
06	960	N	567	-0-	-393	-0-	179	1	388	3	Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	235	1	493	3	Y	-0-					5
02	812	N	595	-0-	-217	-0-	201	1	394	3	Y	-0-					5
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	246	1	515	3	Y	-0-					5
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	214	1	495	3	Y	-0-					5
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	219	1	492	3	Y	-0-					5
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	204	1	443	3	Y	-0-					5

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

01	124	N	13	-0-	-111	-0-	4	1	9	3	Y	-0-					2
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	6	1	12	3	Y	-0-					2
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	13	1	27	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	19	1	42	3	Y	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	24	1	51	3	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 193650 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5118

01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	2	Y	-0-					5
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	37	1	885	2	Y	-0-					5
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	1005	2	Y	-0-					5
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	1059	2	Y	-0-					5
*06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	57	1	1250	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 1617 RRCID -> 193700 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985

01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	40	1	1017	2	Y	-0-					5
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	38	1	898	2	Y	-0-					5
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	986	2	Y	-0-					5
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	45	1	991	2	Y	-0-					5
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	1059	2	Y	-0-					5
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	563	2	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	187	1	393	3	Y	-0-					11
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	169	1	331	3	Y	-0-					11
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	199	1	416	3	Y	2	10	1			3
							2	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	181	1	420	3	Y	-0-					3
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	212	1	476	3	Y	-0-					3
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	177	1	385	3	Y	-0-					3

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	191	1	401	3	Y	-0-					8
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	170	1	333	3	Y	-0-					8
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	184	1	384	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	168	1	392	3	Y	-0-					2
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	196	1	439	3	Y	-0-					2
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	215	1	466	3	Y	-0-					2

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	65	1	137	3	Y	-0-					5
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	65	1	126	3	Y	-0-					5
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	64	1	135	3	Y	-0-	4	1			1
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	55	1	128	3	Y	-0-					1
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	68	1	152	3	Y	-0-					1
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	61	1	133	3	Y	-0-					1

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	135	1	284	3	Y	-0-					12
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	131	1	257	3	Y	-0-					12
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	126	1	265	3	Y	1	11	1			2
							1	9									
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	98	1	227	3	Y	-0-					2
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	119	1	267	3	Y	-0-					2
06	390	N	311	-0-	-79	-0-	98	1	213	3	Y	-0-					2

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	283	1	595	3	Y	-0-					5
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	295	1	578	3	Y	-0-					5
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	315	1	659	3	Y	-0-					5
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	264	1	609	3	Y	-0-					5
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	288	1	646	3	Y	-0-					5
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	274	1	595	3	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	6	1	12	3	Y	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	32	1	68	3	Y	-0-					1
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	3	Y	-0-					1
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	41	1	92	3	Y	-0-					1
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	43	1	92	3	Y	-0-					1

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334

01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	100	1	209	3	Y	-0-					1
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	123	1	241	3	Y	-0-					1
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	148	1	310	3	Y	-0-					1
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	130	1	300	3	Y	-0-					1
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	139	1	311	3	Y	-0-					1
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	130	1	283	3	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176

01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	41	1	1045	2	Y	-0-					5
02	924	N	918	-0-	-6	-0-	37	1	881	2	Y	-0-					5
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	42	1	973	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	45	1	1003	2	Y	-0-					5
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	45	1	989	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 9020R RRCID -> 199663 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5094 - 5216

01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	42	1	1054	2	Y	-0-					5
02	980	N	926	-0-	-54	-0-	38	1	888	2	Y	-0-					5
03	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	43	1	1004	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	45	1	998	2	Y	-0-					5
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	46	1	1060	2	Y	-0-					5
*06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	57	1	1257	2	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 1222 RRCID -> 201876 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5065 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	42	1	1051	2	Y	-0-					5
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	37	1	884	2	Y	-0-					5
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	41	1	961	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	44	1	989	2	Y	-0-					5
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					5
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					5

BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	108	1	226	3	Y	-0-					128
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	100	1	195	3	Y	-0-					128
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	109	1	228	3	Y	-0-	114	1			14
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	84	1	195	3	Y	-0-					14
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	102	1	229	3	Y	-0-					14
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	71	1	155	3	Y	-0-					14

PETTY RANCH WELL #: 1317 RRCID -> 203242 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					1
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					1
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					1
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					1
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					1
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					1

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	129	1	270	3	Y	-0-					3
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	123	1	242	3	Y	-0-					3
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	141	1	295	3	Y	-0-					3
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	112	1	260	3	Y	-0-					3
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	129	1	289	3	Y	-0-					3
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	125	1	272	3	Y	-0-					3

PETTY RANCH WELL #: 5012R RRCID -> 206622 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4938 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	30	1	784	2	Y	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	28	1	688	2	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	690	-0-	-90	-0-	28	1	662	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	717	-0-	-89	-0-	30	1	687	2	Y	-0-					-0-
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	33	1	715	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1220 RRCID -> 206971 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4982 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 601 RRCID -> 206973 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	30	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	27	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	29	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	27	1	632	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	699	-0-	-76	-0-	29	1	670	2	Y	-0-					-0-
*06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	30	1	774	2	Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	28	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	30	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	679	-0-	-101	-0-	28	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	707	-0-	-99	-0-	30	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	28	1	613	2	Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	286	1	600	3	Y	-0-					4
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	281	1	550	3	Y	-0-					4
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	299	1	626	3	Y	-0-					4
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	239	1	553	3	Y	-0-					4
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	264	1	591	3	Y	-0-					4
*06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	269	1	583	3	Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	9	1	20	3	Y	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	23	1	49	3	Y	-0-					1
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	3	Y	-0-					1
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	26	1	59	3	Y	-0-					1
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	21	1	46	3	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 1321 RRCID -> 209870 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4960 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	22	1	553	2	Y	-0-					3
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	20	1	475	2	Y	-0-					3
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	24	1	550	2	Y	-0-					3
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	24	1	545	2	Y	-0-					3
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	25	1	572	2	Y	-0-					3
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	567	2	Y	-0-					3

PETTY RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 210578 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4822 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	36	1	936	2	Y	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	33	1	814	2	Y	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	39	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	37	1	869	2	Y	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	41	1	932	2	Y	-0-					-0-
*06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	41	1	889	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1320 RRCID -> 212256 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 4992 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	42	1	1054	2	Y	-0-					5
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	38	1	901	2	Y	-0-					5
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	993	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	45	1	1001	2	Y	-0-					5
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-					5
*06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	53	1	1170	2	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 1016 RRCID -> 212383 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4732 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	Y	-0-					1
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					1
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					1
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					1
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					1
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 1518 RRCID -> 212385 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4940 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	42	1	1052	2	Y	-0-					5
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	38	1	888	2	Y	-0-					5
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	42	1	966	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	44	1	994	2	Y	-0-					5
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	45	1	1054	2	Y	-0-					5
06	990	N	940	-0-	-50	-0-	41	1	899	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 1019 RRCID -> 212891 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5029 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	42	1	1059	2	Y	-0-					5
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	38	1	903	2	Y	-0-					5
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	43	1	1004	2	Y	-0-					5
04	1080	N	968	-0-	-112	-0-	42	1	926	2	Y	-0-					5
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-					5
06	1020	N	952	-0-	-68	-0-	42	1	910	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 213483 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4858 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	66	1	1638	2	Y	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	60	1	1431	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	68	1	1473	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	64	1	1418	2	Y	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	70	1	1525	2	Y	-0-					-0-
*06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	79	1	1643	2	Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 11 RRCID -> 215446 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5186 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	52	1	108	3	Y	-0-					1
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	34	1	67	3	Y	-0-					1
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	44	1	92	3	Y	-0-					1
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	42	1	97	3	Y	-0-					1
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	52	1	116	3	Y	-0-					1
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	39	1	84	3	Y	-0-					1

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	203	1	425	3	Y	-0-					13
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	211	1	413	3	Y	-0-					13
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	187	1	391	3	Y	2	12	1			3
							2	9									
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	168	1	390	3	Y	-0-					3
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	213	1	479	3	Y	-0-					3
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	186	1	405	3	Y	-0-					3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	X	192	-0-	-0-	-0-	62	1	130	3	Y	-0-					6
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	91	1	178	3	Y	-0-					6
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	92	1	192	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	81	1	189	3	Y	-0-					1
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	101	1	226	3	Y	-0-					1
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	93	1	202	3	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 702 RRCID -> 217457 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4998 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	30	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	27	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	29	1	664	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	664	-0-	-116	-0-	27	1	637	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	681	-0-	-94	-0-	29	1	652	2	Y	-0-					-0-
*06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1119 RRCID -> 218790 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5006 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	41	1	1047	2	Y	-0-					5
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	38	1	887	2	Y	-0-					5
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	42	1	972	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	44	1	991	2	Y	-0-					5
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5
*06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	47	1	1038	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 1116 RRCID -> 219269 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					1
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					1
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					1
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					1
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					1
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 221205 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	27	1	680	2	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	29	1	664	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	714	-0-	-61	-0-	30	1	684	2	Y	-0-					-0-
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	692	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 4023 RRCID -> 221510 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4767 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	36	1	936	2	Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	819	2	Y	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	40	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	37	1	869	2	Y	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	40	1	918	2	Y	-0-					-0-
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	908	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 9019 RRCID -> 221761 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	42	1	1051	2	Y	-0-					5
02	980	N	931	-0-	-49	-0-	38	1	893	2	Y	-0-					5
03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	44	1	1011	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					5
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5
*06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	53	1	1165	2	Y	-0-					5

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	78	1	163	3	Y	-0-					7
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	38	1	74	3	Y	-0-					7
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	68	1	143	3	Y	-0-	6	1			1
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	67	1	157	3	Y	-0-					1
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	89	1	200	3	Y	-0-					1
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	84	1	181	3	Y	-0-					1

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	419	1	879	3	Y	-0-					19
02	1148	N	1140	-0-	-8	-0-	385	1	755	3	Y	-0-					19
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	404	1	846	3	Y	-0-					19
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	333	1	769	3	Y	-0-					19
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	366	1	820	3	Y	-0-					19
*06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	367	1	796	3	Y	-0-					19

PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	30	1	788	2	Y	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	2	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	658	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	678	-0-	-102	-0-	28	1	650	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	29	1	663	2	Y	-0-					-0-
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	33	1	729	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	42	1	1051	2	Y	-0-					5
02	952	N	946	-0-	-6	-0-	38	1	908	2	Y	-0-					5
03	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	43	1	1002	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	44	1	989	2	Y	-0-					5
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	2	Y	-0-					5
*06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	52	1	1136	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 228459 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	36	1	936	2	Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	34	1	828	2	Y	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	40	1	903	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	37	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	42	1	945	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	873	-0-	-27	-0-	38	1	835	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 901 RRCID -> 228567 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	27	1	663	2	Y	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	28	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	30	1	679	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	28	1	612	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 1312 RRCID -> 241601 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4888 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	808	-0-	-122	-0-	30	1	778	2	N	-0-			-0-
02	812	N	714	-0-	-98	-0-	28	1	686	2	N	-0-			-0-
03	837	N	700	-0-	-137	-0-	29	1	671	2	N	-0-			-0-
04	780	N	688	-0-	-92	-0-	28	1	660	2	N	-0-			-0-
05	806	N	710	-0-	-96	-0-	30	1	680	2	N	-0-			-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	30	1	653	2	N	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 241748 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4880 - 5030

01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	36	1	926	2	N	-0-			-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	33	1	812	2	N	-0-			-0-
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	40	1	903	2	N	-0-			-0-
04	930	N	876	-0-	-54	-0-	36	1	840	2	N	-0-			-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	41	1	925	2	N	-0-			-0-
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	39	1	846	2	N	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 241751 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4879 - 5086

01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	779	2	N	-0-			-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	27	1	675	2	N	-0-			-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	2	N	-0-			-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	29	1	671	2	N	-0-			-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	30	1	680	2	N	-0-			-0-
06	600	N	460	-0-	-140	-0-	20	1	440	2	N	-0-			-0-

BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

01	3100	N	3545	-0-	445	2469	1144	1	2401	3	N	-0-			12
02	2800	N	2836	-0-	36	2505	958	1	1878	3	N	-0-			12
03	5516	X	3011	-0-	-2505	-0-	973	1	2038	3	N	-0-			12
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	919	1	2115	3	N	-0-			12
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	862	1	1932	3	N	-0-			12
*06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	746	1	1620	3	N	-0-			12

PETTY RANCH WELL #: 8012 RRCID -> 243882 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4872 - 5000

01	930	N	812	-0-	-118	-0-	30	1	782	2	N	-0-			-0-
02	812	N	712	-0-	-100	-0-	28	1	684	2	N	-0-			-0-
03	837	N	700	-0-	-137	-0-	29	1	671	2	N	-0-			-0-
04	780	N	677	-0-	-103	-0-	28	1	649	2	N	-0-			-0-
05	775	N	708	-0-	-67	-0-	30	1	678	2	N	-0-			-0-
*06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	35	1	772	2	N	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1215 RRCID -> 248183 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4875 - 5010

01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	36	1	929	2	N	-0-			-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	819	2	N	-0-			-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	41	1	921	2	N	-0-			-0-
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	38	1	870	2	N	-0-			-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	41	1	930	2	N	-0-			-0-
06	930	N	855	-0-	-75	-0-	38	1	817	2	N	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 248282 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4918 - 5105

01	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	42	1	1054	2	N	-0-			5
02	980	N	927	-0-	-53	-0-	38	1	889	2	N	-0-			5
03	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	42	1	971	2	N	-0-			5
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	45	1	997	2	N	-0-			5
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	N	-0-			5
*06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	54	1	1177	2	N	-0-			5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 1919 RRCID -> 248362 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5000 - 5181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	42	1	1054	2	N	-0-					5
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	38	1	896	2	N	-0-					5
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	43	1	994	2	N	-0-					5
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	45	1	997	2	N	-0-					5
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	1059	2	N	-0-					5
*06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	49	1	1082	2	N	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 2119 RRCID -> 248369 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5008 - 5194

01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	41	1	1046	2	N	-0-					5
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	38	1	898	2	N	-0-					5
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	43	1	1002	2	N	-0-					5
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	2	N	-0-					5
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	N	-0-					5
*06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	49	1	1072	2	N	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 1620 RRCID -> 248374 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4974 - 5126

01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	36	1	935	2	N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	33	1	820	2	N	-0-					-0-
03	961	N	931	-0-	-30	-0-	39	1	892	2	N	-0-					-0-
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	37	1	861	2	N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	41	1	920	2	N	-0-					-0-
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	891	2	N	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48988						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48988						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48988						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48988						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48988						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48988						Y	-0-					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 050573 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH 5633 PERF. N/A

*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	121	1	603	2	Y	-0-					13
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	127	1	572	2	Y	-0-					13
*09	510	N	489	-0-	-21	-0-	127	1	362	2	Y	-0-					13
*10	434	N	308	-0-	-126	-0-	108	1	200	2	Y	-0-					13
*11	420	N	255	-0-	-165	-0-	138	1	117	2	Y	-0-					13
*12	434	N	128	-0-	-306	-0-	115	1	13	2	Y	-0-					13
*01	310	N	135	-0-	-175	-0-	102	1	33	2	Y	-0-					13
*02	252	N	108	-0-	-144	-0-	83	1	25	2	Y	-0-					13
*03	124	N	49	-0-	-75	-0-	47	1	2	2	Y	-0-					13
*04	120	N	64	-0-	-56	-0-	60	1	4	2	Y	-0-					13
*05	124	N	82	-0-	-42	-0-	61	1	21	2	Y	-0-					13
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	59	1	15	2	Y	-0-					13

GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

01	93	N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					3
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					3
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					3
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					3
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					3
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES B WELL #: 1287 RRCID -> 061831 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	32	1	10	2	Y	-0-			6
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	45	1	13	2	Y	-0-			6
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	1	4	2	Y	-0-			6
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	1	6	2	Y	-0-			6
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	97	1	33	2	Y	-0-			6
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	86	1	22	2	Y	-0-			6

GATES E WELL #: 1 RRCID -> 068506 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	142	X	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-			20
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-			20
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	Y	-0-			20
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	8	1	68	2	Y	-0-			20
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-			20
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	2	Y	-0-			20

GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

01	124	N	40	-0-	-84	-0-	30	1	10	2	Y	-0-			5
02	84	N	24	-0-	-60	-0-	18	1	6	2	Y	-0-			5
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-			5
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	1	1	2	Y	-0-			5
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-			5
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	17	1	5	2	Y	-0-			5

GATES E WELL #: 9 RRCID -> 074456 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	248	N	169	-0-	-79	-0-	10	1	159	2	Y	-0-			20
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	8	1	146	2	Y	-0-			20
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	8	1	101	2	Y	-0-			20
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	8	1	72	2	Y	-0-			20
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	8	1	141	2	Y	-0-			20
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-			20

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GATES E WELL #: 3 RRCID -> 074956 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5302 - 5380

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	Y	-0-			4
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	Y	-0-			4
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	-0-			4
04	270	N	161	-0-	-109	-0-	16	1	145	2	Y	-0-			4
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	11	1	196	2	Y	-0-			4
06	240	N	125	-0-	-115	-0-	9	1	116	2	Y	-0-			4

GATES RANCH WELL #: 1289 RRCID -> 077961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5372

01	12	N	6	-0-	-6	-0-	5	1	1	2	Y	-0-			-0-
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	1	1	2	Y	-0-			-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-			-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	6	-0-	-5	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: D 8 RRCID -> 081553 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5460 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					2
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					2
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					2
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					2
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					2

PETTY, O. S. WELL #: 1023 RRCID -> 111534 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4838 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "D" WELL #: 9 RRCID -> 117931 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5170 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	30	1	10	2	Y	-0-					4
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	17	1	5	2	Y	-0-					4
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-					4
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					4
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	16	1	5	2	Y	-0-					4
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	Y	-0-					4

GATES "H" WELL #: 8 RRCID -> 117960 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5270 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					2
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					2
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					2
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					2
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					2

GATES E WELL #: 14 RRCID -> 117961 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5320 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					3
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					3
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					3
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					3
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					3
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "F" WELL #: 6 RRCID -> 118777 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5230 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	65	-0-	-90	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					3
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					3
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					3
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					3
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					3
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					3

PETTY, O.S. WELL #: 3021 RRCID -> 119001 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4956 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "D" WELL #: 11 RRCID -> 120417 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5196 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	133	-0-	-239	-0-	101	1	32	2	Y	-0-					11
*02	252	N	107	-0-	-145	-0-	82	1	25	2	Y	-0-					11
*03	124	N	50	-0-	-74	-0-	48	1	2	2	Y	-0-					11
*04	120	N	67	-0-	-53	-0-	63	1	4	2	Y	-0-					11
*05	124	N	91	-0-	-33	-0-	68	1	23	2	Y	-0-					11
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	65	1	17	2	Y	-0-					11

GATES RANCH "D" WELL #: 10 RRCID -> 120805 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5148 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	29	1	9	2	Y	-0-					4
*02	84	N	25	-0-	-59	-0-	19	1	6	2	Y	-0-					4
*03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-					4
*04	30	N	16	-0-	-14	-0-	15	1	1	2	Y	-0-					4
*05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					4
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	19	1	5	2	Y	-0-					4

GATES 05S WELL #: E4 RRCID -> 141903 COMPL. DATE 06/18/1992 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					2
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					2
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					2
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					2
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					2
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					2

GATES E WELL #: 13 RRCID -> 142373 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5266 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					4
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					4
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					4
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					4
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					4
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					4

GATES RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 143020 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5270 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	27	1	9	2	Y	-0-					5
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	17	1	5	2	Y	-0-					5
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			Y	-0-					5
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					5
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					5
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES E WELL #: 2 RRCID -> 143021 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5354 - 5371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 3015 RRCID -> 143224 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5125 - 5135

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES B WELL #: 1994 RRCID -> 143274 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5208 - 5238

01	124	N	37	-0-	-87	-0-	28	1	9	2	Y	-0-					5
*02	84	N	22	-0-	-62	-0-	17	1	5	2	Y	-0-					5
*03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	1			Y	-0-					5
*04	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					5
*05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					5
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	15	1	4	2	Y	-0-					5

GATES E WELL #: 11 RRCID -> 143275 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5487 - 5493

01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					2
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					2
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					2
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					2
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					2
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					2

GATES RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 143747 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5340 - 5386

01	124	N	38	-0-	-86	-0-	29	1	9	2	Y	-0-					4
*02	56	N	23	-0-	-33	-0-	18	1	5	2	Y	-0-					4
*03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	1			Y	-0-					4
*04	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					4
*05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					4
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	Y	-0-					4

GATES RANCH WELL #: H 7 RRCID -> 143755 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5414 - 5445

01	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					2
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					2
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					2
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					2
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					2
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					2

GATES RANCH COMPANY WELL #: H 3 RRCID -> 144626 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5378

01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					2
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					2
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					2
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					2
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH COMPANY WELL #: 4G RRCID -> 145563 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5423 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 4012 RRCID -> 172863 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4880 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1017 RRCID -> 173636 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1775 - 4974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	137	-0-	-297	-0-	104	1	33	2	Y	-0-			17
*02	196	N	109	-0-	-87	-0-	84	1	25	2	Y	-0-			17
*03	124	N	50	-0-	-74	-0-	48	1	2	2	Y	-0-			17
*04	120	N	62	-0-	-58	-0-	58	1	4	2	Y	-0-			17
*05	124	N	76	-0-	-48	-0-	57	1	19	2	Y	-0-			17
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	45	1	12	2	Y	-0-			17

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	559	-0-	-712	-0-	34	1	525	2	N	-0-			13
02	840	N	388	-0-	-452	-0-	21	1	367	2	N	-0-			13
03	775	N	260	-0-	-515	-0-	20	1	240	2	N	-0-			13
04	540	N	166	-0-	-374	-0-	17	1	149	2	N	-0-			13
05	434	N	245	-0-	-189	-0-	13	1	232	2	N	-0-			13
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	9	1	117	2	N	-0-			13

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	29	-0-	-95	-0-	22	1	7	2	Y	-0-			5
*02	84	N	19	-0-	-65	-0-	15	1	4	2	Y	-0-			5
*03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-			5
*04	30	N	15	-0-	-15	-0-	14	1	1	2	Y	-0-			5
*05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-			5
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	Y	-0-			5

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	136	-0-	-112	-0-	103	1	33	2	Y	-0-			9
*02	196	N	104	-0-	-92	-0-	80	1	24	2	Y	-0-			9
*03	124	N	51	-0-	-73	-0-	49	1	2	2	Y	-0-			9
*04	120	N	65	-0-	-55	-0-	61	1	4	2	Y	-0-			9
*05	124	N	84	-0-	-40	-0-	63	1	21	2	Y	-0-			9
*06	60	N	53	-0-	-7	-0-	42	1	11	2	Y	-0-			9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			1
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			1
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			1
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			1
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			1
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			1

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402

01	310	N	302	-0-	-8	-0-	19	1	283	2	Y	-0-			6
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	14	1	250	2	Y	-0-			6
03	372	N	248	-0-	-124	-0-	19	1	229	2	Y	-0-			6
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	23	1	203	2	Y	-0-			6
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	2	Y	-0-			6
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	28	1	352	2	Y	-0-			6

GATES RANCH "Y" WELL #: 108 RRCID -> 179398 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5402 - 5504

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

01	372	N	239	-0-	-133	-0-	181	1	58	2	Y	-0-			18
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	264	1	79	2	Y	-0-			18
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	458	1	17	2	Y	-0-			18
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	357	1	25	2	Y	-0-			18
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	416	1	140	2	Y	-0-			18
*06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	450	1	117	2	Y	-0-			18

PETTY RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 181153 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5237 - 5267

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			1
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			1
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			1
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	6	1	53	2	Y	-0-			1
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-			1
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-			1

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			2
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			2
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			2
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	Y	-0-			2
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-			2
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-			2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					7
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					7
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					7
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					7
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					7
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					7

GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	24	1	366	2	Y	-0-					8
02	420	N	271	-0-	-149	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					8
03	465	N	260	-0-	-205	-0-	20	1	240	2	Y	-0-					8
04	390	N	231	-0-	-159	-0-	23	1	208	2	Y	-0-					8
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	Y	-0-					8
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	-0-					8

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					2
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					2
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					2
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					2
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					2
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					2

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					3
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					3
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					3
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					3
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					3
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					3

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	24	1	373	2	Y	-0-					8
02	392	N	276	-0-	-116	-0-	15	1	261	2	Y	-0-					8
03	434	N	261	-0-	-173	-0-	20	1	241	2	Y	-0-					8
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	2	Y	-0-					8
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	2	Y	-0-					8
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	351	2	Y	-0-					8

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					13
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					13
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					13
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	11	1	103	2	Y	-0-					13
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					13
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					13

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					24
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					24
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					24
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					24
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					24
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					24

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474

01	558	N	392	-0-	-166	-0-	24	1	368	2	Y	-0-			8
02	532	N	281	-0-	-251	-0-	15	1	266	2	Y	-0-			8
03	527	N	252	-0-	-275	-0-	20	1	232	2	Y	-0-			8
04	390	N	223	-0-	-167	-0-	22	1	201	2	Y	-0-			8
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-			8
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	Y	-0-			8

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			1
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			1
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			1
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	Y	-0-			1
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-			1
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-			1

GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546

01	775	N	720	-0-	-55	-0-	44	1	676	2	Y	-0-			12
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	39	1	666	2	Y	-0-			12
03	775	N	521	-0-	-254	-0-	41	1	480	2	Y	-0-			12
04	600	N	337	-0-	-263	-0-	34	1	303	2	Y	-0-			12
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	32	1	564	2	Y	-0-			12
06	510	N	364	-0-	-146	-0-	26	1	338	2	Y	-0-			12

GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474

01	403	N	363	-0-	-40	-0-	22	1	341	2	Y	-0-			5
02	420	N	276	-0-	-144	-0-	15	1	261	2	Y	-0-			5
03	465	N	267	-0-	-198	-0-	21	1	246	2	Y	-0-			5
04	T. A.		239	-0-	239	239	24	1	215	2	Y	-0-			5
05	T. A.		443	-0-	443	682	24	1	419	2	Y	-0-			5
*06	1006	X	324	-0-	-682	-0-	24	1	300	2	Y	-0-			5

GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380

01	217	N	136	-0-	-81	-0-	103	1	33	2	Y	-0-			12
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	123	1	37	2	Y	-0-			12
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	244	1	9	2	Y	-0-			12
04	T. A.		223	-0-	223	223	208	1	15	2	Y	-0-			12
05	T. A.		280	-0-	280	503	210	1	70	2	Y	-0-			12
*06	737	X	234	-0-	-503	-0-	186	1	48	2	Y	-0-			12

GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			17
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			17
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			17
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			17
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			17
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			17

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	22	1	330	2	Y	-0-			5
02	392	N	274	-0-	-118	-0-	15	1	259	2	Y	-0-			5
03	465	N	247	-0-	-218	-0-	19	1	228	2	Y	-0-			5
04	330	N	226	-0-	-104	-0-	23	1	203	2	Y	-0-			5
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	Y	-0-			5
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	Y	-0-			5

GATES E WELL #: 605A RRCID -> 214754 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	736	-0-	-225	-0-	45	1	691	2	Y	-0-			25
02	784	N	716	-0-	-68	-0-	39	1	677	2	Y	-0-			25
03	744	N	498	-0-	-246	-0-	39	1	459	2	Y	-0-			25
04	660	N	345	-0-	-315	-0-	35	1	310	2	Y	-0-			25
05	682	N	603	-0-	-79	-0-	32	1	571	2	Y	-0-			25
06	480	N	385	-0-	-95	-0-	28	1	357	2	Y	-0-			25

PETTY RANCH WELL #: 916 RRCID -> 215571 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4740 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	581	-0-	-101	-0-	36	1	545	2	Y	-0-			18
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	34	1	588	2	Y	-0-			18
03	527	N	284	-0-	-243	-0-	22	1	262	2	Y	-0-			18
04	570	N	164	-0-	-406	-0-	16	1	148	2	Y	-0-			18
05	620	N	319	-0-	-301	-0-	17	1	302	2	Y	-0-			18
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	Y	-0-			18

GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-			3
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	342	2	Y	-0-			3
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	Y	-0-			3
04	330	N	169	-0-	-161	-0-	17	1	152	2	Y	-0-			3
05	372	N	231	-0-	-141	-0-	12	1	219	2	Y	-0-			3
06	240	N	127	-0-	-113	-0-	9	1	118	2	Y	-0-			3

GATES 05S WELL #: 5726 RRCID -> 218756 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12	N	6	-0-	-6	-0-	5	1	1	2	Y	-0-			-0-
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	1	1	2	Y	-0-			-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-			-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	6	1	1019	2	Y	-0-			23
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-			23
03	1085	N	772	-0-	-313	-0-	772	2			Y	-0-			23
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-			23
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-			23
*06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-			23

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 6011 RRCID -> 221234 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5474 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 4726 RRCID -> 221848 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5364 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 6726 RRCID -> 223049 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5356 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	6	-0-	-6	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	6	-0-	-6	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					5
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					5
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-					5
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-					5
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					5
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					5

GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	65	-0-	-90	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					11
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					11
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					11
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					11
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					11
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					11

GATES RANCH "Y" WELL #: 508 RRCID -> 223413 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5655 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 6010 RRCID -> 226777 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5774 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-			7
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			7
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			7
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-			7
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-			7
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-			7

GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	41	1	13	2	Y	-0-			37
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	75	1	22	2	Y	-0-			37
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	107	1	4	2	Y	-0-			37
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	1	6	2	Y	-0-			37
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	102	1	34	2	Y	-0-			37
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	87	1	23	2	Y	-0-			37

PETTY RANCH WELL #: 9012 RRCID -> 227139 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5162 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 05S WELL #: 1111 RRCID -> 228585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5662 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1216 RRCID -> 241081 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4732 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	290	-0-	-113	-0-	18	1	272	2	N	-0-			6
02	392	N	268	-0-	-124	-0-	15	1	253	2	N	-0-			6
03	403	N	242	-0-	-161	-0-	19	1	223	2	N	-0-			6
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	22	1	201	2	N	-0-			6
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	N	-0-			6
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	N	-0-			6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	642	-0-	-102	-0-	39	1	603	2	N	-0-					13
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	651	2	N	-0-					13
03	620	N	499	-0-	-121	-0-	39	1	460	2	N	-0-					13
04	630	N	327	-0-	-303	-0-	33	1	294	2	N	-0-					13
05	775	N	614	-0-	-161	-0-	33	1	581	2	N	-0-					13
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	34	1	438	2	N	-0-					13

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	64	-0-	-91	-0-	4	1	60	2	N	-0-					7
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	4	1	63	2	N	-0-					7
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	N	-0-					7
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	2	N	-0-					7
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					7
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					7

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	N	-0-					4
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	2	N	-0-					4
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	N	-0-					4
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					4
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					4
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					4

GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	140	-0-	-325	-0-	106	1	34	2	N	-0-					21
02	280	N	110	-0-	-170	-0-	84	1	25	2	N	1					22
							1	9									
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	45	1	2	2	N	-0-					22
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	59	1	4	2	N	-0-					22
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	60	1	20	2	N	-0-					22
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	53	1	14	2	N	-0-					21

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	650	-0-	-373	-0-	40	1	610	2	N	-0-					36
02	756	N	686	-0-	-70	-0-	38	1	648	2	N	-0-					36
03	651	N	509	-0-	-142	-0-	40	1	469	2	N	-0-					36
04	630	N	335	-0-	-295	-0-	34	1	301	2	N	-0-					36
05	775	N	618	-0-	-157	-0-	33	1	585	2	N	-0-					36
06	480	N	372	-0-	-108	-0-	27	1	345	2	N	-0-					36

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	2	N	-0-					14
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	669	2	N	-0-					14
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	41	1	486	2	N	-0-					14
04	600	N	339	-0-	-261	-0-	34	1	305	2	N	-0-					14
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	31	1	546	2	N	-0-					14
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	29	1	372	2	N	-0-					14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	22	1	7	2	N	-0-					3
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	14	1	4	2	N	1					4
							1	9									
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-					4
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	11	1	1	2	N	-0-					4
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	14	1	5	2	N	-0-					4
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	19	1	5	2	N	-0-					3

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	297	-0-	-106	-0-	18	1	279	2	N	-0-					27
02	392	N	276	-0-	-116	-0-	15	1	261	2	N	-0-					27
03	465	N	256	-0-	-209	-0-	20	1	236	2	N	-0-					27
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	22	1	197	2	N	-0-					27
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	N	-0-					27
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	N	-0-					27

PETTY RANCH WELL #: 2019 RRCID -> 248368 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5016 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	347	-0-	-118	-0-	21	1	326	2	N	-0-					4
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	19	1	323	2	N	-0-					4
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	19	1	227	2	N	-0-					4
04	330	N	169	-0-	-161	-0-	17	1	152	2	N	-0-					4
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	16	1	289	2	N	-0-					4
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	N	-0-					4

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	N	-0-					5
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-					5
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	2	N	-0-					5
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	N	-0-					5
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					5
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					5

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "E" WELL #: 9 RRCID -> 045264 COMPL. DATE 02/09/1968 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 4652 - 4951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					4
02	364	N	2	-0-	-362	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	2	1			2
03	434	N	4	-0-	-430	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					2
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					2
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					2
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 13 RRCID -> 046698 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4700 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					2
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					2
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					2
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 23 RRCID -> 063994 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 4827 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					1
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
*04	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - P&A 04-09-2013

BRISCOE "E" WELL #: 17 RRCID -> 077179 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 4806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					6
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					6
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-	3	1			3
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					3

BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 1-33 WELL #: 6 RRCID -> 087299 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4542 - 4551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1					8
*11	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			Y	-0-					8
*12	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			Y	-0-					8
*01	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					8
*02	112	N	6	-0-	-106	-0-	6	2			Y	-0-					8
*03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					8
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					8
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					8
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					8

BRISCOE -H- WELL #: 4 RRCID -> 087309 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4246 - 4318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					7
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					7
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					7
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	2	Y	-0-	1	1			6
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					6
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	3	1			3
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE -H- WELL #: 1 RRCID -> 087323 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4224 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	9					17
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	15	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRISCOE -H- WELL #: 2 RRCID -> 087324 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 5053 PERF. 4350 - 4406

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					6
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	543	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					3

BRISCOE H WELL #: 5 RRCID -> 088115 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4390 - 4682

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 26 RRCID -> 088116 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4241 - 4288

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 18 RRCID -> 088449 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4298 - 4350

01	155	N	152	-0-	-3	-0-	6	1	145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	1					1
							1	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 34 RRCID -> 088451 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4163 - 4215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 33 RRCID -> 088455 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4301 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					4
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					4
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	56	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					1
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	1					1
							1	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	2					2
							2	9									

BRISCOE "E" WELL #: 30 RRCID -> 088456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4204 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	786	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	44	1	767	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
*06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	40	1	617	2	Y	3					5
							3	9									

BRISCOE "E" WELL #: 29 RRCID -> 088457 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4182 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	372	N	351	-0-	-21	-0-	21	1	330	2	Y	-0-	1	1			6
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					6
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	19	1	337	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	400	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	605	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	36	1	665	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	649	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	522	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 35 RRCID -> 088734 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4111 - 4372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	363	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	550	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	96	1	1472	2	Y	1					3
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 31 RRCID -> 088735 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4334 - 4545

01	93	N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					2
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	1					3
							1	9									
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	1	1			2
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	1					3
							1	9									
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					3
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					3

BRISCOE "E" WELL #: 38 RRCID -> 088736 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4421 - 4456

01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	340	2	Y	1					8
							1	9									
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	309	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
03	310	N	118	-0-	-192	-0-	5	1	113	2	Y	-0-	2	1			6
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					6
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					6

BRISCOE "E" WELL #: 28 RRCID -> 088864 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4347 - 4389

*11	180	N	155	-0-	-25	-0-	9	1	145	2	Y	1					3
							1	9									
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					3
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	Y	1					4
							1	9									
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	1	1			3
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					3
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					3

BRISCOE "E" WELL #: 40 RRCID -> 089345 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4340 - 4388

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2013 - P & A 03-26-13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 41 RRCID -> 089346 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4219 - 4271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 42 RRCID -> 089347 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4244 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	218	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 36 RRCID -> 089717 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4129 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	341	N	116	-0-	-225	-0-	7	1	108	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*11	360	N	91	-0-	-269	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					3
12	155	N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	Y	-0-	1	1			2
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	1	1			1
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 46 RRCID -> 090020 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4089 - 4119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2012 - PLUGGED 11/16/12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 53 RRCID -> 090021 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4040 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	194	2	Y	1	1	1			100
							1	9									
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	1					101
							1	9									
*12	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	2	Y	-0-	99	1			2
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 32 RRCID -> 090024 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 5178 PERF. 4416 - 4462

*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					3
*11	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					3
*12	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					3
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					3
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-	1	1			2
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-	1	1			1
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					1
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 39 RRCID -> 090025 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4245 - 4291

*10	310	N	18	-0-	-292	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*11	300	N	23	-0-	-277	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					3
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-	1	1			2
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-	1	1			1
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 44 RRCID -> 091098 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4241 - 4297

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					1
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 48 RRCID -> 091101 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4064 - 4138

01	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 51 RRCID -> 091102 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4440 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	Y	1					27
							1	9									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-	1	1			26
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	1					27
							1	9									
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-	1	1			26
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					26

BRISCOE "E" WELL #: 57 RRCID -> 091103 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3000 - 3950

*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					18
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					18
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	17	1			1
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					1
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					1
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	5					5
							6	9									

BRISCOE "E" WELL #: 49 RRCID -> 091758 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4168 - 4224

*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	36	1	578	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*11	660	N	497	-0-	-163	-0-	29	1	468	2	Y	-0-					3
12	775	N	667	-0-	-108	-0-	35	1	631	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	725	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	35	1	708	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	786	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	848	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	50	1	883	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	50	1	768	2	Y	1					3
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 58 RRCID -> 092499 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 3986 - 4049

01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	18	1	472	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	688	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	726	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	41	1	708	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	570	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BLOCKER RANCH (SEC. 1043) WELL #: 2 RRCID -> 092657 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4652 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - P & A 02/22/13

BRISCOE "E" WELL #: 61 RRCID -> 092786 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 4478 - 4536

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	1					3
							1	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					3
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-	1	1			2
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	1					3
							1	9									

BRISCOE "H" WELL #: 7 RRCID -> 098969 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4226 - 4282

01	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	81	N	-0-	-0-	-81	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P & A 03-28-13

BRISCOE "E" WELL #: 65 RRCID -> 098970 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4284 - 4343

01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 66 RRCID -> 110627 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4282

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 68 RRCID -> 111502 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4188 - 4242

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 69 RRCID -> 111503 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4170 - 4452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	407	2	Y	2	2	1			3
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	485	2	Y	2	2	1			3
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	490	2	Y	1	3	1			1
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1 3 9	484	2	Y	3	2	1			2
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	472	2	Y	1	2	1			1
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	380	2	Y	1					2

BRISCOE "E" WELL #: 78 RRCID -> 121717 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4125 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	420	N	349	-0-	-71	-0-	20	1 1 9	328	2	Y	1					4
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	21	1	379	2	Y	-0-	1	1			3
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	435	2	Y	2	2	1			3
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	425	2	Y	2	2	1			3
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	471	2	Y	1	3	1			1
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	27	1 3 9	509	2	Y	3	2	1			2
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	530	2	Y	2	2	1			2
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 84 RRCID -> 123137 COMPL. DATE 12/17/1986 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 4020 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	155	N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					2
*11	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					2
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	2	Y	-0-	1	1			1
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1 1 9	109	2	Y	1	1	1			1
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	106	2	Y	1	1	1			1
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE -H- WELL #: 9 RRCID -> 125436 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4310 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P & A 03-28-13

BRISCOE "H" WELL #: 11 RRCID -> 125438 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4240 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 86 RRCID -> 126649 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4250 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 75 RRCID -> 126669 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 4736 PERF. 4166 - 4226

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					1
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					1

BRISCOE "H" WELL #: 12 RRCID -> 130637 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4330 - 4362

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012 - PLUGGED 11/08/12

BRISCOE "E" WELL #: 80 RRCID -> 137372 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4198 - 4223

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 70 RRCID -> 184020 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4635 - 4698

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					2
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					2
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					2
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 109 RRCID -> 184022 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4415 - 4465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	394	2	Y	2					5
							2	9									
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-					4
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					3

BRISCOE "E" WELL #: 101 RRCID -> 184023 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4311 - 4470

*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	750	N	656	-0-	-94	-0-	38	1	618	2	Y	-0-					4
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	37	1	667	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	30	1	763	2	Y	4					8
							4	9									
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	713	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	42	1	784	2	Y	1					6
							1	9									
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	43	1	746	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	45	1	680	2	Y	-0-					3

BRISCOE "E" WELL #: 111 RRCID -> 184025 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4130 - 4203

01	1023	N	954	-0-	-69	-0-	36	1	914	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
02	812	N	573	-0-	-239	-0-	27	1	544	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
03	1054	N	675	-0-	-379	-0-	31	1	642	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	590	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	33	1	500	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 103 RRCID -> 184201 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3954 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					19
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					19
*12	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	2	Y	-0-	18	1			1
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	5					6
							6	9									

BRISCOE "E" WELL #: 110 RRCID -> 184204 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4000 - 4303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	363	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*04	55	N	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2013 - P&A 04-12-2013

BRISCOE "E" WELL #: 107 RRCID -> 185027 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4064 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	50	2	Y	1					2
							1	9									
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	Y	-0-	1	1			1
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2013 - P&A 04-05-2013

BRISCOE "E" WELL #: 100 RRCID -> 185034 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4070 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	128	1	2050	2	Y	4	8	1			14
							4	9									
*11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	110	1	1770	2	Y	2					16
							2	9									
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	121	1	2161	2	Y	4	5	1			15
							4	9									
01	2170	N	2012	-0-	-158	-0-	75	1	1926	2	Y	10	9	1			16
							11	9									
02	1764	N	1241	-0-	-523	-0-	58	1	1179	2	Y	4	11	1			9
							4	9									
03	2294	N	1265	-0-	-1029	-0-	58	1	1203	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
*04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	59	1	1089	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	64	1	1114	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	59	1	902	2	Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 87 RRCID -> 185311 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4010 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	360	N	313	-0-	-47	-0-	18	1	294	2	Y	1					3
							1	9									
12	434	N	334	-0-	-100	-0-	18	1	316	2	Y	-0-	1	1			2
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	363	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	Y	1					2
							1	9									

BRISCOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185359 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 4044 - 4058

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 83 RRCID -> 185360 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4105 - 4150

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "I" STATE WELL #: 1 RRCID -> 185861 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4303 - 4316

01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	38	1	986	2	Y	5	4	1			19
							6	9									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	51	1	1027	2	Y	4	5	1			18
							4	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	55	1	1138	2	Y	3	6	1			15
							3	9									
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	61	1	1133	2	Y	6	5	1			16
							7	9									
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	66	1	1163	2	Y	4	5	1			15
							4	9									
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	71	1	1091	2	Y	2					17
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "I" STATE WELL #: 3 RRCID -> 185862 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4251 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	30	1	772	2	Y	4	4	1			17
							4	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	1	4	1			14
							1	9									
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	Y	1	3	1			12
							1	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	Y	3	2	1			13
							3	9									
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	417	2	Y	1	2	1			12
							1	9									
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	3					15
							3	9									

BRISCOE "E" WELL #: 114 RRCID -> 185864 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4148 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	20	1	513	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	448	N	285	-0-	-163	-0-	13	1	272	2	Y	-0-	3	1			2
03	589	N	347	-0-	-242	-0-	16	1	330	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	364	2	Y	-0-	2	1			1
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	2					3

BRISCOE "I" STATE WELL #: 5 RRCID -> 186213 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4766 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	45	1	1155	2	Y	5	4	1			19
							6	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	70	1	1424	2	Y	5	5	1			19
							6	9									
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	74	1	1534	2	Y	4	8	1			15
							4	9									
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	82	1	1527	2	Y	9	7	1			17
							10	9									
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	90	1	1567	2	Y	5	6	1			16
							6	9									
*06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	96	1	1471	2	Y	2					18
							2	9									

BRISCOE "I" STATE WELL #: 2 RRCID -> 186862 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4229 - 4564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	935	-0-	-150	-0-	35	1	896	2	Y	4	4	1			18
							4	9									
02	896	N	683	-0-	-213	-0-	32	1	648	2	Y	3	5	1			16
							3	9									
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	51	1	1067	2	Y	3	5	1			14
							3	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	72	1	1330	2	Y	8	6	1			16
							9	9									
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	78	1	1365	2	Y	4	5	1			15
							4	9									
*06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	84	1	1281	2	Y	4					19
							4	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "I" STATE WELL #: 4 RRCID -> 186863 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4321 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	43	1	1116	2	Y	5	5	1			20
							6	9									
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1051	2	Y	3	5	1			18
							3	9									
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	42	1	875	2	Y	3	7	1			14
							3	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	42	1	788	2	Y	5	4	1			15
							6	9									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	809	2	Y	2	3	1			14
							2	9									
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	50	1	759	2	Y	4					18
							4	9									

BRISCOE "E" WELL #: 94 RRCID -> 186864 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4518 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	1					1
							1	9									
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	14					16
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
06	180	N	46	-0-	-134	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 108 RRCID -> 186865 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4408 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					2
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-	1	1			1
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2013 - P & A 03-04-13

BRISCOE "E" WELL #: 95 RRCID -> 186866 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4608 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					82
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					82
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					82
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	6					88
							7	9									
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	Y	-0-	1	1			87
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	1	1	1			87
							1	9									
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	2					89
							2	9									
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	1	2	1			88
							1	9									
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					88

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 113 RRCID -> 187653 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4463 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	102	1	1631	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
*11	2190	N	1763	-0-	-427	-0-	103	1	1660	2	Y	-0-					6
12	2046	N	1893	-0-	-153	-0-	100	1	1790	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	82	1	2093	2	Y	9					16
							10	9									
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	107	1	2183	2	Y	7	8	1			15
							8	9									
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	122	1	2532	2	Y	8	14	1			9
							9	9									
04	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	151	1	2800	2	Y	3					12
							3	9									
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	153	1	2670	2	Y	4	11	1			5
							4	9									
*06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	162	1	2473	2	Y	1					6
							1	9									

BRISCOE "I" STATE WELL #: 6 RRCID -> 187655 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4322 - 4328

01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	30	1	770	2	Y	5	3	1			16
							6	9									
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	727	2	Y	2	3	1			15
							2	9									
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	29	1	594	2	Y	2	5	1			12
							2	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	591	2	Y	4	3	1			13
							4	9									
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	607	2	Y	1	2	1			12
							1	9									
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	Y	3					15
							3	9									

BRISCOE "E" WELL #: 104 RRCID -> 188012 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4567 - 4937

*11	480	N	397	-0-	-83	-0-	23	1	374	2	Y	-0-					6
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	21	1	384	2	Y	2					8
							2	9									
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	429	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
02	364	N	240	-0-	-124	-0-	11	1	228	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
03	403	N	282	-0-	-121	-0-	13	1	268	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	12	1	220	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	14	1	250	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					5

BRISCOE "E" WELL #: 112 RRCID -> 188013 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4498 - 4514

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 99 RRCID -> 188019 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 5009 PERF. 4424 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	19	1	497	2	Y	2					6
							2	9									
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	Y	-0-					4
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	433	2	Y	-0-					3

BRISCOE "E" WELL #: 97 RRCID -> 188020 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4570 - 4650

01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	Y	1	5	1			15
							1	9									
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	1					15
							1	9									
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	-0-	1	1			14
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					14

BRISCOE "E" WELL #: 115 RRCID -> 188457 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4498 - 4502

01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	369	2	Y	1	5	1			16
							1	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	1	2	1			15
							1	9									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-					15
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	468	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	464	2	Y	-0-					14

BRISCOE "E" WELL #: 119 RRCID -> 188491 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4486 - 4616

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 98 RRCID -> 188492 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4488 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1054	N	629	-0-	-425	-0-	37	1	590	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
*11	1200	N	662	-0-	-538	-0-	39	1	623	2	Y	-0-					5
*12	713	N	709	-0-	-4	-0-	37	1	671	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	602	2	Y	2					7
							2	9									
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	32	1	655	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	777	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	859	2	Y	1					5
							1	9									
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1024	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
*06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	140	1	2133	2	Y	1					4
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 93 RRCID -> 188493 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4606 - 4612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	16	1	419	2	Y	2					6
							2	9									
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	476	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	604	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	672	2	Y	1					5
							1	9									
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	693	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	71	1	1082	2	Y	-0-					3

BRISCOE "E" WELL #: 116 RRCID -> 188706 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	496	N	478	-0-	-18	-0-	28	1	449	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
*11	600	N	484	-0-	-116	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					4
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	27	1	492	2	Y	-0-					4
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	17	1	434	2	Y	2					6
							2	9									
02	448	N	239	-0-	-209	-0-	11	1	228	2	Y	-0-	2	1			4
03	527	N	283	-0-	-244	-0-	13	1	269	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	1					4
							1	9									
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	Y	-0-	1	1			3
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	Y	-0-					3

BRISCOE "E" WELL #: 118 RRCID -> 189006 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4602 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	549	2	Y	2					6
							2	9									
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	705	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	540	N	275	-0-	-265	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					4
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	2	1			2
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 123 RRCID -> 189007 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	Y	2					5
							2	9									
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	18	1	371	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	1					4
							1	9									
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					3

BRISCOE "E" WELL #: 117 RRCID -> 189008 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 4643 - 4736

*11	180	N	151	-0-	-29	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					4
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	7	1	133	2	Y	1					5
							1	9									
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-	1	1			4
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	10	1	193	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-	1	1			4
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	4	7			-0-

BRISCOE "E" WELL #: 120 RRCID -> 189036 COMPL. DATE 04/14/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4416 - 4422

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2012 - PLUGGED 11/14/2012

BRISCOE "E" WELL #: 124 RRCID -> 189875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4612 - 4616

*10	620	N	606	-0-	-14	-0-	36	1	570	2	Y	-0-	2	1			6
*11	720	N	639	-0-	-81	-0-	37	1	602	2	Y	-0-					6
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	36	1	649	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	605	2	Y	2					9
							2	9									
02	588	N	449	-0-	-139	-0-	21	1	427	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
03	682	N	468	-0-	-214	-0-	21	1	445	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	-0-					6
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	24	1	424	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 126 RRCID -> 189876 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4502 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	1					3
							1	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					3
*05	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					3
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					3

BRISCOE "E" WELL #: 127 RRCID -> 189877 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4524 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	1					3
							1	9									
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	5	1	98	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	1	1			2
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					2
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					2
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 1 RRCID -> 189879 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4943 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	167	-0-	-112	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					3
02	196	N	25	-0-	-171	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	1	1			2
03	217	N	35	-0-	-182	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					2
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					2
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 2 RRCID -> 189880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4772 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	14	1	367	2	Y	1					5
							1	9									
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	497	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	562	2	Y	1					5
							1	9									
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	515	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					3

BRISCOE "E" WELL #: 129 RRCID -> 189997 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4508 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 79 RRCID -> 189998 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4846 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	1					1
							1	9									
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					1
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	46	2	15	9	Y	14	14	7			-0-

BRISCOE "E" WELL #: 122 RRCID -> 190247 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4020 - 4026

*11	P&A-COND		66	-0-	66	66	4	1	62	2	Y	-0-					1
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					1
01	0		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-	1	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	66					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2012 - PLUGGED 10/10/2012

BRASK WELL #: 1 RRCID -> 190560 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4828 - 5084

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					1
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
*06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	7			-0-

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

*10	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					2
*11	150	N	49	-0-	-101	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					2
12	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	1	1			1
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	1					2
							1	9									
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					2
03	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 131 RRCID -> 190665 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4602 - 4778

01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	1					5
							1	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-	1	1			4
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	110	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					4
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "J" WELL #: 3 RRCID -> 191421 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4980 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	216	-0-	-187	-0-	8	1	207	2	Y	1					5
							1	9									
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	11	1	234	2	Y	-0-	2	1			3
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	13	1	265	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	1					4
							1	9									
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	-0-	2	1			2
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	1					3
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 133 RRCID -> 191660 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4534 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	551	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	581	2	Y	-0-					4
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	627	2	Y	1					5
							1	9									
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	29	1	732	2	Y	3					8
							3	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	29	1	586	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
03	651	N	424	-0-	-227	-0-	19	1	403	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	1					5
							1	9									
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	-0-	2	1			3
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					3

BRISCOE "E" WELL #: 128 RRCID -> 191708 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4616 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	248	N	236	-0-	-12	-0-	14	1	222	2	Y	-0-	1	1			24
11	300	N	249	-0-	-51	-0-	15	1	234	2	Y	-0-					24
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					24
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	Y	1	6	1			19
							1	9									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	1	2	1			18
							1	9									
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	1	2	1			17
							1	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	1					18
							1	9									
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	-0-	2	1			16
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	1					17
							1	9									

BRISCOE "J" WELL #: 4 RRCID -> 191709 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4671 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	1					10
							1	9									
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	-0-	1	1			9
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					9
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 136 RRCID -> 191893 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4631 - 4943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	527	N	501	-0-	-26	-0-	29	1	472	2	Y	-0-	2	1			6
*11	600	N	529	-0-	-71	-0-	31	1	498	2	Y	-0-					6
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	537	2	Y	1					7
							1	9									
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	24	1	628	2	Y	2					9
							2	9									
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	23	1	472	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
03	558	N	283	-0-	-275	-0-	13	1	269	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	1					6
							1	9									
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-	2	1			4
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					4

BRISCOE "K" STATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 191909 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4952 - 5039

*11	90	N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	2	Y	-0-	6	1			1
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					1
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 6 RRCID -> 192074 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4665 - 4984

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	10					22
							11	9									
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					22
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					22
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					22
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					22
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					22

BRISCOE "J" WELL #: 5 RRCID -> 192441 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4682 - 4817

01	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					2
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					2
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					2
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					2
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					2
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 7 RRCID -> 192901 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4919 - 4968

01	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	78	2	Y	1					2
							1	9									
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-	1	1			1
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					1
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					1
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "ERB" WELL #: 4 RRCID -> 192902 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4666 - 4743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	28	-0-	-189	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					1
02	224	N	27	-0-	-197	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	14	14	1			-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 3 RRCID -> 193226 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4954 - 5042

*11	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	3	1			1
*12	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					1
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					1
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 134 RRCID -> 193253 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4514 - 4820

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	2					4
							2	9									
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-	1	1			3
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					3
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-	1	1			2
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	10	1	155	2	Y	1					3
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 56 RRCID -> 193288 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4222 - 4242

*10	713	N	289	-0-	-424	-0-	17	1	271	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
11	630	N	270	-0-	-360	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					7
12	558	N	298	-0-	-260	-0-	16	1	281	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	363	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-	2	1			1
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	1					2
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "ERA" WELL #: 1 RRCID -> 193498 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4458 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	1					2
							1	9									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	15					15
*05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	15	7			-0-
*06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 130 RRCID -> 193834 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3863 - 4249

*10	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					18
*11	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					18
12	124	N	52	-0-	-72	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	17	1			1
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					1
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	5					5
							6	9									

BRISCOE "E" WELL #: 138 RRCID -> 194065 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4380 - 4390

01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	21	1	545	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	606	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	786	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	44	1	767	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	Y	1					3
							1	9									

BRISCOE "ERB" WELL #: 3 RRCID -> 194138 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4638 - 4644

*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	1					2
							1	9									
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-	1	1			1
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	Y	1					2
							1	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	Y	-0-					-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	14					14
							15	9									
*06	270	N	46	-0-	-224	-0-	3	1	43	2	Y	-0-	14	7			-0-

BRISCOE "J" WELL #: 9 RRCID -> 194390 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4940 - 5088

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					1
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					1
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					1
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 10 RRCID -> 194391 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4713 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - PLUGGED 12/03/12

BRISCOE "J" WELL #: 12 RRCID -> 194393 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4673 - 4981

*11	1350	N	1041	-0-	-309	-0-	61	1	979	2	Y	1					8
							1	9									
12	1364	N	1086	-0-	-278	-0-	57	1	1028	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
01	1302	N	979	-0-	-323	-0-	37	1	938	2	Y	4					12
							4	9									
02	980	N	446	-0-	-534	-0-	21	1	424	2	Y	1	6	1			7
							1	9									
03	1085	N	628	-0-	-457	-0-	29	1	596	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	36	1	675	2	Y	1					7
							1	9									
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590	2	Y	-0-					5

BRISCOE "J" WELL #: 14 RRCID -> 194721 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4981 - 5042

01	806	N	605	-0-	-201	-0-	23	1	580	2	Y	2					7
							2	9									
02	588	N	248	-0-	-340	-0-	12	1	235	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
03	651	N	348	-0-	-303	-0-	16	1	331	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	1					4
							1	9									
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					3

BRISCOE "E" WELL #: 139 RRCID -> 195136 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4486 - 4492

01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	Y	1					2
							1	9									
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	8	1	169	2	Y	-0-	1	1			1
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	10	1	202	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	33	19	1			14
*06	210	N	46	-0-	-164	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					14

BRASK WELL #: 3 RRCID -> 195304 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4954 - 5037

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					149
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					149
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					149
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					149
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					149
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					149

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "ERC" WELL #: 5 RRCID -> 195336 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4769 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	279	N	270	-0-	-9	-0-	16	1	253	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*11	330	N	265	-0-	-65	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					3
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					3
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	288	2	Y	1					4
							1	9									
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	1					4
							1	9									
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					3

BRASK WELL #: 6 RRCID -> 195443 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4984 - 5056

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "L" STATE WELL #: 1 RRCID -> 195535 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5230 - 5263

*11	300	N	239	-0-	-61	-0-	14	1	225	2	Y	-0-	3	1			1
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					1
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	293	2	Y	1					2
							1	9									
02	P&A-COND		-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P&A 2/11/13

BRISCOE "J" WELL #: 8 RRCID -> 196035 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4930 - 5211

01	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					1
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					1
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					1
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					1
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					1
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					1

BRISCOE "M" STATE WELL #: 1 RRCID -> 196909 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5128 - 5134

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P&A 2/4/2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					2
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					2
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					2
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 4 RRCID -> 197225 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5034 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	186	N	108	-0-	-78	-0-	5	1	103	2	Y	-0-	1	1			3
*08	155	N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					3
*09	150	N	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					3
*10	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					3
*11	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	3	1			-0-
*12	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
*01	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
*02	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 169 RRCID -> 197577 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4706 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	Y	1					1
							1	9									
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					1
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	90	N	61	-0-	-29	-0-	46	2	15	9	Y	14	14	7			-0-

BRASK WELL #: 7 RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					1
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					1
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 174 RRCID -> 198414 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4627 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	7	1	181	2	Y	-0-	6	1			7
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	9	1	183	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-	1	1			6
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	1					7
							1	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	1					7
							1	9									

BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			Y	-0-					11
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	25	1	15	2	Y	-0-					11
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			Y	-0-					11
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					11
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	1	3	9	Y	3					14
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					14

BRISCOE "E" WELL #: 175 RRCID -> 200038 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4634 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	P&A COND		51	-0-	51	51	3	1	48	2	Y	-0-	2	7			-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012 - PLUGGED 11/01/12

BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			Y	-0-					7
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	28	1	17	2	Y	-0-					7
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					7
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					7
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	1	3	9	Y	3					10
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					10

BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	1			Y	-0-					20
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	1			Y	-0-					20
*09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	1			Y	-0-					20
*10	279	N	35	-0-	-244	-0-	35	1			Y	-0-					20
*11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	1			Y	-0-					20
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			Y	-0-					20
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			Y	-0-					20
*02	252	N	147	-0-	-105	-0-	93	1	54	2	Y	-0-					20
*03	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	1			Y	-0-					20
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					20
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	1	2	9	Y	2					22
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					22

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 176 RRCID -> 201180 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4637 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					3
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-	1	1			2
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	2					4
							2	9									
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					3

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 5 RRCID -> 201181 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4796 - 4987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	210	N	160	-0-	-50	-0-	9	1	150	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					1
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	Y	1					2
							1	9									
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-	1	1			1
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	3	1	70	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK "A" WELL #: 2 RRCID -> 201183 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4986 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "M" STATE WELL #: 2 RRCID -> 201875 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5024 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	3	1			1
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1
*02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-	1	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2013 - P&A 2/06/2013

BRISCOE "J" WELL #: 34 RRCID -> 202186 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4706 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	78	2	Y	1					2
							1	9									
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-	1	1			1
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					1
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 172 RRCID -> 202358 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4548 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	22	1	575	2	Y	3					7
							3	9									
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	607	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	749	2	Y	1					5
							1	9									
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	708	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	42	1	649	2	Y	-0-					3

BRISCOE "E" WELL #: 171 RRCID -> 202373 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4615

*10	1302	N	581	-0-	-721	-0-	34	1	546	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
11	1170	N	554	-0-	-616	-0-	32	1	521	2	Y	1					9
							1	9									
12	868	N	607	-0-	-261	-0-	32	1	575	2	Y	-0-	4	1			5
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	22	1	555	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	476	N	335	-0-	-141	-0-	16	1	318	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	620	N	405	-0-	-215	-0-	19	1	385	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					2

BRASK WELL #: 16 RRCID -> 202381 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5032 - 5125

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 125 RRCID -> 202706 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4610 - 4843

*11	150	N	116	-0-	-34	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					4
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	103	2	Y	1					5
							1	9									
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-	1	1			4
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 29 RRCID -> 202707 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4698 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	196	-0-	-176	-0-	7	188	2	Y	1					4
							1		9							
02	280	N	204	-0-	-76	-0-	10	193	2	Y	1	2	1			3
							1		9							
03	310	N	174	-0-	-136	-0-	8	166	2	Y	-0-	1	1			2
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	187	2	Y	1					3
							1		9							
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	10	172	2	Y	-0-	1	1			2
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	11	164	2	Y	-0-					2

BRISCOE "K" STATE WELL #: 9 RRCID -> 202709 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4761 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-					9
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8	1			1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRASK WELL #: 10 RRCID -> 202747 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4807 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	13	2	Y	-0-					1
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	37	2	Y	-0-					1
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	2	Y	-0-					1
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					1
*06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-	1	7			-0-

BRISCOE "J" WELL #: 31 RRCID -> 202916 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4724 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	60	2	Y	-0-	1	7			-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "K" STATE WELL #: 1 RRCID -> 202926 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4767 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	420	N	298	-0-	-122	-0-	17	1	281	2	Y	-0-	9	1			1
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	17	1	313	2	Y	1					2
							1	9									
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	379	2	Y	1					3
							1	9									
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	341	N	206	-0-	-135	-0-	9	1	196	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					1
*05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "ERC" WELL #: 6 RRCID -> 202931 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4622 - 4660

*07	558	N	471	-0-	-87	-0-	22	1	448	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	Y	-0-					4
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	27	1	430	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	540	N	463	-0-	-77	-0-	27	1	436	2	Y	-0-					3
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	26	1	470	2	Y	1					4
							1	9									
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	16	1	419	2	Y	2					6
							2	9									
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	597	2	Y	-0-					4
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	-0-					3

BRISCOE "J" WELL #: 33 RRCID -> 202996 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4693 - 4824

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-	8	1			13
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	1	1			12
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					12
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					12
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	52	2	Y	1					13
							1	9									

BRISCOE "G" WELL #: 1 RRCID -> 203239 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4600 - 4888

*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2					5
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					5
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					5
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					5
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-	1	1			4
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					4
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			Y	-0-					4
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					4
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					4
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					4
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "L" STATE WELL #: 5A RRCID -> 203534 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5166 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P&A 2/14/2013

BRISCOE "E" WELL #: 154 RRCID -> 203614 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4166 - 4266

*07	930	N	847	-0-	-83	-0-	40	1	801	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
08	868	N	525	-0-	-343	-0-	25	1	498	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
09	870	N	526	-0-	-344	-0-	25	1	500	2	Y	1					6
							1	9									
10	620	N	515	-0-	-105	-0-	30	1	484	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
*11	510	N	417	-0-	-93	-0-	24	1	392	2	Y	1					6
							1	9									
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	27	1	486	2	Y	-0-					6
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	508	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	23	1	471	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	530	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 170 RRCID -> 204076 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4550 - 4926

*07	961	N	751	-0-	-210	-0-	36	1	711	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	45	1	885	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	782	2	Y	1					6
							1	9									
10	744	N	694	-0-	-50	-0-	41	1	652	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
11	900	N	705	-0-	-195	-0-	41	1	664	2	Y	-0-					4
12	837	N	758	-0-	-79	-0-	40	1	716	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	33	1	837	2	Y	3					8
							3	9									
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
03	744	N	462	-0-	-282	-0-	21	1	439	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	1					5
							1	9									
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	-0-	2	1			3
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "L" STATE WELL #: 11 RRCID -> 204095 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	540	N	439	-0-	-101	-0-	26	1	412	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	26	1	458	2	Y	-0-					2
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	19	1	499	2	Y	2					4
							2	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	52	1	973	2	Y	2					3
							2	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	54	1	940	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	49	1	754	2	Y	-0-					1

BRISCOE K STATE WELL #: 7 RRCID -> 204097 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4759 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
*11	360	N	278	-0-	-82	-0-	16	1	262	2	Y	-0-	6	1			1
12	372	N	286	-0-	-86	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					1
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	304	2	Y	1					2
							1	9									
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	515	2	Y	5					6
							6	9									
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	399	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 152 RRCID -> 204113 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4412 - 4728

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1					4
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	2	1			2
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 142 RRCID -> 204114 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4602 - 4631

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 197 RRCID -> 204215 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4338 - 4514

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - P&A 04-09-2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 202 RRCID -> 204229 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3939 - 4314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	270	N	247	-0-	-23	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					3
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					3
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	344	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-	1	1			2
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	13	1	275	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 206 RRCID -> 204419 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3940 - 4286

*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	Y	4	2	1			14
							4	9									
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	Y	4	1	1			17
							4	9									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	521	2	Y	3					20
							3	9									
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	27	1	434	2	Y	1	2	1			19
							1	9									
*11	450	N	399	-0-	-51	-0-	23	1	375	2	Y	1	4	1			16
							1	9									
12	465	N	355	-0-	-110	-0-	19	1	335	2	Y	1	11	1			6
							1	9									
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	15	1	377	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	446	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	Y	-0-					4

BRISCOE "E" WELL #: 164 RRCID -> 204420 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4509 - 4749

01	651	N	627	-0-	-24	-0-	23	1	602	2	Y	2					7
							2	9									
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	655	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	777	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	859	2	Y	1					5
							1	9									
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	46	1	812	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	47	1	711	2	Y	-0-					3

BRISCOE "J" WELL #: 11 RRCID -> 204422 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4667 - 4813

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2012 - PLUGGED 12/04/12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 30 RRCID -> 204457 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4686 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	1					2
							1	9									
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-	1	1			1
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					1
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					1
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 102 RRCID -> 204595 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4634 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	Y	1					2
							1	9									
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	8	1	158	2	Y	-0-	1	1			1
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	7	1	137	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	16	-0-	-164	-0-	1	1	2	2	Y	12					12
							13	9									
05	186	N	21	-0-	-165	-0-	1	1	2	2	Y	16	14	1			14
							18	9									
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	96					110
							106	9									

BRISCOE "J" WELL #: 36 RRCID -> 204718 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4754 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2

BRISCOE "K" STATE WELL #: 8 RRCID -> 204911 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4707 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-	3	1			1
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					1
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	5	1	140	2	Y	-0-					1
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	5	1	96	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 157 RRCID -> 205448 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3988 - 4123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1085	N	933	-0-	-152	-0-	44	1	882	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
08	961	N	876	-0-	-85	-0-	42	1	832	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
09	900	N	568	-0-	-332	-0-	27	1	540	2	Y	1					10
							1	9									
10	930	N	376	-0-	-554	-0-	22	1	354	2	Y	-0-	2	1			8
11	840	N	338	-0-	-502	-0-	20	1	317	2	Y	1					9
							1	9									
12	589	N	377	-0-	-212	-0-	20	1	351	2	Y	5	4	1			10
							6	9									
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	363	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	Y	-0-	2	1			1
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	Y	-0-					2

BRISCOE K STATE -A WELL #: 6 RRCID -> 205649 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	240	N	200	-0-	-40	-0-	12	1	187	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					1
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	Y	1					2
							1	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					1
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	365	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	1					1
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 199 RRCID -> 205650 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4700 - 4814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					3
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					3
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-	1	1			2
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "K" STATE - A WELL #: 10 RRCID -> 206450 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4918 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	3	1			1
*12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					1
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					1
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	1					2
							1	9									
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-	2	1			-0-
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 218 RRCID -> 206453 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4770 - 4868

*10	465	N	453	-0-	-12	-0-	27	1	426	2	Y	-0-	2	1			3
11	570	N	463	-0-	-107	-0-	27	1	436	2	Y	-0-					3
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	26	1	470	2	Y	1					4
							1	9									
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	549	2	Y	2					6
							2	9									
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	464	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
03	496	N	353	-0-	-143	-0-	16	1	336	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	1					4
							1	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					3

BRISCOE "G" WELL #: 3 RRCID -> 206613 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4259 - 4526

*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					16
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					16
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					16
*10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					16
*11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			Y	-0-					16
*12	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					16
*01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					16
*02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			Y	-0-					16
*03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					16
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			15
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					15
*06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					15

BRISCOE "E" WELL #: 216 RRCID -> 206650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4810 - 4888

01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	Y	2					5
							2	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					3
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	-0-	1	1			2
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	1					3
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 13 RRCID -> 206946 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4741 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					1
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					1
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					1
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					1
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					1
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					1

BRASK WELL #: 25 RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	93	N	4	-0-	-89	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					2
*11	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					2
*12	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					2
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					2
*03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					2
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 217 RRCID -> 207328 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4581 - 4615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	1					3
							1	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					3
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-	1	1			2
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	2					4
							2	9									
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					3

BRISCOE "E" WELL #: 132 RRCID -> 207608 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4584 - 4722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					4
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					4
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					4
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					4
*06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	4	7			-0-

BRISCOE "J" WELL #: 19 RRCID -> 207612 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4954 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					1
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					1
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					1
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	5	1	133	2	Y	1					2
							1	9									
02	140	N	80	-0-	-60	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	1	1			1
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	4	1	81	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					1
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					1
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: 19 RRCID -> 207613 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 4844 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "G" WELL #: 2 RRCID -> 207615 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4580 - 4736

*08	372	N	312	-0-	-60	-0-	311	2	1	9	Y	1					5
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	Y	3					8
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					8
*11	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			Y	-0-					8
12	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			Y	-0-	1	1			7
01	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			Y	-0-	3	1			4
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					4
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					4
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					4
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					4
06	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	2			Y	-0-					4

BRISCOE "J" WELL #: 37 RRCID -> 207617 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4731 - 5074

*07	558	N	546	-0-	-12	-0-	26	1	517	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	527	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	25	1	502	2	Y	1					5
							1	9									
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	29	1	469	2	Y	-0-	2	1			3
11	540	N	385	-0-	-155	-0-	23	1	362	2	Y	-0-					3
12	558	N	402	-0-	-156	-0-	21	1	380	2	Y	1					4
							1	9									
01	496	N	255	-0-	-241	-0-	10	1	244	2	Y	1					5
							1	9									
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	15	1	297	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	450	2	Y	-0-					3
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 42 RRCID -> 207618 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4706 - 4848

*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	1	7			-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2012 - PLUGGED 11/29/12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 215 RRCID -> 208755 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4276 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2012 - PLUGGED 11/14/12

BRISCOE I STATE WELL #: 7 RRCID -> 209073 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4277 - 4450

*07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	939	2	Y	5	5	1			11
							6	9									
08	1054	N	992	-0-	-62	-0-	48	1	941	2	Y	3	2	1			12
							3	9									
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	46	1	935	2	Y	1					13
							1	9									
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	56	1	893	2	Y	1	3	1			11
							1	9									
11	900	N	777	-0-	-123	-0-	45	1	731	2	Y	1					12
							1	9									
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	45	1	811	2	Y	6	1	1			17
							7	9									
01	930	N	809	-0-	-121	-0-	30	1	775	2	Y	4	4	1			17
							4	9									
02	728	N	584	-0-	-144	-0-	27	1	555	2	Y	2	4	1			15
							2	9									
03	868	N	570	-0-	-298	-0-	26	1	543	2	Y	1	4	1			12
							1	9									
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	3	2	1			13
							3	9									
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	505	2	Y	1	2	1			12
							1	9									
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	4					16
							4	9									

BRISCOE "E" WELL #: 226 RRCID -> 209084 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 4305

*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	Y	3	3	1			12
							3	9									
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	Y	5	1	1			16
							6	9									
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	582	2	Y	2					18
							2	9									
*10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	575	2	Y	2	2	1			18
							2	9									
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	Y	-0-	4	1			14
*12	527	N	513	-0-	-14	-0-	27	1	484	2	Y	2	11	1			5
							2	9									
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	21	1	544	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	577	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	25	1	530	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	Y	1					5
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 165 RRCID -> 209087 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4636 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	77	1	1226	2	Y	2	5	1			8
							2	9									
*11	1710	N	1322	-0-	-388	-0-	77	1	1245	2	Y	-0-					8
12	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	75	1	1343	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	61	1	1569	2	Y	6					15
							7	9									
02	1232	N	1182	-0-	-50	-0-	55	1	1123	2	Y	4	9	1			10
							4	9									
03	1426	N	427	-0-	-999	-0-	20	1	405	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	1					5
							1	9									
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	-0-	2	1			3
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					3

BRISCOE "C" WELL #: 3 RRCID -> 209674 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3850 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	488	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	1					2
							1	9									
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	2	Y	-0-	1	1			1
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	Y	-0-					1
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	443	2	Y	1					2
							1	9									
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	532	2	Y	2					4
							2	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	Y	1					4
							1	9									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	Y	-0-	4	1			-0-
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	1					1
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 168 RRCID -> 209680 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4562 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	65	2	Y	1					4
							1	9									
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	66	2	Y	1					5
							1	9									
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-	1	1			4
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 41 RRCID -> 209681 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4750 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					2
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					2
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					2
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					2
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 24 RRCID -> 209688 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4684 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 141 RRCID -> 209689 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4158 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	180	N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					2
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-	1	1			1
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	245	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-	1	1			1
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	195	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	9	1	170	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	10	1	177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					1

BRISCOE "J" WELL #: 23 RRCID -> 209690 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4712 - 4961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	413	2	Y	2					5
							2	9									
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	33	1	696	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	42	1	787	2	Y	1					5
							1	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	2	Y	-0-	3	1			2
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	45	1	689	2	Y	1					3
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 43 RRCID -> 209691 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4702 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	625	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	636	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
09	690	N	637	-0-	-53	-0-	30	1	606	2	Y	1					5
							1	9									
10	651	N	607	-0-	-44	-0-	36	1	570	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	660	N	470	-0-	-190	-0-	28	1	442	2	Y	-0-					4
12	651	N	492	-0-	-159	-0-	26	1	465	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	24	1	620	2	Y	2					6
							2	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	569	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	22	1	464	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	Y	2					5
							2	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	Y	-0-					3

BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					2
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 220 RRCID -> 209694 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4617 - 4878

*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12

BRISCOE "G" WELL #: 5 RRCID -> 210442 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4595 - 4881

*08	651	N	200	-0-	-451	-0-	199	2	1	9	Y	1					5
09	540	N	253	-0-	-287	-0-	251	2	2	9	Y	2					7
*10	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			Y	-0-					7
*11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					7
12	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			Y	-0-	1	1			6
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-	2	1			4
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					4
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					4
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					4
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					4
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 178 RRCID -> 210453 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3978 - 4245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	Y	4	2	1			13
							4	9									
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	Y	4	1	1			16
							4	9									
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	408	2	Y	3					19
							3	9									
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	Y	-0-	1	1			18
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	450	2	Y	1	4	1			15
							1	9									
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	1	11	1			5
							1	9									
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	493	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	636	2	Y	12	3	1			15
							13	9									
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	Y	8	14	1			9
							9	9									
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	Y	8					17
							9	9									

BRISCOE "E" WELL #: 268 RRCID -> 210936 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4215 - 4279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	436	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	550	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	590	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 52 RRCID -> 211101 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4668 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					7
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			5
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 140 RRCID -> 211102 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4584 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	330	N	283	-0-	-47	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					5
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	15	1	274	2	Y	1					6
							1	9									
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	7	1	152	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	279	N	199	-0-	-80	-0-	9	1	190	2	Y	-0-	1	1			4
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	9	1	165	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-	1	1			4
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	1					5
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 213 RRCID -> 211105 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4600 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	186	N	133	-0-	-53	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					4
*11	150	N	106	-0-	-44	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					4
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	6	1	103	2	Y	1					5
							1	9									
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-	1	1			4
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-	1	1			4
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	Y	-0-	4	7			-0-

BRISCOE "E" WELL #: 257 RRCID -> 211279 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4061 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2012 - PLUGGED 10/23/12

BRISCOE "J" WELL #: 47 RRCID -> 211281 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4770 - 4973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	1					2
							1	9									
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-	1	1			1
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					1
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 51 RRCID -> 211282 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4747 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					3
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	1	1			2
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	1					3
							1	9									
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-	1	1			2
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 276 RRCID -> 211283 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4410 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 167 RRCID -> 211551 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4582 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					4
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					4
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					4

BRISCOE "E" WELL #: 238 RRCID -> 211628 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4469 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	Y	1					4
							1	9									
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	1	1			3
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					3
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-	1	1			2
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	1					3
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E"-A WELL #: 225 RRCID -> 212392 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3809 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	43	1	861	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	659	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	Y	1					3
							1	9									
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	600	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	Y	-0-					2
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	23	1	587	2	Y	2					4
							2	9									
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*03	465	N	454	-0-	-11	-0-	21	1	432	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 163 RRCID -> 212393 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4615 - 4801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	314	2	Y	2					5
							2	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-	1	1			4
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	1					4
							1	9									
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-	1	1			3
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					3

BRISCOE "J" WELL #: 57 RRCID -> 212414 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4699 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	Y	1					6
							1	9									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	712	2	Y	1					6
							1	9									
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	41	1	623	2	Y	1					5
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "L" STATE WELL #: 4 RRCID -> 212655 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4866 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	180	N	140	-0-	-40	-0-	8	1	131	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					1
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	Y	1					2
							1	9									
*02	P&A-COND		-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2013 - P&A 2/19/13

BRISCOE "J" WELL #: 27 RRCID -> 212832 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4766 - 5010

01	279	N	274	-0-	-5	-0-	10	1	263	2	Y	1					4
							1	9									
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-	1	1			3
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					3
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	-0-	1	1			2
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 137 RRCID -> 212851 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4437 - 4793

*10	496	N	470	-0-	-26	-0-	28	1	441	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
*11	570	N	484	-0-	-86	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					4
*12	558	N	519	-0-	-39	-0-	27	1	492	2	Y	-0-					4
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	22	1	575	2	Y	2					6
							2	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
03	527	N	353	-0-	-174	-0-	16	1	336	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	1					4
							1	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					3

BRASK WELL #: 17 RRCID -> 212854 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4713 - 4945

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
*06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	7			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 229 RRCID -> 212889 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4711 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	7	1	186	2	Y	1					4
							1	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-	1	1			3
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	160	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					3
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-	1	1			2
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 277A RRCID -> 213266 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4398 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	19	1	497	2	Y	2					6
							2	9									
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	19	1	403	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	1					4
							1	9									
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					3

BRISCOE "E" WELL #: 241 RRCID -> 213326 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 4750 - 5104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 135 RRCID -> 213484 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4547 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	620	N	450	-0-	-170	-0-	26	1	423	2	Y	1	2	1			10
							1	9									
*11	510	N	411	-0-	-99	-0-	24	1	386	2	Y	1					11
							1	9									
12	496	N	421	-0-	-75	-0-	22	1	398	2	Y	1					12
							1	9									
01	465	N	330	-0-	-135	-0-	12	1	317	2	Y	1	2	1			11
							1	9									
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	17	1	354	2	Y	1	2	1			10
							1	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
04	330	N	234	-0-	-96	-0-	12	1	220	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	14	1	250	2	Y	-0-	1	1			9
*06	420	N	304	-0-	-116	-0-	19	1	285	2	Y	-0-	9	7			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 26 RRCID -> 213655 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4735 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	61	1	974	2	Y	2	3	1			33
							2	9									
*11	1080	N	826	-0-	-254	-0-	48	1	778	2	Y	-0-					33
*12	1085	N	863	-0-	-222	-0-	46	1	817	2	Y	-0-	1	1			32
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	42	1	1090	2	Y	6					38
							7	9									
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	49	1	1002	2	Y	3	6	1			35
							3	9									
03	868	N	767	-0-	-101	-0-	35	1	729	2	Y	3	6	1			32
							3	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	1					33
							1	9									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	Y	1	4	1			30
							1	9									
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	47	1	721	2	Y	-0-					30

BRASK "A' WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			Y	-0-					12
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	29	1	17	2	Y	-0-					12
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	1			Y	-0-					12
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					12
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	1	3	9	Y	3					15
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					15

BRASK WELL #: 26 RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					1
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "J" WELL #: 59 RRCID -> 216147 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4768 - 4912

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					1
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					1
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					1
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 286 RRCID -> 216332 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4707 - 4848

*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					1
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	393	2	Y	1					3
							1	9									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	48	1	882	2	Y	-0-					-0-
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	390	N	46	-0-	-344	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "C" WELL #: 6 RRCID -> 216727 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4236 - 4368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	2			Y	-0-					7
02	168	N	9	-0-	-159	-0-	9	2			Y	-0-					7
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					7
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					7
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					7
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			Y	-0-					7

BRISCOE "E" WELL #: 288 RRCID -> 217090 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3968 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					18
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-	4	1			14
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	1	11	1			4
							1	9									
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-	3	1			1
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			1
*04	22	N	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2013 - P&A 04-12-2013

BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			Y	-0-					10
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	46	1	27	2	Y	-0-					10
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	1			Y	-0-					10
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					10
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	1	3	9	Y	3					13
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					13

BRISCOE "J" WELL #: 22 RRCID -> 217215 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4717 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	1					2
							1	9									
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	5	1	105	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-	1	1			1
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					1
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					1
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 151 RRCID -> 218164 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4072 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	-0-	1	1			2
*11	270	N	210	-0-	-60	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					2
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					2
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "J" WELL #: 39 RRCID -> 218647 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4733 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	24	1	620	2	Y	3					7
							3	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	548	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	1					5
							1	9									
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	550	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					3

BRISCOE B WELL #: 4 RRCID -> 219653 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4325 - 4334

01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	7					7
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	7	7			-0-

BRISCOE "G" WELL #: 6 RRCID -> 219778 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4375 - 4605

*10	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			Y	-0-					16
*11	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	2			Y	-0-					16
12	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	2			Y	-0-	9	1			7
01	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			Y	-0-	1	1			6
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					6
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	380	2	4	9	Y	4					10
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					10
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-	4	1			6
06	360	N	182	-0-	-178	-0-	182	2			Y	-0-					6

BRISCOE "E" WELL #: 287 RRCID -> 220021 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3761 - 4153

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9457					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9457					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9457					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9457					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9457					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9457					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 160 RRCID -> 220412 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4653 - 4823

01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	348	2	Y	2					3
							2	9									
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	47	-0-	-343	-0-	3	1	43	2	Y	1					1
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: 18 RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					1
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					1
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "J" WELL #: 28 RRCID -> 221192 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4735 - 4887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	1					3
							1	9									
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					3
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	-0-	1	1			2
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 155 RRCID -> 222168 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3831 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	10	2	1			45
							11	9									
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	Y	-0-					45
12	589	N	480	-0-	-109	-0-	25	1	454	2	Y	1	38	1			8
							1	9									
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	582	2	Y	3	2	1			9
							3	9									
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	31	1	467	2	Y	6					8
							7	9									

BRISCOE "J" WELL #: 15 RRCID -> 222680 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4957 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	48	1	1240	2	Y	4					11
							4	9									
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	58	1	1186	2	Y	4	6	1			9
							4	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	75	1	1557	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	95	1	1762	2	Y	3					10
							3	9									
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	92	1	1615	2	Y	3	9	1			4
							3	9									
*06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	101	1	1541	2	Y	1					5
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 16 RRCID -> 223449 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4744 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	282	2	Y	1					8
							1	9									
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	1					9
							1	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	2	Y	-0-	2	1			7
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					7

BRISCOE "E" WELL #: 240 RRCID -> 223561 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4918 - 4986

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-

BRISCOE "J" WELL #: 35 RRCID -> 223905 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5221 PERF. 4742 - 4880

*11	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	1	7			-0-
*12 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06 P&A COND			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2012 - PLUGGED 11/29/12

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 11 RRCID -> 223930 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4868 - 5048

*11	810	N	655	-0-	-155	-0-	38	1	617	2	Y	-0-	15	1			2
12	806	N	728	-0-	-78	-0-	38	1	688	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	27	1	705	2	Y	3					6
							3	9									
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	587	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	35	1	735	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	68	1	1260	2	Y	1					3
							1	9									
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	70	1	1216	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	64	1	975	2	Y	1					2
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 223 RRCID -> 225134 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4174 - 4224

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 222 RRCID -> 225144 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4058 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	517	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	1					2
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 221 RRCID -> 225798 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4224 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	270	N	167	-0-	-103	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					24
12	279	N	170	-0-	-109	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					24
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	6	1	163	2	Y	1	9	1			16
							1	9									
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	5	1	111	2	Y	1	2	1			15
							1	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			14
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	1	12	1			3
							1	9									
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					3

BRISCOE "E" WELL #: 261 RRCID -> 226017 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "G" WELL #: 9 RRCID -> 226614 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4538 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					6
*11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					6
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-	1	1			5
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-	1	1			4
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					4
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					4
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					4
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					4
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 230 RRCID -> 226655 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4830 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					2
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					2
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					2
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	3					5
							3	9									
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	2	1			3
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					3

BRISCOE "G" WELL #: 7 RRCID -> 227248 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4512 - 4636

*10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					6
*11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					6
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-	1	1			5
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-	1	1			4
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					4
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	245	2	1	9	Y	1					5
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-	1	1			4
05	279	N	191	-0-	-88	-0-	190	2	1	9	Y	1	1	1			4
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4

BRISCOE "E" WELL #: 1077 RRCID -> 241083 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4234 - 4364

01	155	N	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	85	N	-0-	-0-	-85	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2013 - P & A 03-18-13

BRISCOE "E" WELL #: 1088 RRCID -> 241087 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4516 - 4592

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2013 - P & A 03-19-13

BRISCOE "E" WELL #: 1073 RRCID -> 241104 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4336 - 4496

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2013 - P & A 03-12-13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 305 RRCID -> 241599 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3899 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	450	N	320	-0-	-130	-0-	19	1	300	2	Y	1	4	1			25
							1	9									
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	1	23	1			3
							1	9									
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-					4

BRISCOE "E" WELL #: 1060 RRCID -> 241600 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4486 - 4583

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					2
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					2
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2013 - P & A 03-05-13

BRISCOE "E" WELL #: 1071 RRCID -> 241610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3885 - 4098

*10	P&A-COND		-0-	-0-	-4	-0-					Y	17					35
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			32
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			17
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2012 - PLUGGED 10/05/12

BRISCOE "E" WELL #: 1066 RRCID -> 241671 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4288 - 4578

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2012 - PLUGGED 11/09/12

BRISCOE "C" WELL #: 1127 RRCID -> 241672 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4404 - 4420

01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					7
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					7
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					7
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1059 RRCID -> 241674 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4306 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					2
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-	1	1			1
03	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P & A 03-07-13

BRISCOE "E" WELL #: 1075 RRCID -> 241676 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4312 - 4450

01	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013 - P & A 03-11-13

BRISCOE "E" WELL #: 1053 RRCID -> 241677 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4570 - 4678

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	Y	-0-					2
*02	P&A COND		-0-	-0-	-175	-0-					Y	-0-	1	1			1
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - P & A 02-26-13

BRISCOE "E" WELL #: 1087 RRCID -> 241679 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4269 - 4418

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2013 - P & A 03-20-13

BRISCOE "E" WELL #: 1054 RRCID -> 241680 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4504 - 4622

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	Y	-0-					3
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-	1	1			2
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	2					2
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2	7			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1086 RRCID -> 241699 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 4556 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P & A 03-14-13

BRISCOE "E" WELL #: 1068 RRCID -> 241700 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4132 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - P & A 03-21-13

BRISCOE "C" WELL #: 1134 RRCID -> 241989 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3898 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	Y	-0-					1
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	Y	-0-					1
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	18	1	470	2	Y	2					3
							2	9									
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	473	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	Y	-0-					3
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	Y	-0-	3	1			-0-
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	Y	1					1
							1	9									

BRISCOE "G" WELL #: 1258 RRCID -> 242077 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4774 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					15
11	510	N	279	-0-	-231	-0-	279	2			Y	-0-					15
12	558	N	146	-0-	-412	-0-	146	2			Y	-0-					15
01	434	N	16	-0-	-418	-0-	16	2			Y	-0-	1	1			14
02	252	N	13	-0-	-239	-0-	13	2			Y	-0-					14
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					14
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					14
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					14
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-					14

BRISCOE "E" WELL #: 1076 RRCID -> 242284 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4500 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	34	N	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2013 - P & A 03-18-13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1009 RRCID -> 242286 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4420 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	120	N	76	-0-	-44	-0-	4	1	71	2	Y	1					4
							1	9									
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	2	Y	1					5
							1	9									
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	1	1			4
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					4
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4

BRISCOE "E" WELL #: 1010 RRCID -> 242287 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4680 - 4900

*07	155	N	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	2	Y	-0-	1	1			7
*08	155	N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					7
*09	120	N	70	-0-	-50	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					7
*10	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					7
*11	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					7
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					7
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					7
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	1	1			6
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
*04	P&A COND		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					6
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - P & A 04-02-13

BRISCOE "E" WELL #: 1085 RRCID -> 242288 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4381 - 4461

*11	51	N	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					1
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2012 - PLUGGED 11/18/12

BRISCOE "G" WELL #: 1044 RRCID -> 243334 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4326 - 4718

01	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			7
02	112	N	6	-0-	-106	-0-	6	2			Y	-0-					7
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					7
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					7
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					7
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					7

BRISCOE "E" WELL #: 1013 RRCID -> 243680 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4544 - 4978

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	Y	-0-	1	1			2
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-	1	1			1
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - P & A 04-02-13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 1260 RRCID -> 243729 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4604 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					6
*11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			Y	-0-					6
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-	1	1			5
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-	1	1			4
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	2			Y	-0-					4
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					4
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					4
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					4
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					4

BRISCOE "J" WELL #: 1007 RRCID -> 243731 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4947 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	837	N	785	-0-	-52	-0-	46	1	739	2	Y	-0-	3	1			38
*11	810	N	628	-0-	-182	-0-	37	1	590	2	Y	1					39
							1	9									
12	837	N	657	-0-	-180	-0-	35	1	620	2	Y	2	1	1			40
							2	9									
01	775	N	588	-0-	-187	-0-	22	1	564	2	Y	2	3	1			39
							2	9									
02	588	N	322	-0-	-266	-0-	15	1	306	2	Y	1	4	1			36
							1	9									
03	651	N	454	-0-	-197	-0-	21	1	431	2	Y	2	3	1			35
							2	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	1					36
							1	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	2	Y	-0-	2	1			34
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	Y	1					35
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 1089 RRCID -> 244990 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4228 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	2	Y	-0-	1	1			3
*11	240	N	208	-0-	-32	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					3
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					3
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	8	1	213	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	9	1	177	2	Y	-0-	1	1			1
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 1006 RRCID -> 247042 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4846 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					3
*11	120	N	85	-0-	-35	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					3
*12	124	N	74	-0-	-50	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					3
*01	124	N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					3
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	2					5
							2	9									
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					3

BRISCOE "J" WELL #: 1005 RRCID -> 247052 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5000 - 5302

01	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	75	2	Y	1					3
							1	9									
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-	1	1			2
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					2
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					2
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					2
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					2

BRISCOE "G" WELL #: 4 RRCID -> 247238 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4650 - 4696

*10	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					6
*11	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			Y	-0-					6
12	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			Y	-0-	1	1			5
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-	1	1			4
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	2			Y	-0-					4
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					4
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			Y	-0-					4
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					4
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			Y	-0-					4

BRISCOE "G" WELL #: 1276 RRCID -> 247286 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4787 - 4875

01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					7
02	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					7
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					7
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					7

BRISCOE "G" WELL #: 1275 RRCID -> 247289 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4575 - 4754

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 1274 RRCID -> 247290 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4564 - 4974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2			Y	-0-	1	1			21
02	140	N	8	-0-	-132	-0-	8	2			Y	-0-					21
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					21
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					21
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					21
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-					21

BRISCOE "C" WELL #: 1284 RRCID -> 247296 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4346 - 4637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	2			Y	-0-	1	1			14
02	196	N	3	-0-	-193	-0-	3	2			Y	-0-					14
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					14
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					14
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					14
06	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					14

BRISCOE "E" WELL #: 308 RRCID -> 247309 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4130 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	1	4	1			12
							1	9									
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	2					3
							2	9									
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					3

BRISCOE "B" WELL #: 1198 RRCID -> 247310 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4060 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	41	1	660	2	Y	40	19	1			23
							44	9									
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	816	2	Y	71	52	1			42
							78	9									
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	35	1	909	2	Y	24	18	1			48
							26	9									
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	50	1	1022	2	Y	4	45	1			7
							4	9									
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1276	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	68	1	1269	2	Y	2					5
							2	9									
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	74	1	1299	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
*06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	83	1	1269	2	Y	1					2
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1011 RRCID -> 247362 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4506 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	16	1	413	2	Y	2					6
							2	9									
02	504	N	180	-0-	-324	-0-	8	1	171	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
03	589	N	177	-0-	-412	-0-	8	1	168	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					3
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	8	1	141	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					3

BRISCOE "E" WELL #: 1100 RRCID -> 247370 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 3917 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-	1	1			15
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	1	4	1			12
							1	9									
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	1					5
							1	9									

BRISCOE "C" WELL #: 1262 RRCID -> 247704 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3533 - 4181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "C" WELL #: 1264 RRCID -> 247705 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 3641 - 3794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BRISCOE "G" WELL #: 1041 RRCID -> 247746 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4878 - 4969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	40	N	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 1259 RRCID -> 247760 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4622 - 4707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			7
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					7
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					7
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					7

BRISCOE "B" WELL #: 1267 RRCID -> 247790 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4070 - 4366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	48	1	771	2	Y	3	3	1			35
							3	9									
*11	750	N	713	-0-	-37	-0-	42	1	670	2	Y	1	4	1			32
							1	9									
*12	775	N	668	-0-	-107	-0-	35	1	633	2	Y	-0-	11	1			21
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	27	1	695	2	Y	5	15	1			11
							6	9									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	38	1	766	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	707	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	41	1	764	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	621	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
*06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	2	Y	-0-					6

BRISCOE "E" WELL #: 1266 RRCID -> 247792 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4315 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2012 - PLUGGED 09/27/12

BRISCOE "B" WELL #: 1270 RRCID -> 247841 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3866 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	-0-	4	1			14
*12	341	N	317	-0-	-24	-0-	17	1	298	2	Y	2	11	1			5
							2	9									
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	13	1	324	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	12	1	256	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					1
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1271 RRCID -> 247873 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3775 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	496	N	495	-0-	-1	-0-	29	1	465	2	Y	1	2	1			20
							1	9									
*11	450	N	437	-0-	-13	-0-	26	1	411	2	Y	-0-					20
*12	651	N	397	-0-	-254	-0-	21	1	375	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	20	1	510	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	408	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	466	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	Y	8					10
							9	9									

BRISCOE "G" WELL #: 1268 RRCID -> 248179 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4373 - 4880

*10	109	N	-0-	-0-	-109	-0-					Y	5					5
*11	0		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					5
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BRISCOE "E" WELL #: 1272 RRCID -> 248281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4412 - 4842

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	Y	1					1
							1	9									
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	5	1	105	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "G" WELL #: 1350 RRCID -> 255699 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

BRISCOE "G" WELL #: 8 RRCID -> 257257 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4642 - 4710

*10	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			Y	-0-					27
*11	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			Y	-0-					27
12	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			Y	-0-	1	1			26
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-	1	1			25
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					25
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					25
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					25
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					25
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			Y	-0-					25

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 32 RRCID -> 257258 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					19
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					19
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					19
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	Y	-0-	7	1			12
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	1	1			11
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					11
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					11
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					12

GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 075496 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	620	X	55	-0-	-565	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	784	X	86	-0-	-698	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	868	X	116	-0-	-752	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	8	-0-	-412	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "E" WELL #: 132 RRCID -> 191707 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4904 - 4939

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-) 35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1) 35879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
SCORE ENERGY COMPANY 758477
STATE TRACT 387 WELL #: 1 RRCID -> 103851 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11106 - 11124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

GORDO GRANDE (EDWARDS) 35890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D 12 WELL #: 1287 RRCID -> 223059 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8909 - 9700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668					N	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 604 RRCID -> 226779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8910 - 9555

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2015 RRCID -> 233159 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9031 - 9481

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907					N	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 4012 RRCID -> 241041 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8968 - 9100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700) 36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7043	R	7043	-0-	-0-	-0-	711	1	6332	2	Y	-0-					46
02	7196	#	7079	-0-	-117	-0-	661	1	6400	2	Y	16					62
							18	9									
03	8412	R	8412	-0-	-0-	-0-	772	1	7640	2	Y	-0-					62
04	8946	R	8946	-0-	-0-	-0-	745	1	8201	2	Y	-0-					62
05	8578	R	8578	-0-	-0-	-0-	764	1	7756	2	Y	53					96
							58	9									
06	8130	#	8039	-0-	-91	-0-	739	1	7257	2	Y	39					135
							43	9									

GOVERNMENT WELLS (YEGUA) 36094 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
J & J WELL SERVICE, INC. 427433
KRIEGEL/STATE WELL #: B 1 RRCID -> 266359 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 2763 - 2764

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	79	1	600	2	N	-0-					-0-
02	812	N	532	-0-	-280	-0-	14	1	518	2	N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	134	1	538	2	N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	512	-0-	-77	-0-	59	1	453	2	N	-0-					-0-
06	660	N	427	-0-	-233	-0-	121	1	306	2	N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	2	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	N	-0-					-0-
*05	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	26	1	66	2	N	-0-					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	2	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	N	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	26	1	66	2	N	-0-					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS,N.(CHERNOSKY) 36108 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG-DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 64 RRCID -> 104101 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2090 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COLE) 36108 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W. WELL #: 19 RRCID -> 040608 COMPL. DATE 10/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 196 RRCID -> 097085 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1478 - 1487

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1360

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COOK MTN) 36108 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKER, L. WELL #: 119 RRCID -> 042872 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 5423 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOVT. WELLS, N. (HOCKLEY 2000) 36108 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 3 RRCID -> 127196 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1678 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 135 RRCID -> 117284 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 67 RRCID -> 114893 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 2596 PERF. 2449 - 2453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	2	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	17	1	44	2	N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 2 RRCID -> 204954 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3331	R	3331	-0-	-0-	-0-	3324	2	7	9	N	6					55
02	2604	#	2276	-0-	-328	-0-	2276	2			N	-0-					55
03	3100	#	1675	-0-	-1425	-0-	1675	2			N	-0-					55
04	3210	#	2597	-0-	-613	-0-	2597	2			N	-0-					55
05	3317	#	2788	-0-	-529	-0-	2788	2			N	-0-					55
06	3210	#	2437	-0-	-773	-0-	2435	2	2	9	N	2					57

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT G. U. WELL #: 3 RRCID -> 152406 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9034 - 9050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	#	1379	-0-	-233	-0-	1366	2	13	9	N	12					227
02	1484	#	1336	-0-	-148	-0-	1324	2	12	9	N	11					238
03	1643	#	1403	-0-	-240	-0-	1391	2	12	9	N	11					249
04	1590	#	1498	-0-	-92	-0-	1485	2	13	9	N	12					261
05	1581	#	1369	-0-	-212	-0-	1369	2			N	-0-					261
06	1440	#	1396	-0-	-44	-0-	1396	2			N	-0-					261

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1878	-0-	-571	-0-	341	1	1537	2	N	-0-					160
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	440	1	1634	2	N	-0-					160
03	2108	X	1816	-0-	-292	-0-	391	1	1425	2	N	-0-					160
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					160
05	2294	X	1751	-0-	-543	-0-	282	1	1469	2	N	-0-					160
06	2220	X	1744	-0-	-476	-0-	315	1	1418	2	N	10					170
							11	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152838 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 8390 - 8438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	92	1	247	2	Y	-0-					28
							1	5									
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	82	1	225	2	Y	-0-					28
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	104	1	243	2	Y	-0-					28
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	80	1	211	2	Y	-0-					28
							39	5									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					28
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	90	1	247	2	Y	-0-					28
							3	5									

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					5
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					5
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					110
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	213	1	570	2	Y	-0-					30
							1	5									
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	208	1	571	2	Y	-0-					30
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	152	1	356	2	Y	-0-					30
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	207	1	544	2	Y	-0-					30
							101	5									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					30
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	93	1	289	2	Y	-0-					30
							17	5									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4774	X	2394	-0-	-2380	-0-	700	1	1674	2	N	18					191
							20	9									
02	4312	X	2553	-0-	-1759	-0-	700	1	1853	2	N	-0-					191
03	4526	X	3225	-0-	-1301	-0-	775	1	2450	2	N	-0-					191
04	3450	X	2255	-0-	-1195	-0-	700	1	1555	2	N	-0-					191
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	775	1	2699	2	N	-0-					191
06	3120	X	3059	-0-	-61	-0-	750	1	2309	2	N	-0-					191

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WENDT, HERMAN, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 010633 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

01	10664	X	7767	-0-	-2897	-0-	483	1	7284	2	Y	-0-					2
02	8540	X	7469	-0-	-1071	-0-	460	1	7009	2	Y	-0-					2
03	9455	X	6898	-0-	-2557	-0-	439	1	6459	2	Y	-0-					2
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	355	1	6024	2	Y	-0-					2
05	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	497	1	8252	2	Y	-0-					2
*06	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	485	1	8866	2	Y	-0-					2

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

01	7471	X	5510	-0-	-1961	-0-	343	1	5154	2	Y	12					67
							13	9									
02	7168	X	6174	-0-	-994	-0-	380	1	5782	2	Y	11					78
							12	9									
03	7936	X	7738	-0-	-198	-0-	491	1	7235	2	Y	11					89
							12	9									
04	7740	X	6468	-0-	-1272	-0-	357	1	6064	2	Y	43					132
							47	9									
05	6169	X	4838	-0-	-1331	-0-	275	1	4555	2	Y	7					139
							8	9									
06	7500	X	3045	-0-	-4455	-0-	157	1	2876	2	Y	11					150
							12	9									

FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HAHL, C. W., UNIT #49, SEC. 47 WELL #: 1 RRCID -> 010636 COMPL. DATE 05/18/1955 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7668 - 7690

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					19
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					19
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					19
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					19
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					19
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					19

L.L. OIL COMPANY 479924
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 03/15/1950 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

01	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	104	1	1573	2	N	-0-					289
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					294
03	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					294
*04	5250 X	2848	-0-	-2402	-0-	158	1	2677	2	N	12					306
						13	9									
*05	5425 X	2260	-0-	-3165	-0-	128	1	2132	2	N	-0-					306
*06	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	258	1	4717	2	N	-0-					306

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT G. U. WELL #: 2 RRCID -> 149547 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8234

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5409 RRCID -> 150446 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2702 - 2706

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611

01	310	#	129	-0-	-181	-0-	15	1	114	2	N	-0-					-0-
02	280	#	162	-0-	-118	-0-	4	1	158	2	N	-0-					-0-
03	279	#	224	-0-	-55	-0-	45	1	179	2	N	-0-					-0-
04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	39	1	176	2	N	-0-					-0-
05	186	#	73	-0-	-113	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
06	210	#	153	-0-	-57	-0-	43	1	110	2	N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	2	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	26	1	66	2	N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) //CONT.// 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MAN-GAS TRANSMISSION COMPANY 523700
DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 69 RRCID -> 148118 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 900 PERF. 782 - 784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 177 RRCID -> 071017 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	22	1	90	2	N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	N	-0-					-0-
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	17	1	44	2	N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 148 RRCID -> 116938 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1118 - 1136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

01	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	11	1	45	2	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	13	1	59	2	N	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	17	1	44	2	N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

01	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1275) 36108 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 220 RRCID -> 198061 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1116 - 1120

01	97	N	97	-0-	-0-		-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
02	112	N	46	-0-	-66		-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-		-0-	17	1	67	2	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-		-0-	19	1	88	2	N	-0-					-0-
*05	62	N	61	-0-	-1		-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-		-0-	26	1	66	2	N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-		-0-	284	3			Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-		-0-	418	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-		-0-	360	3			Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-		-0-	358	3			Y	-0-					-0-
*06	359	N	359	-0-	-0-		-0-	359	3			Y	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) //CONT.// 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	#	582	-0-	-472	-0-	68	1	514	2	N	-0-					-0-
02	952	#	486	-0-	-466	-0-	13	1	473	2	N	-0-					-0-
03	992	#	616	-0-	-376	-0-	123	1	493	2	N	-0-					-0-
04	780	#	681	-0-	-99	-0-	123	1	558	2	N	-0-					-0-
*05	589	#	520	-0-	-69	-0-	60	1	460	2	N	-0-					-0-
06	600	#	488	-0-	-112	-0-	139	1	349	2	N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1450 SD.) 36108 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 159 RRCID -> 123134 COMPL. DATE 11/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 1445 - 1450

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

*01	217	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT					-0-
*02	196	NO RPT	-0-	-196	-0-						N	NO RPT					-0-
*03	217	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	210	NO RPT	-0-	-210	-0-						N	NO RPT					-0-
*05	217	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT					-0-
*06	210	NO RPT	-0-	-210	-0-						N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11286 - 11446

01	3286	X	1427	-0-	-1859	-0-	1427	2			Y	-0-					31
02	2576	X	1400	-0-	-1176	-0-	1400	2			Y	-0-					31
03	2852	X	2095	-0-	-757	-0-	2081	2	14	9	Y	13					44
04	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					44
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					44
*06	3000	N	3064	-0-	64	64	3034	2	30	9	Y	27					71

HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11406 - 11434

01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					7
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	44	2	1	9	N	1					8
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					8
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					8
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					8

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11374 - 11420

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	6085	-0-	-3432	-0-	1104	1	4981	2	N	-0-					64
02	8596	X	3293	-0-	-5303	-0-	698	1	2595	2	N	-0-					64
03	6572	X	3817	-0-	-2755	-0-	821	1	2996	2	N	-0-					64
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					64
05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	1267	1	6629	2	N	-0-					64
06	5880	X	5755	-0-	-125	-0-	1046	1	4709	2	N	-0-					64

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	791	1	3573	2	N	-0-					22
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	785	1	2917	2	N	-0-					22
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	912	1	3329	2	N	-0-					22
04	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	1622	1	6416	2	N	-0-					22
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	726	1	3795	2	N	-0-					22
*06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	702	1	3159	2	N	-0-					22

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2150	-0-	-299	-0-	390	1	1760	2	N	-0-					13
02	2212	N	2038	-0-	-174	-0-	432	1	1606	2	N	-0-					13
03	2542	N	2305	-0-	-237	-0-	496	1	1809	2	N	-0-					13
04	3000	N	4500	-0-	1500	1500	908	1	3592	2	N	-0-					13
05	3100	N	2241	-0-	-859	641	360	1	1881	2	N	-0-					13
*06	2831	N	2190	-0-	-641	-0-	398	1	1792	2	N	-0-					13

WENDT WELL #: RRCID -> 153789 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11272 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2007

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 262917 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 12127 PERF.11218 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					61
02	T. A.		961	-0-	961	961	740	2	221	9	N	201	182	1			80
03	2956	X	1995	-0-	-961	-0-	1772	2	223	9	N	203	181	1			102
04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1507	2	228	9	N	207	173	1			136
05	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1640	2	211	9	N	192	177	1			151
06	1920	N	1357	-0-	-563	-0-	1194	2	163	9	N	148	177	1			122

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	995	-0-	-153 B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	782	-0-	-582 B	-0-	52	1	730	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	788	-0-	-742 B	-0-	29	1	759	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	890	-0-	-226 B	-0-	21	1	869	2	N	-0-					-0-
*06	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	23	1	922	2	N	-0-					-0-

GRABEN (2100) //CONT.// 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC//CONT.// 787180
BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	#	1691	-0-	575 B	-6529	1691	2			N	-0-					-0-
02	1148	#	1189	-0-	41 B	-6488	1189	2			N	-0-					-0-
03	1426	#	959	-0-	-467 B	-6955	64	1	895	2	N	-0-					-0-
04	1650	#	1012	-0-	-638 B	-7593	38	1	974	2	N	-0-					-0-
05	1705	#	991	-0-	-714 B	-8307	23	1	968	2	N	-0-					-0-
06	1650	#	1018	-0-	-632 B	-8939	25	1	993	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
BASS, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 158198 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1259 - 1263

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190) 36795 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 210315 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196

01	1581	#	63	-0-	-1518	-0-	12	1	51	2	N	-0-					220
02	3052	#	1146	-0-	-1906	-0-	102	1	1032	2	N	11	11	1			220
							12	9									
03	3379	#	1999	-0-	-1380	-0-	323	1	1676	2	N	-0-					220
04	3270	#	1579	-0-	-1691	-0-	157	1	1286	2	N	124	124	1			220
							136	9									
05	1643	#	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					220
06	1920	#	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					220

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	303	2	N	3	3	1			-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	104	1	542	2	N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	54 4	1 9	443	2	N	4	4	1			-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	47 4	1 9	376	2	N	4	4	1			-0-
*06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	89	1	553	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					107
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					107
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					107
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					107
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234562 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 3850 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					17
*06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					17

RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4823	-0-	-292	-0-	272	1	4551	2	N	-0-					92
02	4508	X	4426	-0-	-82	-0-	377	1	4049	2	N	-0-					92
03	4960	X	4885	-0-	-75	-0-	458	1	4427	2	N	-0-					92
04	4800	X	4705	-0-	-95	-0-	408	1	4297	2	N	-0-					92
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	430	1	4538	2	N	-0-					92
06	4740	X	4467	-0-	-273	-0-	453	1	4014	2	N	-0-					92

TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1542	-0-	-101	-0-	302	1	1240	2	N	-0-					-0-
02	1484	X	210	-0-	-1274	-0-	19	1	189	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	X	94	-0-	-1526	-0-	10	1	83	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1674	X	144	-0-	-1530	-0-	16	1	127	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1500	X	995	-0-	-505	-0-	139	1	856	2	N	-0-					-0-

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	35	1	146	2	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	39	1	201	2	N	-0-					-0-
04	180	N	104	-0-	-76	-0-	11	1	92	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	86	-0-	-131	-0-	9	1	76	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	39	1	239	2	N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	8	1	34	2	N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	2	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	6	1	45	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	142	-0-	142	142	20	1	122	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	122	1	501	2	N	-0-				34
02	756	N	239	-0-	-517	-0-	21	1	216	2	N	2	2	1		34
							2	9								
03	651	N	531	-0-	-120	-0-	86	1	445	2	N	-0-				34
04	600	N	114	-0-	-486	-0-	12	1	101	2	N	1	1	1		34
							1	9								
05	279	N	32	-0-	-247	-0-	3	1	28	2	N	1	1	1		34
							1	9								
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				34

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

01	10829	10829	-0-	-0-	-0-	2123	1	8706	2	N	-0-					118
02	10100	10100	-0-	-0-	-0-	867	1	8759	2	N	431	431	1			118
						474	9									
03	10174	10174	-0-	-0-	-0-	1645	1	8529	2	N	-0-					118
04	9776	9776	-0-	-0-	-0-	1025	1	8403	2	N	316	316	1			118
						348	9									
05	9507	9507	-0-	-0-	-0-	1036	1	8365	2	N	96	96	1			118
						106	9									
*06	8920	8920	-0-	-0-	-0-	1242	1	7678	2	N	-0-					118

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (4150) 36802 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 048976 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, WEST (5350) 36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					67
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	281	2	N	3	3	1			67
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	2	N	-0-					67
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					67
05	279	N	44	-0-	-235	-0-	5	1	39	2	N	-0-					67
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					67

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (5530) 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
WOOD/WARDNER WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4006	-0-	-2132	-0-	231 33	1 9	3742	2	N	30					87
02	6132	X	2304	-0-	-3828	-0-	133 23	1 9	2148	2	N	21					108
03	6789	X	6011	-0-	-778	-0-	327 48	1 9	5636	2	N	44					152
04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	406 127	1 9	6636	2	N	115	192	1			75
05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	415 50	1 9	6752	2	N	45					120
*06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	396 55	1 9	6031	2	N	50					170

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
GRUY, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 116956 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 17094 PERF.14086 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8792		8792	-0-	-0-	-0-	537	1	8255	2	N	-0-					-0-
02	7994		7994	-0-	-0-	-0-	474	1	7520	2	N	-0-					-0-
03	8516		8516	-0-	-0-	-0-	520	1	7996	2	N	-0-					-0-
04	8678		8678	-0-	-0-	-0-	628	1	8050	2	N	-0-					-0-
05	8637		8637	-0-	-0-	-0-	617	1	8020	2	N	-0-					-0-
*06	7101		7101	-0-	-0-	-0-	446	1	6655	2	N	-0-					-0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
GRUY, V.K. WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	164	1	2521	2	N	-0-					-0-
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	148	1	2346	2	N	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	165	1	2538	2	N	-0-					-0-
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	184	1	2358	2	N	-0-					-0-
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	158	1	2057	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	109	1	1620	2	N	-0-					-0-

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	352	2	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	361	2	N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	408	2	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	43	1	431	2	N	-0-					-0-
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	47	1	409	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	653	1	8047	2	N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*06	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	1276	1	16609	2	N	-0-					-0-

GUERRA (8800) 37300 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DINN, JOHN & ELVA WELL #: 1 F RRCID -> 142641 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 8839 - 8849

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

01	6820		6820	-0-	-0-	-0-	783	1	6037	2	N	-0-					126
02	5277		5277	-0-	-0-	-0-	693	1	4584	2	N	-0-					126
03	4753	R	4753	-0-	-0-	-0-	637	1	4116	2	N	-0-					126
04	5400		4037	-0-	-1363	-0-	504	1	3533	2	N	-0-					126
05	5580		4508	-0-	-1072	-0-	548	1	3960	2	N	-0-					126
06	5400		3301	-0-	-2099	-0-	472	1	2829	2	N	-0-					126

GUERRA (10,000) 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

01	961	N	598	-0-	-363	-0-	58	1	540	2	N	-0-					-0-
02	756	N	541	-0-	-215	-0-	58	1	483	2	N	-0-					-0-
03	682	N	615	-0-	-67	-0-	65	1	550	2	N	-0-					-0-
04	570	N	241	-0-	-329	-0-	22	1	219	2	N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	68	1	683	2	N	-0-					-0-
06	600	N	456	-0-	-144	-0-	47	1	409	2	N	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

01	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	308	1	2871	2	Y	-0-					-0-
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	326	1	2705	2	Y	-0-					-0-
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	328	1	2781	2	Y	-0-					-0-
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	289	1	2876	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3017	-0-	-331	-0-	272	1	2745	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2677	-0-	-563	-0-	276	1	2401	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10,000) //CONT.// 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (10600) 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEREZ UNIT 667 WELL #: 1 RRCID -> 124166 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511

01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	Y	-0-					-0-
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	2	Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

01	310	N	214	-0-	-96	-0-	21	1	193	2	N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	N	-0-					-0-
04	210	N	96	-0-	-114	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

01	310	N	300	-0-	-10	-0-	37	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	48	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		282	-0-	282	282	44	1	226	2	Y	11					11
							12	9									
04	515	N	233	-0-	-282	-0-	27	1	184	2	Y	20					31
							22	9									
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	57	1	274	2	Y	-0-					31
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	43	1	267	2	Y	-0-					31

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (10500) 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 105293 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (10700) 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 156067 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744

01	11904 X	11351	-0-	-553	-0-	1404	1	9947	2	Y	-0-					-0-
02	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	1704	1	8962	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR	12003	-0-	12003	12003	1958	1	10045	2	Y	-0-					-0-
04	22534 X	10531	-0-	-12003	-0-	1329	1	9202	2	Y	-0-					-0-
05	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	2136	1	10186	2	Y	-0-					-0-
*06	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	1589	1	9842	2	Y	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	245	1	1733	2	Y	-0-					33
02	DELQ PR	1812	-0-	1812	1812	289	1	1523	2	Y	-0-					33
03	DELQ PR	1755	-0-	1755	3567	284	1	1459	2	Y	11					44
						12	9									
04	3000 N	1779	-0-	-1221	2346	224	1	1555	2	Y	-0-					44
05	3100 N	1832	-0-	-1268	1078	318	1	1514	2	Y	-0-					44
*06	2507 N	1429	-0-	-1078	-0-	199	1	1230	2	Y	-0-					44

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

01	1953 N	1910	-0-	-43	-0-	236	1	1674	2	Y	-0-					-0-
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	284	1	1497	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR	1872	-0-	1872	1872	305	1	1567	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	1738	-0-	-1262	610	219	1	1519	2	Y	-0-					-0-
05	2571 N	1961	-0-	-610	-0-	340	1	1621	2	Y	-0-					-0-
*06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	269	1	1665	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10900) 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DINN, JOHN&ELVA WELL #: 1 D RRCID -> 124025 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11076 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN , JOHN AND ELVA WELL #: 2 RRCID -> 124370 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10794 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOD MOGLIA WELL #: 2 RRCID -> 128492 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1190	-0-	-1786	-0-	115	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1029	-0-	-1659	-0-	111	1	918	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2726	-0-	-250	-0-	287	1	2439	2	N	-0-					-0-
04	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	536	1	5353	2	N	-0-					-0-
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	455	1	4583	2	N	-0-					-0-
*06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	396	1	3432	2	N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	2693	-0-	-1926	-0-	260	1	2433	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	2245	-0-	-1675	-0-	242	1	2003	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	2259	-0-	-2360	-0-	238	1	2021	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	2224	-0-	-2246	-0-	203	1	2021	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	2862	-0-	-1757	-0-	258	1	2604	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2609	-0-	-1	-0-	269	1	2340	2	N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 114067 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134021 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684

01	6789	X	4993	-0-	-1796	-0-	344	1	4649	2	N	-0-					-0-
02	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	1119	1	11483	2	N	-0-					-0-
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	661	1	3218	2	N	-0-					-0-
04	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	864	1	5507	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	11660	-0-	-2290	-0-	1375	1	10285	2	N	-0-					-0-
06	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					N	-0-					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS) 37308 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 167441 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE) 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III) WELL #: 6 RRCID -> 157438 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2257 PERF. 1116 - 1120

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

01	124	X	34	-0-	-90	B	-37220	2	1	32	2	N	-0-	39	1									-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	B	-37220					N	1	1	8									-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	B	-37220					N	-0-											-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	B	-37220					N	-0-											-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	B	-37220					N	-0-											-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	B	-37220					N	-0-											-0-

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

01	4914	X	4914	-0-	-0-	B	-0-	294	1	4561	2	N	54	1	8									222
								59	9															
02	4462	X	4462	-0-	-0-	B	-0-	254	1	4138	2	N	64	186	1									100
								70	9															
03	4866	X	4866	-0-	-0-	B	-0-	290	1	4512	2	N	58	1	8									157
								64	9															
04	4770	X	4075	-0-	-695	B	-0-	249	1	3780	2	N	42											199
								46	9															
05	4929	X	4270	-0-	-659	B	-0-	268	1	3960	2	N	38	184	1	1	8							52
								42	9															
06	4770	X	4213	-0-	-557	B	-0-	272	1	3900	2	N	37											89
								41	9															

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	1128	-0-		12	B	-42284	58	1	899	2	N	155	184	1	3	8	249
									171	9									
02	1148	X	909	-0-		-239	B	-42284	45	1	747	2	N	106	1	8			354
									117	9									
03	1271	X	895	-0-		-376	B	-42284	46	1	724	2	N	114	186	1	3	8	279
									125	9									
04	1230	X	653	-0-		-577	B	-42284	37	1	541	2	N	68	186	1	2	8	159
									75	9									
05	1116	X	965	-0-		-151	B	-42284	54	1	782	2	N	117	2	8			274
									129	9									
06	1080	X	700	-0-		-380	B	-42284	39	1	553	2	N	98	1	8			371
									108	9									

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1392	-0-		-96	B	-31863	83	1	1292	2	N	15					189
									17	9									
02	1344	X	890	-0-		-454	B	-31863	51	1	827	2	N	11					200
									12	9									
03	1457	X	992	-0-		-465	B	-31863	58	1	912	2	N	20	186	1	2	8	32
									22	9									
04	1410	X	930	-0-		-480	B	-31863	57	1	873	2	N	-0-					32
05	1395	X	932	-0-		-463	B	-31863	58	1	863	2	N	10					42
									11	9									
06	1350	X	1026	-0-		-324	B	-31863	67	1	948	2	N	10					52
									11	9									

GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	695	-0-		-235	B	-0-	41	1	645	2	N	8					53
									9	9									
02	840	X	703	-0-		-137	B	-0-	40	1	653	2	N	9					62
									10	9									
03	806	X	569	-0-		-237	B	-0-	35	1	525	2	N	8					70
									9	9									
04	780	X	698	-0-		-82	B	-0-	43	1	647	2	N	7					77
									8	9									
05	775	X	526	-0-		-249	B	-0-	33	1	487	2	N	5					82
									6	9									
06	750	X	279	-0-		-471	B	-0-	17	1	260	2	N	2					84
									2	9									

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1227	-0-		-106	B	-0-	72	1	1123	2	N	29	1	8			90
									32	9									
02	1204	X	1199	-0-		-5	B	-0-	67	1	1095	2	N	34					124
									37	9									
03	1333	X	1275	-0-		-58	B	-0-	76	1	1180	2	N	17	1	8			140
									19	9									
04	1290	X	1134	-0-		-156	B	-0-	69	1	1051	2	N	13	1	8			152
									14	9									
05	1513	X	1513	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1403	2	N	14	1	8			165
									15	9									
*06	1297	X	1297	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1197	2	N	15					180
									17	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1262	-0-	-195 B	-72128	74	1	1152	2	N	33					165
							36	9									
02	1316	X	1035	-0-	-281 B	-72128	58	1	945	2	N	29					194
							32	9									
03	2480	X	1541	-0-	-939 B	-72128	89	1	1382	2	N	64	186	1			72
							70	9									
04	2400	X	1277	-0-	-1123 B	-72128	78	1	1171	2	N	25					97
							28	9									
05	2480	X	1107	-0-	-1373 B	-72128	68	1	1006	2	N	30					127
							33	9									
06	1500	X	1746	-0-	246 B	-71882	111	1	1588	2	N	43					170
							47	9									

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1513	-0-	-533 B	-0-	91	1	1402	2	N	18					100
							20	9									
02	1792	X	1299	-0-	-493 B	-0-	74	1	1203	2	N	20					120
							22	9									
03	1984	X	1746	-0-	-238 B	-0-	104	1	1616	2	N	24					144
							26	9									
04	1920	X	1209	-0-	-711 B	-0-	73	1	1124	2	N	11					155
							12	9									
05	1759	X	1759	-0-	-0- B	-0-	111	1	1629	2	N	17					172
							19	9									
06	1680	X	1251	-0-	-429 B	-0-	80	1	1152	2	N	17					189
							19	9									

GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	733	-0-	-786 B	-0-	43	1	679	2	N	10					180
							11	9									
02	1372	X	802	-0-	-570 B	-0-	45	1	742	2	N	14					194
							15	9									
03	1085	X	637	-0-	-448 B	-0-	38	1	593	2	N	5					199
							6	9									
04	1054	X	1054	-0-	-0- B	-0-	65	1	976	2	N	12	186	1			25
							13	9									
05	899	X	840	-0-	-59 B	-0-	54	1	778	2	N	7					32
							8	9									
06	870	X	747	-0-	-123 B	-0-	48	1	693	2	N	5					37
							6	9									

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2479	-0-	-962 B	-0-	151	1	2327	2	N	1					95
							1	9									
02	3024	X	2037	-0-	-987 B	-0-	118	1	1919	2	N	-0-					95
03	3069	X	2923	-0-	-146 B	-0-	176	1	2747	2	N	-0-					95
04	2820	X	2362	-0-	-458 B	-0-	146	1	2216	2	N	-0-					95
05	2506	X	2506	-0-	-0- B	-0-	159	1	2347	2	N	-0-					95
06	2820	X	2661	-0-	-159 B	-0-	173	1	2488	2	N	-0-					95

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2328	-0-	-586 B	-0-	140	1	2166	2	N	20					55
							22	9									
02	2632	X	2507	-0-	-125 B	-0-	144	1	2339	2	N	22					77
							24	9									
03	2604	X	2203	-0-	-401 B	-0-	132	1	2049	2	N	20					97
							22	9									
04	2340	X	1892	-0-	-448 B	-0-	115	1	1759	2	N	16					113
							18	9									
05	2790	X	2341	-0-	-449 B	-0-	147	1	2168	2	N	24					137
							26	9									
06	2700	X	1297	-0-	-1403 B	-0-	84	1	1204	2	N	8					145
							9	9									

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138100 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 17 RRCID -> 200533 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1508 - 1513

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 16 RRCID -> 206101 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1507 - 1513

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 19 RRCID -> 212225 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 1655 PERF. 1546 - 1556

01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 20 RRCID -> 215050 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1535 - 1541

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) //CONT.// 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 22 RRCID -> 218649 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1582 - 1592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 24 RRCID -> 222951 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1568 - 1577

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 31 RRCID -> 248307 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1534 - 1539

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430) 37540 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 245508 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 7442 - 7496

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	7			30
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HAGIST RANCH (FRIO 800) 37993 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 262N WELL #: 2 RRCID -> 150689 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1212 - 1220

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND) 37993 296 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 249322 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE) 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH, ET AL "A" WELL #: 13 U RRCID -> 080338 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 70 L RRCID -> 126991 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9506 - 9540

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	138	1	1438	2	N	-0-					-0-
							146	5									
02	1624	N	1567	-0-	-57	-0-	198	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	270	1	1520	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	208	1	1433	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	192	1	1368	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1540	-0-	-200	-0-	200	1	1340	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366

01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	276	1	2868	2	Y	102	76	1			35
							291	5	112	9							
02	3360	X	3036	-0-	-324	-0-	291	1	2579	2	Y	77	86	1			26
							81	5	85	9							
03	3720	X	3114	-0-	-606	-0-	242	1	2580	2	Y	71	65	1			32
							214	5	78	9							
04	3600	X	3241	-0-	-359	-0-	267	1	2768	2	Y	64	61	1			35
							136	5	70	9							
05	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	221	1	2234	2	Y	102	116	1			21
							94	5	112	9							
*06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	306	1	2987	2	Y	79					100
							139	5	87	9							

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	16	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	36	1			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	59	1			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	116	1			21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) //CONT.// 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

01	2604	X	1118	-0-	-1486	-0-	89	1	934	2	N	-0-					-0-
							95	5									
02	1680	X	1001	-0-	-679	-0-	127	1	874	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1886	-0-	-5	-0-	284	1	1602	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1438	-0-	-392	-0-	182	1	1256	2	N	-0-					-0-
05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	312	1	2207	2	N	-0-					-0-
*06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	265	1	1782	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	8	1			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	90	X	90	-0-	-0-	-0-	41 1 2 5		44 2 3 9		Y	3	2 1				1

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49 1 52 5		512 2		Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	108 1 22 5		901 2		Y	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	108 1 49 5		886 2		Y	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	85 1 43 5		882 2		Y	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	108 1 46 5		1088 2		Y	-0-					-0-
*06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	118 1 54 5		1160 2		Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

01	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	878 1		2128 2		N	-0-					126
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	778 1		1748 2		N	-0-					126
03	3100	N	3212	-0-	112	112	988 1		2224 2		N	-0-					126
04	3000	N	3043	-0-	43	155	781 1 47 9		2215 2		N	43	169 1				-0-
05	3062	N	2907	-0-	-155	-0-	724 1		2183 2		N	-0-					-0-
*06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	718 1		2238 2		N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	96 1 101 5		998 2 4 9		Y	4					48
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	139 1 46 5		971 2		Y	-0-					48
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	103 1		846 2		Y	-0-					48
04	T. A.		1177	-0-	1177	1177	99 1 50 5		1028 2		Y	-0-					48
05	T. A.		1073	-0-	1073	2250	93 1 39 5		940 2 1 9		Y	1					49
06	T. A.		915	-0-	915	3165	81 1 37 5		796 2 1 9		Y	1					50

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 010771 COMPL. DATE 08/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	80	1	829	2	Y	-0-					-0-
							84	5									
02	924	N	842	-0-	-82	-0-	89	1	735	2	Y	-0-					-0-
							18	5									
03	1116	N	861	-0-	-255	-0-	86	1	732	2	Y	-0-					-0-
							43	5									
04	900	N	814	-0-	-86	-0-	68	1	711	2	Y	-0-					-0-
							35	5									
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	75	1	763	2	Y	-0-					-0-
							32	5									
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	78	1	775	2	Y	-0-					-0-
							36	5									

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 70 U RRCID -> 126990 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8170 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

01	1054	N	584	-0-	-470	-0-	47	1	488	2	Y	-0-					-0-
							49	5									
02	840	N	714	-0-	-126	-0-	75	1	624	2	Y	-0-					-0-
							15	5									
03	1209	N	895	-0-	-314	-0-	92	1	761	2	Y	-0-					-0-
							42	5									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	76	1	791	2	Y	-0-					-0-
							39	5									
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	99	1	996	2	Y	-0-					-0-
							42	5									
*06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	131	1	1286	2	Y	-0-					-0-
							60	5									

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	418	1	4350	2	N	6					115
							442	5	7	9							
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	613	1	4247	2	N	-0-					115
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	698	1	4501	2	N	-0-					115
							98	5									
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	512	1	4591	2	N	-0-					115
							155	5									
05	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	543	1	4539	2	N	2					117
							97	5	2	9							
*06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	453	1	4406	2	N	2					119
							203	5	2	9							

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 010729 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	465 N		422	-0-	-43	-0-	34	1	352	2	Y	-0-					-0-
							36	5									
02	407 N		407	-0-	-0-	-0-	43	1	355	2	Y	-0-					-0-
							9	5									
03	434 N		402	-0-	-32	-0-	40	1	342	2	Y	-0-					-0-
							20	5									
04	T. A.		424	-0-	424	424	35	1	371	2	Y	-0-					-0-
							18	5									
05	T. A.		497	-0-	497	921	43	1	436	2	Y	-0-					-0-
							18	5									
06	T. A.		460	-0-	460	1381	41	1	400	2	Y	-0-					-0-
							19	5									

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAGIST RANCH -E- WELL #: 1 RRCID -> 010736 COMPL. DATE 03/22/1952 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 4 RRCID -> 010739 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7020 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	22 1 14 5		138	2	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	27 1 4 5		146	2	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	41 1 14 5		230	2	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	37 1 11 5		231	2	Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	41 1 10 5		250	2	Y	-0-					-0-
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	35 1 10 5		207	2	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 010741 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		156	-0-	156	156	17 1 3 5		136	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		327	-0-	327	483	33 1 16 5		278	2	Y	-0-					-0-
04	702	X	219	-0-	-483	-0-	18 1 9 5		192	2	Y	-0-					-0-
05	146	X	146	-0-	-0-	-0-	13 1 5 5		128	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	9 1 4 5		91	2	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

01	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	1783	1	10893	2	Y	101	75	1			35
							1107	5	111	9							
02	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	1988	1	10984	2	Y	78	86	1			27
							264	5	86	9							
03	14353	X	14298	-0-	-55	-0-	1942	1	11501	2	Y	70	65	1			32
							778	5	77	9							
04	13890	X	13658	-0-	-232	-0-	1806	1	11232	2	Y	64	61	1			35
							550	5	70	9							
05	14756	X	13084	-0-	-1672	-0-	1802	1	10725	2	Y	97	112	1			20
							450	5	107	9							
06	14280	X	12843	-0-	-1437	-0-	1793	1	10474	2	Y	79					99
							489	5	87	9							

HAGIST RANCH "F" WELL #: 3 RRCID -> 074040 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 46 RRCID -> 074195 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
DUVAL RANCH SEC. 199 WELL #: 1 RRCID -> 010754 COMPL. DATE 07/06/1951 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7076 - 7124

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGER W. MCCABE, INC. 724671
DRUMMOND, C. O., -A- WELL #: 1 RRCID -> 010758 COMPL. DATE 09/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7102 - 7194

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 3 RRCID -> 209965 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 7872

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ULTRA OIL & GAS, INC. //CONT.// 875633
HAGIST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 215921 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6985 - 7800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

HAGIST RANCH WELL #: 5 RRCID -> 218607 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7908 - 7914

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			168

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

01	6047	6047	-0-	-0-	-0-	864	1	5025	2	N	26	19	1			9
						129	5	29	9							
02	3763	3763	-0-	-0-	-0-	473	1	3273	2	N	15	19	1			5
						17	9									
03	4914	4914	-0-	-0-	-0-	738	1	4163	2	N	12	12	1			5
						13	9									
04	7435	7435	-0-	-0-	-0-	941	1	6475	2	N	17	13	1			9
						19	9									
05	7122	7122	-0-	-0-	-0-	876	1	6218	2	N	25	29	1			5
						28	9									
*06	6669	6669	-0-	-0-	-0-	861	1	5786	2	N	20					25
						22	9									

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	18 20	1 5	194	2	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	32	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	44	1	254	2	Y	-0-					-0-
04	T.	A.	247	-0-	247	247	31	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	T.	A.	290	-0-	290	537	35	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	T.	A.	215	-0-	215	752	28	1	187	2	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1580	-0-	-311	-0-	478 20	1 9	1082	2	N	18					96
02	1792	N	582	-0-	-1210	-0-	166	1	416	2	N	-0-					96
03	2325	N	3	-0-	-2322	-0-	1	1	2	2	N	-0-					96
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					96
05	651	N	10	-0-	-641	-0-	3	1	7	2	N	-0-					96
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					96

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4243	4243	-0-	-0-	-0-	340 1 360 5	3541 2 2 9	Y	2			24
02	3922	3922	-0-	-0-	-0-	495 1	3427 2	Y	-0-			24
03	4225	4225	-0-	-0-	-0-	439 1 197 5	3589 2	Y	-0-			24
04	T. A.	4210	-0-	4210	4210	354 1 180 5	3676 2	Y	-0-			24
05	T. A.	4202	-0-	4202	8412	365 1 155 5	3681 2 1 9	Y	1			25
06	T. A.	4113	-0-	4113	12525	366 1 167 5	3580 2	Y	-0-			25

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	218	-0-	-247	-0-	17	1	182	2	Y	-0-					-0-
							19	5									
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	33	1	273	2	Y	-0-					-0-
							7	5									
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	27	1	226	2	Y	-0-					-0-
							12	5									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	298	2	Y	-0-					-0-
							15	5									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	Y	-0-					-0-
							13	5									
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	317	2	Y	-0-					-0-
							15	5									

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 1 RRCID -> 066842 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	40	1	427	2	N	-0-					-0-
							43	5									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	56	1	466	2	N	-0-					-0-
							11	5									
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	49	1	418	2	N	-0-					-0-
							25	5									
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	42	1	441	2	N	-0-					-0-
							22	5									
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	47	1	469	2	N	-0-					-0-
							20	5									
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	44	1	433	2	N	-0-					-0-
							20	5									

HAGIST RANCH (900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 66 RRCID -> 107426 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1042 - 1058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGER W. MCCABE, INC. 724671
HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 032778 COMPL. DATE 03/24/1964 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1100) 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

01	775 N	711	-0-	-64	-0-	92	1	562	2	N	-0-					-0-		
						57	5											
02	672 N	664	-0-	-8	-0-	100	1	551	2	N	-0-					-0-		
						13	5											
03	806 N	716	-0-	-90	-0-	88	1	579	2	N	-0-					-0-		
						49	5											
04	690 N	670	-0-	-20	-0-	89	1	554	2	N	-0-					-0-		
						27	5											
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	116	1	691	2	N	-0-					-0-		
						29	5											
*06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	100	1	581	2	N	-0-					-0-		
						27	5											

HAGIST RANCH (1100) //CONT.// 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C RC-A-NCT-2 WELL #: 14 RRCID -> 067890 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1700) 37993 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
PURSCH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 046438 COMPL. DATE 06/02/1969 TOTAL DEPTH 8591 PERF. N/A

01	2511 #	2461	-0-	-50	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
02	1568 #	1469	-0-	-99	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	2635 #	2215	-0-	-420	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	2550 #	2044	-0-	-506	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	2635 #	1707	-0-	-928	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
06	2370 #	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (2100) 37993 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
PURSCH, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 060463 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALIAFERRO COOPER WELL #: 2 RRCID -> 108546 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20) 38100 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131196 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4745 - 4755

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SALVATION ARMY WELL #: 1 RRCID -> 260342 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5044 - 5065

01	2604 #	1732	-0-	-872	-0-	1732	2			N	-0-					225
02	2352 #	1367	-0-	-985	-0-	1367	2			N	-0-					225
03	2139 #	1237	-0-	-902	-0-	1237	2			N	-0-					225
04	2070 #	871	-0-	-1199	-0-	871	2			N	-0-					225
05	2046 #	1678	-0-	-368	-0-	1672	2	6	9	N	5	174	1			56
*06	2100 R	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					56

PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	186	1	1243	2	Y	-0-					1
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	168	1	1413	2	Y	-0-					1
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	186	1	1577	2	Y	-0-					1
04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	180	1	1571	2	Y	-0-					1
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	186	1	1393	2	Y	-0-					1
*06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	180	1	1279	2	Y	-0-					1

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

OXY USA INC. 630591
RIO FARMS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11950 PERF.11200 - 11312

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	243	0			7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MACARENA WELL #: 1 RRCID -> 227493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9228 - 9514

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIO FARMS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244677 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10918 - 11608

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	46	0			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

RIO FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 252195 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

01	77438	X	59662	-0-	-17776	-0-	2451	1	56107	3	N	1004	1165	1						385
							1104	9												
02	58576	X	48536	-0-	-10040	-0-	1845	1	45843	3	N	771	584	1						572
							848	9												
03	62992	X	53916	-0-	-9076	-0-	3110	1	49861	3	N	859	967	1						464
							945	9												
04	60960	X	53893	-0-	-7067	-0-	3228	1	49774	2	N	810	964	1						310
							891	9												
05	66994	X	66994	-0-	-0-	-0-	3776	1	62181	2	N	943	965	1						288
							1037	9												
06	57750	X	56782	-0-	-968	-0-	3654	1	52291	2	N	761	762	1						287
							837	9												

HARGILL (FRIO CONS.) //CONT.// 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77159	X	25569	-0-	-51590	-0-	1615	1	23683	3	N	246	200	1			240
							271	9									
02	69692	X	18896	-0-	-50796	-0-	1090	1	17602	3	N	185	194	1			231
							204	9									
03	77159	X	22007	-0-	-55152	-0-	2274	1	19482	3	N	228	199	1			260
							251	9									
04	74670	X	19529	-0-	-55141	-0-	2419	1	16894	2	N	196	383	1			73
							216	9									
05	25575	X	19393	-0-	-6182	-0-	2940	1	16253	2	N	182					255
							200	9									
06	24750	X	18299	-0-	-6451	-0-	2845	1	15289	2	N	150	190	1			215
							165	9									

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34

HARGILL (11400 FRIO) 39060 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
ERIN OIL CO. 253366
POLLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127553 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRY (WILCOX 7600) 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 211354 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

01	620	#	327	-0-	-293	-0-	6	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	504	#	167	-0-	-337	-0-	3	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	558	#	284	-0-	-274	-0-	1	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	264	R	264	-0-	-0-	-0-	4	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	208	R	208	-0-	-0-	-0-	2	1	206	2	Y	-0-					-0-
*06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

HARRY J. MOSSER (5500) 39352 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	#	2349	-0-	-410	-0-	40	1	2309	2	N	-0-					67
02	2492	#	2101	-0-	-391	-0-	40	1	2061	2	N	-0-					67
03	2976	#	1699	-0-	-1277	-0-	40	1	1659	2	N	-0-					67
04	2880	#	1999	-0-	-881	-0-	40	1	1959	2	N	-0-					67
05	2976	#	1895	-0-	-1081	-0-	40	1	1855	2	N	-0-					67
06	2280	#	1113	-0-	-1167	-0-	30	1	1083	2	N	-0-					67

HARVEY (FRIO 9300) 39529 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY, WALDO E. WELL #: 1 RRCID -> 158096 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	384	-0-	-267	-0-	384	2			Y	-0-					109
02	476	#	399	-0-	-77	-0-	399	2			Y	-0-					109
03	527	#	416	-0-	-111	-0-	416	2			Y	-0-					109
04	510	#	314	-0-	-196	-0-	314	2			Y	-0-					109
05	434	#	329	-0-	-105	-0-	319	2	10	9	Y	9					118
*06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	462	2	9	9	Y	8					126

HARVEY (M-11) 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPUR OPERATING CO. 810694
HARVEY WELL #: 1C RRCID -> 133483 COMPL. DATE 01/02/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9175 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY (9-A FRIO) 39529 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HARVEY, J.H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216966 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7860 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13742 09/01/2012

HARVEY, DEEP (ANDERSON) 39530 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 054242 COMPL. DATE 12/05/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1538	2	70	9	N	64	138	1	1	8	139
02	1820	N	1174	-0-	-646	-0-	1091	2	83	9	N	75	2	8			212
03	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	1114	2	65	9	N	59	182	1	3	8	86
04	1560	N	870	-0-	-690	-0-	822	1	48	9	N	44	1	8			129
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1768	2	77	9	N	70	2	8			197
*06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1831	2	96	9	N	87	2	8			282

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 176891 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 9213 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	660	-0-	-301	-0-	660	2			Y	-0-					128
02	700	N	325	-0-	-375	-0-	325	2			Y	-0-					128
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					128
04	630	N	464	-0-	-166	-0-	464	2			Y	-0-					128
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	617	2	15	9	Y	14					142
06	930	N	539	-0-	-391	-0-	529	2	10	9	Y	9					151

HAISLEY WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	2			Y	-0-					47
02	336	N	36	-0-	-300	-0-	36	2			Y	-0-					47
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					47
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					47
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	252	2	10	9	Y	9					56
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	3					59

HAISLEY WELL #: 4 RRCID -> 186657 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9258 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
PUIG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17889	X	17889	-0-	-0-	-0-	645	1	17244	2	N	-0-					-0-
02	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	498	1	13898	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	5097	-0-	-10093	-0-	372	1	4725	2	N	-0-					-0-
04	17310	X	5582	-0-	-11728	-0-	748	1	4834	2	N	-0-					-0-
*05	17887	X	10834	-0-	-7053	-0-	992	1	9842	2	N	-0-					-0-
06	17310	X	9288	-0-	-8022	-0-	764	1	8524	2	N	-0-					-0-

ST OF TX-ELIAS M PRIETO FMLY LP WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22661	X	19247	-0-	-3414	-0-	174	1	19073	2	N	-0-					-0-
02	20417	X	20417	-0-	-0-	-0-	191	1	20226	2	N	-0-					-0-
03	27325	X	27325	-0-	-0-	-0-	326	1	26999	2	N	-0-					-0-
04	22976	X	22976	-0-	-0-	-0-	261	1	22715	2	N	-0-					-0-
*05	22599	X	22428	-0-	-171	-0-	374	1	22054	2	N	-0-					-0-
06	26430	X	17672	-0-	-8758	-0-	457	1	17215	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
G. B. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS - MANN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS PUIG BROS. CORP. WELL #: 1H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARZA, LAURO WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860

01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	33	1	1711	2	N	-0-					-0-
02	1456 N	1282	-0-	-174	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1457 N	1159	-0-	-298	-0-	14	1	1145	2	N	-0-					-0-
04	1500 N	871	-0-	-629	-0-	3	1	868	2	N	-0-					-0-
05	1426 N	664	-0-	-762	-0-	7	1	657	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

01	961 N	864	-0-	-97	-0-	16	1	848	2	N	-0-					-0-
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	899 N	416	-0-	-483	-0-	5	1	411	2	N	-0-					-0-
04	750 N	117	-0-	-633	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	670	-0-	-415	-0-	8	1	662	2	N	-0-					-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	639	-0-	-198	-0-	12	1	627	2	N	-0-			-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	8	1	725	2	N	-0-			-0-
04	540	N	378	-0-	-162	-0-	2	1	376	2	N	-0-			-0-
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	4	1	410	2	N	-0-			-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 RRCID -> 138096 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

01	13795	X	11417	-0-	-2378	-0-	659	1	10758	2	N	-0-			-0-
02	12404	X	11827	-0-	-577	-0-	745	1	11082	2	N	-0-			-0-
03	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	823	1	12996	2	N	-0-			-0-
*04	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	883	1	13413	2	N	-0-			-0-
*05	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	1053	1	12537	2	N	-0-			-0-
*06	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	1235	1	12332	2	N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710

TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	3799	-0-	-2556	-0-	219	1	3580	2	N	-0-			-0-
02	5740	X	36	-0-	-5704	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

01	83111	X	68255	-0-	-14856	-0-	3938	1	64317	2	N	-0-			-0-
02	71960	X	58939	-0-	-13021	-0-	3712	1	55227	2	N	-0-			-0-
03	76601	X	63997	-0-	-12604	-0-	3812	1	60185	2	N	-0-			-0-
*04	64403	X	64403	-0-	-0-	-0-	3977	1	60426	2	N	-0-			-0-
*05	64368	X	64368	-0-	-0-	-0-	4987	1	59381	2	N	-0-			-0-
*06	46588	X	46588	-0-	-0-	-0-	4242	1	42346	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

01	29419	X	11299	-0-	-18120	-0-	652	1	10647	2	N	-0-			-0-
02	16324	X	10226	-0-	-6098	-0-	644	1	9582	2	N	-0-			-0-
03	13516	X	9875	-0-	-3641	-0-	588	1	9287	2	N	-0-			-0-
*04	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	1177	1	17877	2	N	-0-			-0-
*05	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	1710	1	20357	2	N	-0-			-0-
*06	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	1756	1	17527	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

01	27698	X	27698	-0-	-0-	-0-	1598	1	26100	2	N	-0-			-0-
02	23856	X	16926	-0-	-6930	-0-	1066	1	15860	2	N	-0-			-0-
03	26412	X	17769	-0-	-8643	-0-	1058	1	16711	2	N	-0-			-0-
*04	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	948	1	14403	2	N	-0-			-0-
*05	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	1135	1	13512	2	N	-0-			-0-
*06	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	1839	1	18361	2	N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

01	51708	X	43547	-0-	-8161	-0-	2513	1	41034	2	N	-0-			-0-
02	45052	X	38189	-0-	-6863	-0-	2405	1	35784	2	N	-0-			-0-
03	51092	X	51092	-0-	-0-	-0-	3043	1	48049	2	N	-0-			-0-
*04	58328	X	58328	-0-	-0-	-0-	3602	1	54726	2	N	-0-			-0-
*05	51874	X	51874	-0-	-0-	-0-	4019	1	47855	2	N	-0-			-0-
*06	48051	X	48051	-0-	-0-	-0-	4376	1	43675	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

01	62961	X	39192	-0-	-23769	-0-	2261	1	36931	2	N	-0-			-0-
02	51912	X	31814	-0-	-20098	-0-	2004	1	29810	2	N	-0-			-0-
03	51398	X	45114	-0-	-6284	-0-	2687	1	42427	2	N	-0-			-0-
*04	43821	X	43821	-0-	-0-	-0-	2706	1	41115	2	N	-0-			-0-
*05	41156	X	41156	-0-	-0-	-0-	3189	1	37967	2	N	-0-			-0-
*06	37159	X	37159	-0-	-0-	-0-	3384	1	33775	2	N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

01	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	3288	1	13201	2	N	-0-					35
02	17332	X	14796	-0-	-2536	-0-	1714	1	13082	2	N	-0-					35
03	19189	X	16063	-0-	-3126	-0-	2181	1	13882	2	N	-0-					35
04	15840	X	9132	-0-	-6708	-0-	1844	1	7288	2	N	-0-					35
05	16368	X	13453	-0-	-2915	-0-	1735	1	11718	2	N	-0-					35
*06	16856	X	16856	-0-	-0-	-0-	1726	1	15130	2	N	-0-					35

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	176	1	705	2	N	-0-					3
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					3
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					3
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880

01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	513	1	2060	2	N	-0-					8
02	3248	X	3067	-0-	-181	-0-	355	1	2712	2	N	-0-					8
03	3069	X	816	-0-	-2253	-0-	111	1	705	2	N	-0-					8
04	2970	X	96	-0-	-2874	-0-	19	1	77	2	N	-0-					8
05	3410	X	1696	-0-	-1714	-0-	219	1	1477	2	N	-0-					8
06	3300	X	202	-0-	-3098	-0-	21	1	181	2	N	-0-					8

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	260	1	1046	2	N	-0-					4
02	1036	N	24	-0-	-1012	-0-	3	1	21	2	N	-0-					4
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	3	3	8			4
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	564	1	2262	2	N	-0-					10
02	2772	X	2738	-0-	-34	-0-	317	1	2421	2	N	-0-					10
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	493	1	3138	2	N	-0-					10
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	665	1	2626	2	N	-0-					10
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	458	1	3093	2	N	-0-					10
06	3510	X	2997	-0-	-513	-0-	307	1	2690	2	N	-0-					10

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	828	-0-	-164	-0-	826	2	2	9	Y	2					2
02	896	N	671	-0-	-225	-0-	669	2	2	9	Y	2	1	1			3
03	992	N	860	-0-	-132	-0-	860	2			Y	-0-					3
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	865	2	10	9	Y	9	2	1			10
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	833	2	7	9	Y	6	8	1			8
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	792	2	8	9	Y	7					15

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					7
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					7
03	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			Y	-0-					7
04	570	N	189	-0-	-381	-0-	189	2			Y	-0-					7
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					7
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					7

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	468	1	2619	2	N	-0-					-0-
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	470	1	2273	2	N	-0-					-0-
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	23	1	2790	2	N	-0-					-0-
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	492	1	2486	2	N	-0-					-0-
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	517	1	2369	2	N	-0-					-0-
*06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	572	1	2221	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047

01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	382	1	2134	2	N	-0-					-0-
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	413	1	1997	2	N	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	18	1	2203	2	N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	360	1	1817	2	N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	239	1	1098	2	N	-0-					-0-
*06	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	604	1	2344	2	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184106 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207

01	6045	X	3694	-0-	-2351	-0-	647	1	3047	2	N	-0-					100
02	5460	X	3168	-0-	-2292	-0-	579	1	2589	2	N	-0-					100
03	6045	X	5071	-0-	-974	-0-	754	1	4317	2	N	-0-					100
04	5670	X	4019	-0-	-1651	-0-	608	1	3411	2	N	-0-					100
05	5859	X	4378	-0-	-1481	-0-	701	1	3677	2	N	-0-					100
06	4920	X	4296	-0-	-624	-0-	659	1	3637	2	N	-0-					100

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	114	1	1945	2	N	-0-			-0-
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	125	1	1861	2	N	-0-			-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	164	1	2053	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1790	-0-	-190	-0-	140	1	1650	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	1801	-0-	-400	-0-	189	1	1612	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	2084	-0-	-76	-0-	124	1	1960	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	2706	-0-	-4114	-0-	245	1	2461	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	2308	-0-	-3376	-0-	211	1	2097	2	N	-0-			-0-
03	6293	X	1711	-0-	-4582	-0-	165	1	1546	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2589	-0-	-381	-0-	233	1	2356	2	N	-0-			-0-
05	2697	X	2257	-0-	-440	-0-	219	1	2038	2	N	-0-			-0-
06	2610	X	2461	-0-	-149	-0-	247	1	2214	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	556	1	5575	2	N	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	330	1	3270	2	N	-0-					-0-
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	480	1	4493	2	N	-0-					-0-
04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	483	1	4869	2	N	-0-					-0-
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	545	1	5076	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4695	-0-	-375	-0-	473	1	4222	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

01	27079	X	27079	-0-	-0-	-0-	1647	1	25432	2	N	-0-	169	1			2
02	25060	X	23529	-0-	-1531	-0-	1264	1	22206	2	N	54					56
							59	9									
03	30037	X	30037	-0-	-0-	-0-	1690	1	28176	2	N	155	177	1			34
							171	9									
04	30696	X	30696	-0-	-0-	-0-	1610	1	29086	2	N	-0-					34
05	31437	X	31437	-0-	-0-	-0-	1763	1	29674	2	N	-0-					34
06	29070	X	27866	-0-	-1204	-0-	1471	1	26395	2	N	-0-					34

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

01	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	741	1	7444	2	N	-0-					-0-
02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	575	1	5704	2	N	-0-					-0-
03	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	754	1	7056	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	6837	-0-	-1083	-0-	616	1	6221	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	6299	-0-	-1885	-0-	611	1	5688	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	6223	-0-	-1697	-0-	626	1	5597	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 265440 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9058 - 9152

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAYNES "A" WELL #: 30 RRCID -> 243888 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2013 - P&A 04-01-2013

HAYNES-HINNANT WELL #: 1 RRCID -> 247631 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10176 - 10559

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 4 RRCID -> 161285 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

01	20367	X	15117	-0-	-5250	-0-	1819	1	13298	2	Y	-0-					-0-
02	14476	X	7580	-0-	-6896	-0-	1662	1	5918	2	Y	-0-					-0-
03	19220	X	9771	-0-	-9449	-0-	1766	1	8005	2	Y	-0-					-0-
04	18600	X	14297	-0-	-4303	-0-	1793	1	12504	2	Y	-0-					-0-
05	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	1795	1	13804	2	Y	-0-					-0-
*06	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	1817	1	14092	2	Y	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

01	1395	X	601	-0-	-794	-0-	72	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	784	X	102	-0-	-682	-0-	22	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506

01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	70	1	747	3	N	-0-					-0-
03	558	N	371	-0-	-187	-0-	7	1	364	3	N	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	11	1	394	3	N	-0-					-0-
05	899	N	792	-0-	-107	-0-	53	1	739	3	N	-0-					-0-
*06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	70	1	554	3	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

01	14015	X	3476	-0-	-10539	-0-	411	1	3065	2	N	-0-					5
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	299	1	3232	2	N	-0-					5
03	4030	X	3396	-0-	-634	-0-	394	1	3000	2	N	2	2	8			5
							2	9									
04	T. A.		2753	-0-	2753	2753	303	1	2450	2	N	-0-					5
05	T. A.		3004	-0-	3004	5757	406	1	2598	2	N	-0-					5
*06	9048	X	3291	-0-	-5757	-0-	372	1	2919	2	N	-0-					5

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

01	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	125	1	935	2	N	-0-					2
02	1708	X	1110	-0-	-598	-0-	94	1	1016	2	N	-0-					2
03	1891	X	921	-0-	-970	-0-	107	1	814	2	N	-0-					2
04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	276	1	2226	2	N	-0-					2
05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	329	1	2109	2	N	-0-					2
*06	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	144	1	1130	2	N	4	4	8			2
							4	9									

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

01	3922	X	2178	-0-	-1744	-0-	257	1	1921	2	N	-0-					25
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	211	1	2280	2	N	3	3	8			25
							3	9									
03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	272	1	2074	2	N	-0-					25
04	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	241	1	1945	2	N	2	2	8			25
							2	9									
05	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	294	1	1884	2	N	-0-					25
*06	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	200	1	1569	2	N	-0-					25

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

01	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	290	1	2165	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1689	-0-	-355	-0-	143	1	1546	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	2143	-0-	-120	-0-	249	1	1894	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	2369	-0-	-1	-0-	261	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2038	-0-	-411	-0-	275	1	1763	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1816	-0-	-554	-0-	206	1	1610	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

01	837	N	787	-0-	-50	-0-	93	1	694	2	N	-0-					-0-
02	812	N	648	-0-	-164	-0-	55	1	593	2	N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	95	1	721	2	N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	85	1	689	2	N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	113	1	724	2	N	-0-					-0-
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	84	1	657	2	N	-0-					-0-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

01	961	N	815	-0-	-146	-0-	96	1	719	2	N	-0-					-0-
02	840	N	746	-0-	-94	-0-	63	1	683	2	N	-0-					-0-
03	899	N	788	-0-	-111	-0-	91	1	697	2	N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	94	1	761	2	N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	123	1	787	2	N	-0-					-0-
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	100	1	784	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	549	1	536	2	N	-0-					30
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	522	1	655	2	N	-0-					30
03	3100	N	6148	-0-	3048	3048	1088	1	5060	2	N	-0-					30
04	3000	N	5176	-0-	2176	5224	193	1	4983	2	N	-0-					30
05	3100	N	4831	-0-	1731	6955	257	1	4574	2	N	-0-					30
*06	11411	X	4456	-0-	-6955	-0-	317	1	4139	2	N	-0-					30

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811

01	9672	X	2301	-0-	-7371	-0-	1164	1	1137	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	1004	-0-	-5380	-0-	446	1	558	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	297	-0-	-6771	-0-	53	1	244	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	175	-0-	-4805	-0-	7	1	168	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	278	-0-	-4093	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1442	-0-	-778	-0-	102	1	1340	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					7
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					7
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					7
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					7
05	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1768	2			Y	-0-					7
06	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	1528	2			Y	-0-					7

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					11
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					11
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					11
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					11
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					11
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					11

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 230930 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9109 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2013 - P & A 1/3/13

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	700	N	589	-0-	-111	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	870	N	706	-0-	-164	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	840	N	579	-0-	-261	-0-	579	2			N	-0-					-0-

RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

01	6045	X	5275	-0-	-770	-0-	292	1	4983	2	N	-0-			-0-
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	389	1	5804	2	N	-0-			-0-
03	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	535	1	6697	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	4473	-0-	-1587	-0-	350	1	4123	2	N	-0-			-0-
05	6851	X	666	-0-	-6185	-0-	69	1	597	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	4221	-0-	-2769	-0-	250	1	3971	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

01	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	262	1	4467	2	N	-0-			139
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	189	1	2820	2	N	-0-			139
03	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	283	1	3547	2	N	-0-			139
04	5700	X	2978	-0-	-2722	-0-	233	1	2745	2	N	-0-			139
05	5890	X	1981	-0-	-3909	-0-	208	1	1773	2	N	-0-			139
06	4590	X	2978	-0-	-1612	-0-	177	1	2801	2	N	-0-			139

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			126
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			126
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			126
04	3000	N	3504	-0-	504	504	275	1	3229	2	N	-0-			126
05	3100	N	10939	-0-	7839	8343	1146	1	9793	2	N	-0-			126
*06	3000	N	7034	-0-	4034	12377	418	1	6616	2	N	-0-			126

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

01	16275	X	6358	-0-	-9917	-0-	353	1	6005	2	N	-0-			200
02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	327	1	4877	2	N	-0-			200
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	398	1	4976	2	N	-0-			200
04	6150	X	3318	-0-	-2832	-0-	260	1	3058	2	N	-0-			200
05	6355	X	3186	-0-	-3169	-0-	334	1	2852	2	N	-0-			200
06	6150	X	2979	-0-	-3171	-0-	177	1	2802	2	N	-0-			200

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	74	1	1270	2	N	-0-			-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	92	1	1385	2	N	-0-			-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	111	1	1388	2	N	-0-			-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	111	1	1300	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	136	1	1166	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	79	1	1252	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

01	7347	X	7220	-0-	-127	-0-	400	1	6820	2	N	-0-			-0-
02	6636	X	5497	-0-	-1139	-0-	346	1	5151	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	6858	-0-	-179	-0-	508	1	6350	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	6376	-0-	-614	-0-	499	1	5877	2	N	-0-			-0-
05	7223	X	6888	-0-	-335	-0-	722	1	6166	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	6627	-0-	-363	-0-	393	1	6234	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3957	-0-	-104	-0-	220	1	3737	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3172	-0-	-496	-0-	200	1	2972	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3613	-0-	-696	-0-	267	1	3346	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3612	-0-	-558	-0-	283	1	3329	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3068	-0-	-1241	-0-	322	1	2746	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3514	-0-	-326	-0-	208	1	3306	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	232	1	3963	2	N	-0-					-0-
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	228	1	3392	2	N	-0-					-0-
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	291	1	3629	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2180	-0-	-400	-0-	171	1	2009	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2179	-0-	-487	-0-	229	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2159	-0-	-421	-0-	128	1	2031	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2122	-0-	-792	-0-	117	1	2005	2	N	-0-					96
02	2632	X	1820	-0-	-812	-0-	114	1	1706	2	N	-0-					96
03	2914	X	1155	-0-	-1759	-0-	86	1	1069	2	N	-0-					96
04	2820	X	1232	-0-	-1588	-0-	90	1	1062	2	N	73	158	1			11
							80	9									
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	284	1	2424	2	N	1					12
							1	9									
*06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	127	1	1999	2	N	-0-					12

HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	1495	1	15018	2	N	-0-					-0-
02	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	1330	1	13185	2	N	-0-					-0-
03	18042	X	15692	-0-	-2350	-0-	1515	1	14177	2	N	-0-					-0-
04	17460	X	13653	-0-	-3807	-0-	1230	1	12423	2	N	-0-					-0-
05	18042	X	13976	-0-	-4066	-0-	1355	1	12621	2	N	-0-					-0-
06	15990	X	15337	-0-	-653	-0-	1543	1	13794	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40734	X	33746	-0-	-6988	-0-	3055	1	30691	2	N	-0-					-0-
02	35756	X	29758	-0-	-5998	-0-	2726	1	27032	2	N	-0-					-0-
03	36487	X	33055	-0-	-3432	-0-	3189	1	29866	2	N	-0-					-0-
04	35310	X	32285	-0-	-3025	-0-	2910	1	29375	2	N	-0-					-0-
05	36487	X	29996	-0-	-6491	-0-	2910	1	27086	2	N	-0-					-0-
*06	32703	X	32703	-0-	-0-	-0-	3291	1	29412	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	113	-0-	-937	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 229907 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10970 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					102
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					102
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					102
04	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					102
05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					102
*06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					102

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2684	-0-	-261	-0-	143	1	2541	2	Y	-0-					-0-
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	161	1	2957	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2257	-0-	-688	-0-	123	1	2134	2	Y	-0-					-0-
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	143	1	2252	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2031	-0-	-666	-0-	125	1	1906	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	1879	-0-	-731	-0-	118	1	1761	2	Y	-0-					-0-

L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	47	1	840	2	Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	41	1	761	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	45	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	800	-0-	-99	-0-	49	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	777	-0-	-63	-0-	49	1	728	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3013	-0-	-87	2467	160	1	2853	2	Y	-0-					8
02	4753	X	2286	-0-	-2467	-0-	118	1	2168	2	Y	-0-					8
03	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	108	1	1875	2	Y	-0-					8
04	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	83	1	1316	2	Y	-0-					8
05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	128	1	1947	2	Y	-0-					8
06	1290	X	1149	-0-	-141	-0-	72	1	1077	2	Y	-0-	5	1			3

GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	654	2	Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	53	1	804	2	Y	-0-					-0-
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	45	1	676	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3225	-0-	-309	-0-	171	1	3054	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2840	-0-	-212	-0-	147	1	2693	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2890	-0-	-489	-0-	157	1	2733	2	Y	-0-					-0-
04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	163	1	2572	2	Y	-0-					-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	213	1	3240	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	3034	-0-	-86	-0-	190	1	2844	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1423	-0-	-1026	-0-	76	1	1347	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2010	-0-	-174	-0-	104	1	1906	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2013	-0-	-343	-0-	109	1	1904	2	Y	-0-					-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	132	1	2074	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	135	1	2054	2	Y	-0-					-0-
*06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	150	1	2238	2	Y	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	62	1	669	2	N	-0-					68
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	59	1	587	2	N	-0-					68
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	72	1	732	2	N	-0-					68
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	66	1	698	2	N	-0-					68
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	72	1	628	2	N	-0-					68
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	63	1	578	2	N	-0-					68

HAYNES "A" WELL #: 2S RRCID -> 226419 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14515 PERF.12934 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	427	2	N	-0-					-0-
02	532	N	357	-0-	-175	-0-	30	1	302	2	N	23					23
							25	9									
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	28	1	290	2	N	-0-					23
04	450	N	249	-0-	-201	-0-	22	1	227	2	N	-0-					23
05	403	N	281	-0-	-122	-0-	29	1	252	2	N	-0-					23
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	407	2	N	57					80
							63	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	806	1	8687	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	7550	-0-	-1354	-0-	693	1	6857	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	6115	-0-	-3743	-0-	546	1	5569	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7000	-0-	-1190	-0-	606	1	6394	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	6698	-0-	-1765	-0-	690	1	6008	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	4364	-0-	-3826	-0-	431	1	3933	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	228	1	2456	2	N	14					14
							15	9									
02	2072	N	1854	-0-	-218	-0-	170	1	1684	2	N	-0-					14
03	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	189	1	1929	2	N	-0-					14
04	2610	N	2504	-0-	-106	-0-	217	1	2287	2	N	-0-					14
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	291	1	2531	2	N	-0-					14
*06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	263	1	2404	2	N	-0-					14

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232952 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	1159	1	12485	2	N	-0-					-0-
02	12516	X	11292	-0-	-1224	-0-	1034	1	10243	2	N	14					14
							15	9									
03	13857	X	11991	-0-	-1866	-0-	1070	1	10921	2	N	-0-					14
04	13410	X	12526	-0-	-884	-0-	1084	1	11442	2	N	-0-					14
05	13640	X	12820	-0-	-820	-0-	1320	1	11500	2	N	-0-					14
06	13200	X	11720	-0-	-1480	-0-	1156	1	10564	2	N	-0-					14

HAYNES "A" WELL #: 9 RRCID -> 234303 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	337	1	3632	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2431	-0-	-369	-0-	223	1	2208	2	Y	-0-					-0-
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	309	1	3156	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	2498	-0-	-1342	-0-	216	1	2282	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	2331	-0-	-1637	-0-	240	1	2091	2	Y	-0-					-0-
*06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	398	1	3631	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	490	2	N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	32	1	316	2	N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	378	2	N	-0-					-0-
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	40	1	427	2	N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	N	-0-					-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 12 RRCID -> 240267 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13100 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3647	-0-	-104	-0-	310	1	3337	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	2609	-0-	-1003	-0-	239	1	2370	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	2894	-0-	-1105	-0-	258	1	2636	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	2664	-0-	-1176	-0-	231	1	2433	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2576	-0-	-1082	-0-	265	1	2311	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	2547	-0-	-993	-0-	251	1	2296	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	3906	-0-	-1767	-0-	332	1	3574	2	Y	-0-					-0-
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	330	1	3272	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	337	1	3442	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3441	-0-	-549	-0-	298	1	3143	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3954	-0-	-169	-0-	407	1	3547	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3560	-0-	-310	-0-	351	1	3209	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	116	1	1252	2	N	-0-					30
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	165	1	1638	2	N	-0-					30
03	3100	N	3253	-0-	153	153	290	1	2963	2	N	-0-					30
04	2453	N	2300	-0-	-153	-0-	199	1	2101	2	N	-0-					30
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	227	1	1976	2	N	-0-					30
*06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	204	1	1867	2	N	-0-					30

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	264	1	2848	2	N	-0-					23
02	2884	X	2203	-0-	-681	-0-	202	1	2001	2	N	-0-					23
03	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	284	1	2901	2	N	-0-					23
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	232	1	2443	2	N	-0-					23
05	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	224	1	1952	2	N	-0-					23
*06	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	232	1	2119	2	N	-0-					23

HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4255	-0-	-550	-0-	361	1	3894	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3269	-0-	-735	-0-	300	1	2969	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3226	-0-	-1207	-0-	288	1	2938	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3458	-0-	-292	-0-	299	1	3159	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3300	-0-	-575	-0-	340	1	2960	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3230	-0-	-520	-0-	319	1	2911	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 17 RRCID -> 251246 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	214	1	5129	2	N	-0-					-0-
02	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	480	1	9532	2	N	-0-					-0-
03	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	423	1	8696	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	319	1	6736	2	N	-0-					-0-
05	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	443	1	9257	2	N	-0-					-0-
*06	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	336	1	6699	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	46	1	1114	2	N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	785	2	N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	47	1	975	2	N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	46	1	979	2	N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	45	1	944	2	N	-0-					-0-
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	46	1	914	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					-0-
05	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	72	1	1193	2	Y	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	70	1	1088	2	Y	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	81	1	1364	2	Y	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1301	2	Y	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	77	1	1267	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	6458	-0-	3458	3458	394	1	6064	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

01	159	X	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	100	X	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	58	1	975	2	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	Y	-0-					-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		3411	-0-	3411	3411	190	1	3221	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10		3132	-0-	3132	6543	176	1	2956	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6543					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6543					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

01	558	N	526	-0-	-32	-0-	21	1	505	2	N	-0-					-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	23	1	449	2	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	N	-0-					-0-
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	23	1	455	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

01	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	344	1	8241	2	N	-0-					-0-
02	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	347	1	6895	2	N	-0-					-0-
03	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	385	1	7917	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	373	1	7884	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7715	-0-	-221	-0-	352	1	7363	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	5273	-0-	-2407	-0-	252	1	5021	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	93	1	1567	2	Y	1					1
							1	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					1
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					1
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					1

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		1218	-0-	1218	1218	68	1	1150	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10		786	-0-	786	2004	44	1	742	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10		661	-0-	661	2665	38	1	623	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10		884	-0-	884	3549	54	1	830	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	463	-0-	-10046	-0-	26	1	437	2	N	-0-					-0-
02	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	441	1	7485	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	2770	-0-	-5724	-0-	159	1	2610	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8220	X	417	-0-	-7803	-0-	26	1	391	2	N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	8490	X	993	-0-	-7497	-0-	51	1	942	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	73	1	1134	2	Y	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	74	1	1248	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	242	-0-	-238	-0-	14	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	Y	-0-					-0-
*06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	90	1	1380	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		5901	-0-	5901	5901	340	1	5561	2	Y	-0-					-0-
06	14B DENY		4471	-0-	4471	10372	273	1	4198	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1664	-0-	-2552	-0-	95	1	1569	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	1506	-0-	-2302	-0-	91	1	1415	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	1462	-0-	-2754	-0-	82	1	1380	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1574	-0-	-736	-0-	88	1	1486	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1398	-0-	-276	-0-	81	1	1317	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	1583	-0-	-37	-0-	97	1	1486	2	Y	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
02	8596	X	-0-	-0-	-8596	-0-					N	-0-					-0-
03	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	92	1	1523	2	Y	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	91	1	1411	2	Y	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	72	1	1220	2	Y	-0-					-0-
04	1560	X	1315	-0-	-245	-0-	74	1	1241	2	Y	-0-					-0-
05	1612	X	825	-0-	-787	-0-	47	1	775	2	Y	3					3
							3	9									
*06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	107	1	1648	2	Y	-0-					3

HAYNES WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	21	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	22	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	453	2	Y	-0-					-0-
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	Y	-0-					-0-

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101

01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	497	2	Y	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	25	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	629	2	Y	-0-					-0-
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310

01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

01	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	58	1	950	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	871	-0-	-53	-0-	53	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	993	-0-	-30	-0-	55	1	938	2	Y	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	57	1	955	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3275	-0-	175	175	189	1	3086	2	Y	-0-					-0-
*06	2772	N	2597	-0-	-175	-0-	158	1	2439	2	Y	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	DELQ	PR	945	-0-	945	945	945	2			N	-0-					-0-
05	1980	N	1035	-0-	-945	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

01	1612	X	1084	-0-	-528	-0-	44	1	1040	2	N	-0-					-0-
02	1456	X	1000	-0-	-456	-0-	48	1	952	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	1147	-0-	-465	-0-	53	1	1094	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	46	1	964	2	N	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	69	1	1449	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3415	-0-	415	415	163	1	3252	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	144	1	3449	2	N	-0-			-0-
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	158	1	3133	2	N	-0-			-0-
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	168	1	3460	2	N	-0-			-0-
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	162	1	3417	2	N	-0-			-0-
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	164	1	3418	2	N	-0-			-0-
*06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	150	1	2991	2	N	-0-			-0-

IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

01	1116	N	841	-0-	-275	-0-	48	1	793	2	Y	-0-			-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	65	1	1007	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	890	-0-	-40	-0-	50	1	840	2	Y	-0-			-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	64	1	1072	2	Y	-0-			-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	40	1	645	2	Y	-0-			-0-
06	870	N	262	-0-	-608	-0-	16	1	246	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

01	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	170	1	2813	2	Y	-0-			-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	175	1	2722	2	Y	-0-			-0-
03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	166	1	2814	2	Y	-0-			-0-
04	2880	X	2261	-0-	-619	-0-	127	1	2134	2	Y	-0-			-0-
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	179	1	2921	2	Y	-0-			-0-
06	3090	X	1363	-0-	-1727	-0-	83	1	1280	2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

01	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	2	N	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-			-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	2	N	-0-			-0-

ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

01	5766	X	5730	-0-	-36	-0-	327	1	5403	2	Y	-0-			-0-
02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	321	1	5010	2	Y	-0-			-0-
03	5642	X	5050	-0-	-592	-0-	282	1	4768	2	Y	-0-			-0-
04	5550	X	4890	-0-	-660	-0-	275	1	4615	2	Y	-0-			-0-
05	5735	X	5169	-0-	-566	-0-	298	1	4871	2	Y	-0-			-0-
06	5700	X	4642	-0-	-1058	-0-	283	1	4359	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1955	-0-	-277	-0-	78	1	1877	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1643	-0-	-289	-0-	79	1	1564	2	N	-0-					-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	97	1	1993	2	N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	99	1	2100	2	N	-0-					-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	97	1	2033	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1339	-0-	-671	-0-	64	1	1275	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9443	-0-	-167	-0-	558	1	8885	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8232	-0-	-448	-0-	557	1	7675	2	N	-0-					-0-
03	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	646	1	9165	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	594	1	8595	2	N	-0-					-0-
05	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	619	1	8745	2	N	-0-					-0-
*06	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	617	1	8428	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	55	1	913	2	Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	53	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	680	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	685	-0-	-245	-0-	38	1	647	2	Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	748	2	Y	-0-					-0-
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	53	1	813	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	57	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1371	-0-	-113	-0-	66	1	1305	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	65	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	60	1	1273	2	N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	72	1	1511	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	959	-0-	-391	-0-	46	1	913	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	305	-0-	-160	-0-	17	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	96	-0-	-384	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	1					1
							1	9									
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	2	Y	-0-					1

HAYNES WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
03	217	N	71	-0-	-146	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	54	-0-	-163	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
02	224	N	91	-0-	-133	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	2	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	162	1	2776	2	N	-0-			-0-
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	147	1	2518	2	N	-0-			-0-
03	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	149	1	2440	2	N	-0-			-0-
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	169	1	2551	2	N	-0-			-0-
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	157	1	2565	2	N	-0-			-0-
*06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	131	1	2419	2	N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-			-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

01	744	N	535	-0-	-209	-0-	30	1	505	2	N	-0-			-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	90	1	1550	2	N	-0-			-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	102	1	1676	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	67	1	1017	2	N	-0-			-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	88	1	1440	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	872	-0-	-838	-0-	45	1	827	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406

01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	348	1	5953	2	N	-0-			-0-
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	267	1	4509	2	N	-0-			-0-
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	269	1	4408	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	264	1	3982	2	N	-0-			-0-
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	231	1	3788	2	N	-0-			-0-
*06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	183	1	3365	2	N	-0-			-0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

01	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	161	1	2662	2	Y	-0-					-0-
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	316	1	5048	2	Y	-0-					-0-
03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	350	1	5814	2	Y	-0-					-0-
04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	333	1	5305	2	Y	-0-					-0-
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	167	1	2732	2	Y	-0-					-0-
*06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	172	1	2640	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	294	1	5045	2	N	-0-					-0-
02	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	287	1	4947	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	306	1	5026	2	N	-0-					-0-
04	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	316	1	4775	2	N	-0-					-0-
05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	272	1	4463	2	N	-0-					-0-
*06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	235	1	4317	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	163	1	2787	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	152	1	2487	2	N	-0-					-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	174	1	2856	2	N	-0-					-0-
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	163	1	2463	2	N	-0-					-0-
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	179	1	2923	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3011	-0-	11	11	155	1	2856	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2	N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	672	2	N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	N	-0-					-0-
*06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	42	1	778	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	N	-0-			-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-			-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-			-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

01	837	N	775	-0-	-62	-0-	43	1	732	2	N	-0-			-0-
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	40	1	681	2	N	-0-			-0-
03	806	N	722	-0-	-84	-0-	41	1	681	2	N	-0-			-0-
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	43	1	653	2	N	-0-			-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	2	N	-0-			-0-
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	34	1	620	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444

01	496	N	459	-0-	-37	-0-	25	1	434	2	N	-0-			-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	N	-0-			-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	74	1	1216	2	N	-0-			-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	37	1	562	2	N	-0-			-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	374	-0-	-886	-0-	19	1	355	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212

01	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	68	1	1163	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	62	1	1041	2	N	-0-			-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	83	1	1337	2	N	-0-			-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	94	1	1402	2	N	-0-			-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	80	1	1282	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	68	1	1224	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2561	-0-	-601	-0-	146	1	2415	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	165	1	2579	2	Y	-0-					-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	204	1	3451	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	214	1	3602	2	Y	-0-					-0-
05	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	176	1	2868	2	Y	-0-					-0-
*06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	225	1	3454	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

01	4433	X	3689	-0-	-744	-0-	203	1	3486	2	N	-0-					-0-
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	229	1	3953	2	N	-0-					-0-
03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	296	1	4847	2	N	-0-					-0-
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	241	1	3635	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3853	-0-	-115	-0-	222	1	3631	2	N	-0-					-0-
*06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	232	1	4269	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

01	682	N	647	-0-	-35	-0-	37	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	2	Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	35	1	592	2	Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	536	2	Y	-0-					-0-
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	598	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

01	2449	X	1484	-0-	-965	-0-	82	1	1402	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	959	-0-	-1113	-0-	54	1	905	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	594	-0-	-1793	-0-	34	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	723	-0-	-717	-0-	45	1	678	2	Y	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	70	1	1140	2	Y	-0-					-0-
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	37	1	688	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	47	1	1134	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	105	1	2079	2	N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	92	1	1902	2	N	-0-					-0-
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	123	1	2594	2	N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	67	1	1403	2	N	-0-					-0-
*06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	95	1	1897	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	114	1	1954	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1889	-0-	-43	-0-	105	1	1784	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	117	1	1911	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	122	1	1835	2	N	-0-					-0-
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	115	1	1876	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1834	-0-	-116	-0-	94	1	1740	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6033	-0-	-477	-0-	345	1	5686	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	5824	X	5432	-0-	-392	-0-	327	1	5104	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	6386	X	5934	-0-	-452	-0-	331	1	5595	2	Y	7	1	8			6
							8	9									
04	6060	X	5656	-0-	-404	-0-	318	1	5338	2	Y	-0-					6
*05	6169	X	5744	-0-	-425	-0-	331	1	5413	2	Y	-0-					6
*06	5850	X	5556	-0-	-294	-0-	339	1	5217	2	Y	-0-	3	0			3

HAYNES WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	44	1	1052	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	725	-0-	-283	-0-	35	1	690	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	50	1	1038	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	51	1	1072	2	N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	956	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	637	-0-	-413	-0-	30	1	607	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 11 RRCID -> 167432 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135

01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	53	1	877	2	Y	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	47	1	741	2	Y	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	45	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	55	1	924	2	Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	41	1	669	2	Y	-0-					-0-
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	661	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	99	1	1626	2	Y	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	94	1	1460	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	172	1	2909	2	Y	7	1	8			6
							8	9									
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	147	1	2476	2	Y	-0-					6
*05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	134	1	2183	2	Y	1					7
							1	9									
*06	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	175	1	2690	2	Y	-0-	2	0			5

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

01	775	N	696	-0-	-79	-0-	28	1	668	2	N	-0-					-0-
02	672	N	626	-0-	-46	-0-	30	1	596	2	N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	33	1	685	2	N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	689	2	N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	2	N	-0-					-0-
*06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	45	1	903	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

01	6665	X	5986	-0-	-679	-0-	342	1	5644	2	Y	-0-					-0-
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	370	1	5763	2	Y	-0-					-0-
03	6665	X	6254	-0-	-411	-0-	349	1	5904	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6810	X	5825	-0-	-985	-0-	327	1	5498	2	Y	-0-					-0-
05	7037	X	5151	-0-	-1886	-0-	297	1	4854	2	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5820	-0-	-750	-0-	355	1	5465	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	444	-0-	-331	-0-	25	1	419	2	N	-0-			-0-
02	588	N	442	-0-	-146	-0-	24	1	418	2	N	-0-			-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	N	-0-			-0-
04	420	N	252	-0-	-168	-0-	16	1	236	2	N	-0-			-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-			-0-
06	510	N	377	-0-	-133	-0-	19	1	358	2	N	-0-			-0-

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	Y	-0-			-0-
02	476	N	276	-0-	-200	-0-	17	1	259	2	Y	-0-			-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	552	2	Y	-0-			-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-			-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	Y	-0-			-0-
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-			-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-			-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	558	-0-	-62	-0-	32	1	526	2	Y	-0-			-0-
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	29	1	459	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	29	1	495	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	28	1	477	2	Y	-0-			-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-			-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	30	1	456	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	63	1	1032	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	69	1	1072	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	70	1	1176	2	Y	2					2
							2	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	73	1	1222	2	Y	-0-					2
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	57	1	938	2	Y	1					3
							1	9									
*06	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	70	1	1074	2	Y	-0-	1	0			2

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

01	4371	X	4198	-0-	-173	-0-	240	1	3956	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	3948	X	3664	-0-	-284	-0-	221	1	3443	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	4216	X	3953	-0-	-263	-0-	221	1	3732	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	2439	-0-	-1641	-0-	137	1	2299	2	Y	3					3
							3	9									
05	4216	X	4158	-0-	-58	-0-	240	1	3917	2	Y	1					4
							1	9									
*06	4050	X	3977	-0-	-73	-0-	243	1	3734	2	Y	-0-	2	0			2

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

01	217	N	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

01	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	170	1	2803	2	Y	-0-					-0-
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	158	1	2459	2	Y	-0-					-0-
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	138	1	2336	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	1992	-0-	-888	-0-	112	1	1880	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2559	-0-	-417	-0-	148	1	2411	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2171	-0-	-709	-0-	132	1	2039	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	52	1	855	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	54	1	846	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	64	1	1081	2	Y	4					4
							4	9									
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	52	1	878	2	Y	-0-					4
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	56	1	916	2	Y	1					2
							1	9									
*06	930	N	863	-0-	-67	-0-	53	1	810	2	Y	-0-	1	0			1

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

01	14105	X	8555	-0-	-5550	-0-	489	1	8066	2	Y	-0-					-0-
02	12740	X	7334	-0-	-5406	-0-	442	1	6891	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	10478	X	8000	-0-	-2478	-0-	446	1	7553	2	Y	1					1
							1	9									
*04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	329	1	5524	2	Y	6					7
							7	9									
05	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	472	1	7718	2	Y	-0-					7
*06	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	501	1	7716	2	Y	-0-	5	0			2

GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	18	1	276	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					-0-
*04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	130	1	2122	2	Y	1					1
							1	9									
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	64	1	1531	2	N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	65	1	1293	2	N	-0-					-0-
03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	129	1	2655	2	N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	72	1	1526	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3395	-0-	295	295	155	1	3240	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	4733	-0-	1733	2028	226	1	4507	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	105	1	1733	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	70	1	1090	2	Y	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	120	1	2023	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1365	-0-	-405	-0-	77	1	1288	2	Y	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	90	1	1475	2	Y	2					2
							2	9									
06	2070	N	1721	-0-	-349	-0-	105	1	1616	2	Y	-0-					2

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	51	1	1216	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1440	-0-	-604	-0-	69	1	1371	2	N	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	81	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	90	1	1902	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	74	1	1538	2	N	-0-					-0-
*06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	98	1	1948	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	161	1	3862	2	N	-0-					-0-
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	123	1	2448	2	N	-0-					-0-
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	119	1	2440	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	146	1	3087	2	N	-0-					-0-
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	121	1	2532	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1664	-0-	-286	-0-	80	1	1584	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

01	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	396	1	6791	2	N	-0-					-0-
02	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	360	1	6190	2	N	-0-					-0-
03	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	414	1	6794	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	7290	X	5376	-0-	-1914	-0-	334	1	5042	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	7028	-0-	-505	-0-	404	1	6624	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6679	-0-	-341	-0-	344	1	6335	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

01	5580	X	5289	-0-	-291	-0-	212	1	5077	2	N	-0-					-0-
02	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	256	1	5083	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	3331	-0-	-2249	-0-	154	1	3177	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	3158	-0-	-1972	-0-	143	1	3015	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	1914	-0-	-3387	-0-	87	1	1827	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	3496	-0-	-2234	-0-	167	1	3329	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	70	1	1153	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	76	1	1188	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	68	1	1144	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	982	-0-	-188	-0-	55	1	926	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	56	1	909	2	N	4					4
							4	9									
*06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	114	1	1752	2	N	-0-					4

J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1033	-0-	-796	-0-	41	1	992	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	59	1	1173	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	59	1	1209	2	N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	53	1	1119	2	N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	776	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	56	1	1110	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4073	-0-	-19	-0-	233	1	3840	2	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3513	-0-	-379	-0-	212	1	3301	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3995	-0-	-314	-0-	223	1	3772	2	Y	-0-					-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	215	1	3609	2	Y	-0-					-0-
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	226	1	3697	2	Y	-0-					-0-
*06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	236	1	3635	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	367	-0-	-67	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8123	-0-	-340	-0-	464	1	7659	2	Y	-0-					-0-
02	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	465	1	7254	2	Y	-0-					-0-
03	8277	X	7731	-0-	-546	-0-	431	1	7299	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8010	X	7804	-0-	-206	-0-	438	1	7366	2	Y	-0-					-0-
05	8246	X	7646	-0-	-600	-0-	441	1	7205	2	Y	-0-					-0-
06	8280	X	7602	-0-	-678	-0-	464	1	7138	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4308	-0-	-311	-0-	246	1	4062	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	1977	-0-	-2139	-0-	119	1	1858	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	1096	-0-	-3275	-0-	61	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	1467	-0-	-2253	-0-	82	1	1385	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	1201	-0-	-2643	-0-	69	1	1132	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	1122	-0-	-2598	-0-	68	1	1054	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	104	1	1718	2	Y	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	98	1	1531	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	100	1	1696	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	95	1	1595	2	Y	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	100	1	1627	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	103	1	1583	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	54	1	891	2	Y	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	70	1	1098	2	Y	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	63	1	1065	2	Y	1					1
							1	9									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	68	1	1138	2	Y	-0-					1
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	70	1	1146	2	Y	1					2
							1	9									
*06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	66	1	1010	2	Y	-0-	1	0			1

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	123	1	2026	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	139	1	2161	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	137	1	2322	2	Y	1					1
							1	9									
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	125	1	2092	2	Y	-0-					1
*05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	136	1	2223	2	Y	-0-					1
*06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	151	1	2331	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	30	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	107	1	1795	2	Y	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	98	1	1609	2	Y	-0-					-0-
*06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	116	1	1782	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	120	1	1976	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1812	-0-	-176	-0-	109	1	1703	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2160	-0-	-103	-0-	120	1	2040	2	Y	-0-					-0-
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	138	1	2328	2	Y	-0-					-0-
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	128	1	2100	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1974	-0-	-126	-0-	120	1	1854	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	323	1	5335	2	Y	1					1
							1	9									
02	4564	X	4408	-0-	-156	-0-	266	1	4142	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	5053	X	4987	-0-	-66	-0-	278	1	4707	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	258	1	4332	2	Y	3					4
							3	9									
*05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	286	1	4673	2	Y	-0-					4
*06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	293	1	4505	2	Y	-0-	3	0			1

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191279 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	51	1	849	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	70	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	95	1	1560	2	Y	-0-					-0-
*06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	81	1	1251	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191644 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	97	1	1600	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	90	1	1404	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	91	1	1541	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	89	1	1498	2	Y	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	95	1	1561	2	Y	-0-					-0-
*06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	98	1	1515	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191679 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1315	-0-	-297	-0-	75	1	1239	2	Y	1					1
							1	9									
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	84	1	1311	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	103	1	1740	2	Y	1					1
							1	9									
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	84	1	1405	2	Y	-0-					1
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	89	1	1455	2	Y	1					2
							1	9									
06	1740	N	1376	-0-	-364	-0-	83	1	1282	2	Y	10	11	0			1
							11	9									

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	711	2	Y	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	68	1	1054	2	Y	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	73	1	1234	2	Y	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	82	1	1377	2	Y	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	58	1	940	2	Y	-0-					-0-
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	86	1	1416	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1246	-0-	-42	-0-	75	1	1171	2	Y	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	81	1	1370	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	81	1	1359	2	Y	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	83	1	1361	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	79	1	1220	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	11581	-0-	-1346	-0-	464	1	11117	2	N	-0-					-0-
02	11676	X	10439	-0-	-1237	-0-	500	1	9939	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	11069	-0-	-1858	-0-	513	1	10556	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	11478	-0-	-12	-0-	518	1	10960	2	N	-0-					-0-
05	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	686	1	14329	2	N	-0-					-0-
*06	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	598	1	11913	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1158	-0-	-361	-0-	66	1	1092	2	Y	-0-					-0-
02	1232	X	1056	-0-	-176	-0-	64	1	992	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	0			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1678	-0-	-337	-0-	93	1	1585	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1600	-0-	-108	-0-	89	1	1511	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	606	1	10009	2	Y	-0-					-0-
02	4928	X	4923	-0-	-5	-0-	297	1	4626	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
04	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	-0-					-0-
05	10602	X	9513	-0-	-1089	-0-	548	1	8965	2	Y	-0-					-0-
06	10260	X	7825	-0-	-2435	-0-	478	1	7347	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	92	1	1527	2	Y	1					1
							1	9									
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	90	1	1404	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	75	1	1264	2	Y	1					1
							1	9									
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	70	1	1175	2	Y	-0-					1
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	66	1	1080	2	Y	1					2
							1	9									
*06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	73	1	1128	2	Y	-0-	1	0			1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	7761	-0-	-2779	-0-	519	1	7242	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	8672	-0-	-848	-0-	601	1	8071	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	9039	-0-	-1501	-0-	625	1	8414	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	8614	-0-	-1136	-0-	587	1	8027	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8624	-0-	-862	-0-	593	1	8031	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	7164	-0-	-2136	-0-	525	1	6639	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	48	1	1147	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1136	-0-	-12	-0-	54	1	1082	2	N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	56	1	1160	2	N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	55	1	1156	2	N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	55	1	1157	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	51	1	1007	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8303	-0-	-253	-0-	458	1	7845	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7835	-0-	-5	-0-	438	1	7397	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8224	-0-	-456	-0-	473	1	7751	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	6706	-0-	-1694	-0-	416	1	6290	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7553	-0-	-755	-0-	434	1	7119	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7449	-0-	-951	-0-	384	1	7065	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5104	-0-	-352	-0-	290	1	4778	2	Y	33	3	1			32
							36	9									
*02	4928	X	4310	-0-	-618	-0-	260	1	4050	2	Y	-0-	28	0			4
03	4960	X	4829	-0-	-131	-0-	269	1	4549	2	Y	10					10
							11	9									
04	4950	X	3966	-0-	-984	-0-	223	1	3743	2	Y	-0-					10
*05	5115	X	4971	-0-	-144	-0-	286	1	4679	2	Y	5					15
							6	9									
*06	4950	X	4589	-0-	-361	-0-	279	1	4291	2	Y	17	3	0			29
							19	9									

FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	70	1	1163	2	Y	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	68	1	1061	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	69	1	1167	2	Y	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1301	2	Y	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	70	1	1141	2	Y	-0-					-0-
*06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	73	1	1129	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	212	1	5094	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	235	1	4665	2	N	-0-					-0-
03	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	248	1	5102	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5130	X	4991	-0-	-139	-0-	225	1	4766	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4908	-0-	-393	-0-	224	1	4684	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4568	-0-	-682	-0-	218	1	4350	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	43	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	52	1	1030	2	N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	54	1	1109	2	N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	51	1	1079	2	N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	927	-0-	-213	-0-	44	1	883	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	74	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	36	1	613	2	N	-0-					-0-
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	33	1	548	2	N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	59	1	1002	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	104	1	566	2	N	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	126	1	1912	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2971	-0-	-501	-0-	164	1	2807	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	1792	-0-	-1344	-0-	98	1	1694	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2706	-0-	-766	-0-	156	1	2550	2	N	-0-					-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	192	1	2903	2	N	-0-					-0-
05	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	131	1	2152	2	N	-0-					-0-
*06	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	98	1	1807	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	164	1	2707	2	Y	-0-					-0-
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	152	1	2369	2	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2787	-0-	-3	-0-	155	1	2632	2	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2712	-0-	-78	-0-	152	1	2560	2	Y	-0-					-0-
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	157	1	2572	2	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2663	-0-	-37	-0-	163	1	2500	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	83	1	1361	2	Y	1					1
							1	9									
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	78	1	1214	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	61	1	1029	2	Y	-0-					1
04	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	73	1	1227	2	Y	-0-					1
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	83	1	1354	2	Y	-0-					1
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	62	1	958	2	Y	-0-	1	0			-0-

MUNOZ WELL #: 6 RRCID -> 199533 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390

01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	256	1	2106	2	Y	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	247	1	1404	2	Y	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	279	1	1369	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	1790	-0-	-490	-0-	285	1	1505	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	1875	-0-	-481	-0-	288	1	1587	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	1595	-0-	-685	-0-	277	1	1318	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	240	1	4119	2	N	-0-					-0-
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	275	1	4348	2	N	-0-					-0-
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	242	1	3583	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	238	1	3250	2	N	-0-					-0-
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	245	1	3638	2	N	-0-					-0-
*06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	205	1	3341	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	84	1	1446	2	N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	64	1	1066	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	107	1	1768	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	126	1	1959	2	Y	-0-					1
*03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	123	1	2088	2	Y	-0-					1
*04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	125	1	2106	2	Y	-0-					1
*05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	126	1	2051	2	Y	-0-					1
*06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	123	1	1889	2	Y	1	1	0			1
							1	9									

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

01	1364	N	891	-0-	-473	-0-	51	1	840	2	Y	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	90	1	1405	2	Y	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	49	1	825	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	829	-0-	-41	-0-	47	1	782	2	Y	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	57	1	925	2	Y	-0-					-0-
*06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	60	1	923	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 3 RRCID -> 201086 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283

01	3224	X	3190	-0-	-34	-0-	182	1	3008	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2874	-0-	-38	-0-	173	1	2701	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3141	-0-	-83	-0-	175	1	2966	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	3047	-0-	-43	-0-	171	1	2876	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3113	-0-	-80	-0-	179	1	2934	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3030	-0-	-60	-0-	185	1	2845	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	590	2	N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	23	1	392	2	N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	43	1	706	2	N	-0-					-0-
04	600	N	518	-0-	-82	-0-	32	1	486	2	N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	N	-0-					-0-
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	714	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

01	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	78	1	1337	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1208	-0-	-136	-0-	69	1	1139	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	13853	-0-	-3445	-0-	764	1	13089	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	13117	-0-	-2507	-0-	748	1	12369	2	N	-0-					-0-
03	16616	X	14004	-0-	-2612	-0-	805	1	13199	2	N	-0-					-0-
04	14790	X	12172	-0-	-2618	-0-	756	1	11416	2	N	-0-					-0-
05	14973	X	14871	-0-	-102	-0-	855	1	14016	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	13943	-0-	-97	-0-	719	1	13224	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4492	-0-	-251	-0-	257	1	4235	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	412	-0-	-3704	-0-	25	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	219	-0-	-4400	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
*04	4470	X	4283	-0-	-187	-0-	240	1	4043	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3240	-0-	-1379	-0-	187	1	3053	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3782	-0-	-568	-0-	231	1	3551	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	349	-0-	-240	-0-	20	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	61	1	1005	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	443	-0-	-145	-0-	27	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	428	-0-	-68	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	1080	X	337	-0-	-743	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	1054	X	319	-0-	-735	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
06	1020	X	276	-0-	-744	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	96	1	1588	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	97	1	1516	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	96	1	1620	2	Y	-0-					1
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	116	1	1954	2	Y	-0-					1
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	119	1	1950	2	Y	-0-					1
*06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	111	1	1702	2	Y	1	1	0			1
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	35	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	54	1	919	2	Y	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	98	1	1656	2	Y	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	108	1	1764	2	Y	-0-					-0-
*06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	76	1	1173	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	74	1	1213	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1081	-0-	-95	-0-	65	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	73	1	1241	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	66	1	1104	2	Y	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	70	1	1142	2	Y	1					1
							1	9									
06	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	72	1	1101	2	Y	-0-					1

GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2046	-0-	-155	-0-	117	1	1928	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1988	X	1810	-0-	-178	-0-	109	1	1701	2	Y	-0-					1
03	2511	X	1731	-0-	-780	-0-	97	1	1634	2	Y	-0-					1
04	2430	X	947	-0-	-1483	-0-	53	1	894	2	Y	-0-					1
05	2511	X	2282	-0-	-229	-0-	131	1	2149	2	Y	2					3
							2	9									
*06	1980	X	1450	-0-	-530	-0-	88	1	1362	2	Y	-0-	1	0			2

FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	639	2	Y	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	54	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	48	1	811	2	Y	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	71	1	1167	2	Y	-0-					-0-
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	55	1	853	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	44	1	726	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	42	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	41	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	42	1	709	2	Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	2	Y	-0-					-0-
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	45	1	688	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	65	1	1556	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1472	-0-	-96	-0-	71	1	1401	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	75	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	71	1	1513	2	N	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	73	1	1528	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	68	1	1345	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	65	1	1071	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	59	1	927	2	Y	-0-					-0-
*03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

01	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	121	1	1989	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	117	1	1828	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	137	1	2324	2	Y	1					1
							1	9									
04	2730	X	1840	-0-	-890	-0-	103	1	1737	2	Y	-0-					1
05	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	140	1	2287	2	Y	2					3
							2	9									
*06	2370	N	1832	-0-	-538	-0-	112	1	1720	2	Y	-0-	1	0			2

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

01	1054	N	902	-0-	-152	-0-	52	1	850	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	787	-0-	-81	-0-	47	1	740	2	Y	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	56	1	945	2	Y	1					1
							1	9									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	52	1	865	2	Y	-0-					1
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	53	1	865	2	Y	-0-					1
*06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	55	1	849	2	Y	-0-	1	0			-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	157	1	3768	2	N	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	173	1	3427	2	N	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	170	1	3491	2	N	-0-					-0-
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	191	1	4036	2	N	-0-					-0-
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	138	1	2879	2	N	-0-					-0-
*06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	139	1	2757	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	362	-0-	-88	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

01	434	N	407	-0-	-27	-0-	23	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	49	1	770	2	Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	38	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	402	-0-	-138	-0-	25	1	377	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6140	-0-	-587	-0-	351	1	5787	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	6608	X	5861	-0-	-747	-0-	353	1	5506	2	Y	2	3	7			-0-
							2	9									
03	7316	X	6010	-0-	-1306	-0-	335	1	5668	2	Y	6					6
							7	9									
04	7080	X	5512	-0-	-1568	-0-	309	1	5202	2	Y	1					7
							1	9									
05	6138	X	4515	-0-	-1623	-0-	260	1	4254	2	Y	1					8
							1	9									
*06	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	388	1	5969	2	Y	-0-	4	0			4

FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	154	1	2542	2	Y	-0-					-0-
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	195	1	3038	2	Y	-0-					-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	179	1	3030	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	177	1	2972	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3381	-0-	-60	-0-	195	1	3186	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3346	-0-	-104	-0-	204	1	3135	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5319	-0-	-478	-0-	304	1	5015	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	4806	-0-	-430	-0-	290	1	4516	2	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5190	-0-	-545	-0-	290	1	4900	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5068	-0-	-182	-0-	285	1	4783	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5161	-0-	-264	-0-	298	1	4863	2	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4984	-0-	-176	-0-	304	1	4680	2	Y	-0-					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	8113	-0-	-288	-0-	464	1	7649	2	Y	-0-					-0-
02	7588	X	6230	-0-	-1358	-0-	375	1	5855	2	Y	-0-					-0-
03	8525	X	7541	-0-	-984	-0-	421	1	7120	2	Y	-0-					-0-
04	8250	X	6439	-0-	-1811	-0-	362	1	6077	2	Y	-0-					-0-
05	8525	X	7575	-0-	-950	-0-	437	1	7138	2	Y	-0-					-0-
06	7860	X	5769	-0-	-2091	-0-	352	1	5417	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3102	-0-	-587	-0-	177	1	2925	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3264	-0-	-40	-0-	197	1	3067	2	Y	-0-					-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	228	1	3852	2	Y	-0-					-0-
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	215	1	3614	2	Y	-0-					-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	214	1	3502	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2915	-0-	-115	-0-	177	1	2729	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	122	1	2022	2	Y	-0-					-0-
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	134	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	129	1	2177	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	111	1	1859	2	Y	-0-					-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	112	1	1828	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1859	-0-	-151	-0-	113	1	1746	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	29	1	697	2	N	-0-					-0-
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	30	1	590	2	N	-0-					-0-
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	31	1	637	2	N	-0-					-0-
04	690	N	574	-0-	-116	-0-	26	1	548	2	N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	2	N	-0-					-0-
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	653	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

01	682	N	660	-0-	-22	-0-	38	1	622	2	Y	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	479	-0-	-203	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	259	-0-	-371	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	124	-0-	-326	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

01	1178	N	1	-0-	-1177	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	83	1	1295	2	Y	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	75	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	61	1	1018	2	Y	-0-					-0-
05	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	63	1	1031	2	Y	-0-					-0-
*06	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	65	1	994	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

01	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	107	1	1772	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1562	-0-	-538	-0-	94	1	1468	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1695	-0-	-351	-0-	95	1	1600	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	1293	-0-	-957	-0-	73	1	1220	2	Y	-0-					-0-
05	2046	X	921	-0-	-1125	-0-	53	1	868	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1401	-0-	-429	-0-	85	1	1316	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

01	1488	N	1297	-0-	-191	-0-	74	1	1223	2	Y	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	75	1	1169	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	64	1	1079	2	Y	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	72	1	1213	2	Y	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	76	1	1245	2	Y	-0-					-0-
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	71	1	1100	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	54	1	893	2	Y	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	51	1	791	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	593	-0-	-306	-0-	33	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	418	-0-	-512	-0-	23	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	562	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	649	2	Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	584	2	Y	-0-					-0-
*03	620	N	570	-0-	-50	-0-	32	1	538	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	523	-0-	-137	-0-	29	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	6337	-0-	3237	3237	365	1	5971	2	Y	1					1
							1	9									
*06	3000	N	7918	-0-	4918	8155	483	1	7428	2	Y	6	5	0			2
							7	9									

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

01	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	140	1	2304	2	Y	-0-					-0-
02	2044	X	1940	-0-	-104	-0-	117	1	1823	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	1308	-0-	-1327	-0-	73	1	1235	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	1838	-0-	-712	-0-	103	1	1735	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	1962	-0-	-673	-0-	113	1	1849	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	1504	-0-	-866	-0-	92	1	1412	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	26	1	399	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	338	1	5582	2	Y	-0-					-0-
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	287	1	4474	2	Y	-0-					-0-
03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	293	1	4966	2	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5366	-0-	-364	-0-	301	1	5065	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5369	-0-	-552	-0-	310	1	5059	2	Y	-0-					-0-
06	5730	X	4761	-0-	-969	-0-	291	1	4470	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	126	1	2082	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	8764	-0-	5964	5964	528	1	8236	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4863	-0-	1763	7727	271	1	4592	2	Y	-0-					-0-
04	9024	X	1297	-0-	-7727	-0-	73	1	1224	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	414	-0-	-1787	-0-	24	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	9390	X	2891	-0-	-6499	-0-	176	1	2715	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	98	1	1620	2	Y	-0-					-0-
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	156	1	2431	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6134	-0-	3034	3034	342	1	5792	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3006	-0-	6	3040	169	1	2837	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3286	-0-	186	3226	189	1	3097	2	Y	-0-					-0-
*06	5210	X	1984	-0-	-3226	-0-	121	1	1863	2	Y	-0-					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	153	1	2525	2	Y	-0-					1
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	153	1	2387	2	Y	-0-	1	7			-0-
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	151	1	2553	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2357	-0-	-223	-0-	132	1	2225	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2513	-0-	-153	-0-	145	1	2368	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	1830	-0-	-900	-0-	112	1	1718	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	52	1	861	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	659	-0-	-97	-0-	40	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	52	1	883	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	783	-0-	-87	-0-	44	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	685	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	417	-0-	-483	-0-	25	1	392	2	Y	-0-					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	89	1	1475	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1352	-0-	-104	-0-	81	1	1271	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	84	1	1417	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	78	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	81	1	1325	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	87	1	1344	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	9611	-0-	-2851	-0-	549	1	9062	2	Y	-0-					-0-
02	11256	X	8066	-0-	-3190	-0-	486	1	7580	2	Y	-0-					-0-
03	11036	X	8781	-0-	-2255	-0-	490	1	8291	2	Y	-0-					-0-
04	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	541	1	9095	2	Y	-0-					-0-
05	9393	X	7068	-0-	-2325	-0-	407	1	6652	2	Y	8					8
							9	9									
*06	9090	X	7084	-0-	-2006	-0-	432	1	6652	2	Y	-0-	4	0			4

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	96	1	1589	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1564	-0-	-88	-0-	94	1	1470	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1348	-0-	-388	-0-	75	1	1273	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	89	1	1488	2	Y	-0-					-0-
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	100	1	1637	2	Y	-0-					-0-
*06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	107	1	1649	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	232	1	3983	2	N	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	209	1	3501	2	N	-0-					-0-
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	211	1	3460	2	N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	177	1	2676	2	N	-0-					-0-
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	204	1	3341	2	N	-0-					-0-
*06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	201	1	3698	2	N	-0-					-0-

L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2840	-0-	-632	-0-	162	1	2677	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	153	1	2384	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
03	2542	X	2247	-0-	-295	-0-	125	1	2121	2	Y	1					2
							1	9									
04	2760	X	2069	-0-	-691	-0-	116	1	1953	2	Y	-0-					2
05	2852	X	1836	-0-	-1016	-0-	106	1	1728	2	Y	2					4
							2	9									
*06	2760	X	1881	-0-	-879	-0-	115	1	1766	2	Y	-0-	1	0			3

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1877	-0-	-603	-0-	107	1	1769	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2520	X	1801	-0-	-719	-0-	108	1	1692	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2790	X	1914	-0-	-876	-0-	107	1	1806	2	Y	1					1
							1	9									
04	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	103	1	1725	2	Y	-0-					1
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	109	1	1777	2	Y	1					2
							1	9									
*06	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	110	1	1700	2	Y	-0-	1	0			1

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	14	1	325	2	N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	15	1	307	2	N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	17	1	341	2	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	16	1	314	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6599	-0-	-779	-0-	364	1	6235	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6619	-0-	-45	-0-	380	1	6239	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6426	-0-	-952	-0-	369	1	6057	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6483	-0-	-357	-0-	402	1	6081	2	N	-0-					-0-
05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	387	1	6336	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	5614	-0-	-1466	-0-	289	1	5325	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	205	1	3512	2	N	-0-					-0-
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	204	1	3412	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3302	-0-	-387	-0-	190	1	3112	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	210	1	3180	2	N	-0-					-0-
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	187	1	3067	2	N	-0-					-0-
*06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	162	1	2983	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	376	1	6449	2	N	-0-					-0-
02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	342	1	5765	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	378	1	6194	2	N	-0-					-0-
04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	368	1	5564	2	N	-0-					-0-
05	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	366	1	5990	2	N	-0-					-0-
*06	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	318	1	5843	2	N	37					37
							41	9									

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	239	1	4093	2	N	-0-					-0-
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	146	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1959	-0-	-676	-0-	113	1	1846	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2156	-0-	-394	-0-	134	1	2022	2	N	-0-					-0-
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	244	1	3997	2	N	-0-					-0-
*06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	154	1	2832	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	465	-0-	-93	-0-	26	1	439	2	N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	41	1	685	2	N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	N	-0-					-0-
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	24	1	360	2	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	N	-0-					-0-
06	480	N	206	-0-	-274	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	40	1	692	2	N	-0-					-0-
02	728	N	673	-0-	-55	-0-	38	1	635	2	N	-0-					-0-
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	41	1	681	2	N	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	44	1	661	2	N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	41	1	680	2	N	-0-					-0-
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	35	1	640	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3921	-0-	-295	-0-	216	1	3705	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3631	-0-	-149	-0-	205	1	3426	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	225	1	3685	2	N	-0-					-0-
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	233	1	3525	2	N	-0-					-0-
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	216	1	3541	2	N	-0-					-0-
*06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	191	1	3506	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	815	-0-	-146	-0-	45	1	770	2	N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	52	1	853	2	N	-0-					-0-
03	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	173	1	2835	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	84	1	1266	2	N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	67	1	1099	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1081	-0-	-899	-0-	56	1	1025	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	41	1	709	2	N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	45	1	764	2	N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	89	1	1458	2	N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	107	1	1611	2	N	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	105	1	1726	2	N	-0-					-0-
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	801	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	39	1	927	2	N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	37	1	739	2	N	-0-					-0-
03	837	N	549	-0-	-288	-0-	26	1	523	2	N	-0-					-0-
04	810	N	707	-0-	-103	-0-	32	1	675	2	N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	2	N	-0-					-0-
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	33	1	662	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	676	-0-	-347	-0-	37	1	639	2	N	-0-					-0-
02	812	N	544	-0-	-268	-0-	30	1	514	2	N	-0-					-0-
03	806	N	614	-0-	-192	-0-	35	1	579	2	N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	42	1	636	2	N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	47	1	777	2	N	-0-					-0-
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1124	-0-	-1387	-0-	64	1	1060	2	Y	-0-					-0-
02	2268	X	1340	-0-	-928	-0-	81	1	1259	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	1361	-0-	-1150	-0-	76	1	1285	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1256	-0-	-784	-0-	71	1	1185	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1263	-0-	-597	-0-	73	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	1046	-0-	-394	-0-	64	1	982	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	21	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	20	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	-0-					-0-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	90	1	1479	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1437	-0-	-19	-0-	87	1	1350	2	Y	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	88	1	1494	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	86	1	1443	2	Y	-0-					-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	90	1	1472	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	93	1	1430	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	191	1	3275	2	N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	180	1	3033	2	N	-0-					-0-
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	194	1	3186	2	N	-0-					-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	189	1	2852	2	N	-0-					-0-
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	156	1	2558	2	N	-0-					-0-
*06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	159	1	2928	2	N	-0-					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	102	1	1687	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	100	1	1558	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	97	1	1638	2	Y	1					2
							1	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	76	1	1284	2	Y	-0-					2
*05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	87	1	1420	2	Y	-0-					2
*06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	81	1	1247	2	Y	-0-					2

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	165	1	2729	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2492	X	2395	-0-	-97	-0-	144	1	2250	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2759	X	2658	-0-	-101	-0-	148	1	2508	2	Y	2					2
							2	9									
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	148	1	2492	2	Y	-0-					2
*05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	154	1	2518	2	Y	-0-					2
*06	2580	N	2362	-0-	-218	-0-	144	1	2218	2	Y	-0-					2

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	1714	-0-	-2688	-0-	69	1	1645	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	977	-0-	-2719	-0-	47	1	930	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	551	-0-	-3355	-0-	26	1	525	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	804	-0-	-396	-0-	36	1	768	2	N	-0-					-0-
05	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	69	1	1430	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	1003	-0-	-197	-0-	48	1	955	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	66	1	1124	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	68	1	1121	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	68	1	1123	2	N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	71	1	1078	2	N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	69	1	1139	2	N	-0-					-0-
*06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	59	1	1090	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	375	-0-	-462	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	26	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					-0-
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	542	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	76	1	1303	2	N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	72	1	1207	2	N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	79	1	1287	2	N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	82	1	1244	2	N	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	78	1	1271	2	N	-0-					-0-
*06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	66	1	1221	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	165	1	2717	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2330	-0-	-414	-0-	140	1	2190	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	1919	-0-	-1119	-0-	107	1	1812	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	1491	-0-	-1299	-0-	84	1	1407	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2678	-0-	-205	-0-	154	1	2524	2	Y	-0-					-0-
*06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	183	1	2820	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	297	1	4896	2	N	-0-					-0-
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	275	1	4290	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4323	-0-	-544	-0-	241	1	4082	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4053	-0-	-1167	-0-	228	1	3825	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4155	-0-	-1239	-0-	240	1	3915	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4077	-0-	-963	-0-	249	1	3828	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616

01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	278	1	4758	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	300	1	5048	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3422	-0-	-887	-0-	197	1	3225	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	2988	-0-	-3852	-0-	186	1	2802	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	3177	-0-	-3550	-0-	183	1	2994	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	3854	-0-	-1876	-0-	199	1	3655	2	N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

01	16058	X	15667	-0-	-391	-0-	895	1	14772	2	N	-0-					-0-
02	14504	X	14338	-0-	-166	-0-	864	1	13474	2	N	-0-					-0-
03	16058	X	15861	-0-	-197	-0-	885	1	14976	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	14341	-0-	-1169	-0-	805	1	13536	2	N	-0-					-0-
05	15841	X	14192	-0-	-1649	-0-	818	1	13374	2	N	-0-					-0-
06	15360	X	13644	-0-	-1716	-0-	833	1	12811	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

01	682	X	76	-0-	-606	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
02	616	X	156	-0-	-460	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
03	682	X	315	-0-	-367	-0-	18	1	297	2	N	-0-					-0-
04	660	X	505	-0-	-155	-0-	28	1	477	2	N	-0-					-0-
05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	38	1	618	2	N	-0-					-0-
*06	651	X	651	-0-	-0-	-0-	39	1	605	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	97	1	1610	2	N	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	114	1	1774	2	N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	112	1	1889	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1468	-0-	-182	-0-	82	1	1386	2	N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	82	1	1334	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1642	-0-	-308	-0-	100	1	1542	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3692	-0-	-462	-0-	211	1	3481	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3163	-0-	-421	-0-	191	1	2972	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3845	-0-	-123	-0-	214	1	3630	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3780	X	3207	-0-	-573	-0-	180	1	3027	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3015	-0-	-705	-0-	174	1	2841	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3108	-0-	-612	-0-	190	1	2918	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1638	-0-	-315	-0-	90	1	1548	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1425	-0-	-59	-0-	80	1	1345	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	727	-0-	-854	-0-	42	1	685	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	93	1	1410	2	N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	87	1	1416	2	N	-0-					-0-
*06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	73	1	1351	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3384	-0-	-305	-0-	193	1	3191	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2890	-0-	-442	-0-	174	1	2716	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	192	1	3255	2	N	-0-					-0-
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	222	1	3732	2	N	-0-					-0-
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	230	1	3756	2	N	-0-					-0-
*06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	233	1	3592	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	934	-0-	-120	-0-	53	1	881	2	N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	81	1	1265	2	N	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	81	1	1367	2	N	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	77	1	1292	2	N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	57	1	937	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1003	-0-	-407	-0-	61	1	933	2	N	8	8	0			-0-
							9	9									

DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1129	-0-	-328	-0-	391	1	738	2	N	-0-					4
02	DELQ PR		1202	-0-	1202	1202	409	1	793	2	N	-0-					4
03	1551	N	349	-0-	-1202	-0-	161	1	188	2	N	-0-					4
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	423	1	796	2	N	-0-					4
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	342	1	279	2	N	-0-					4
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	321	1	551	2	N	-0-					4

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	N	-0-					-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1753	-0-	-417	-0-	100	1	1653	2	N	-0-					13
02	1960	X	1616	-0-	-344	-0-	97	1	1519	2	N	-0-					13
03	1891	X	1840	-0-	-51	-0-	103	1	1737	2	N	-0-					13
04	1710	N	1577	-0-	-133	-0-	89	1	1488	2	N	-0-					13
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	100	1	1633	2	N	-0-					13
06	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	100	1	1530	2	N	12	14	0			11
							13	9									

PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4225	-0-	-549	-0-	241	1	3984	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3849	-0-	-463	-0-	232	1	3617	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4181	-0-	-593	-0-	233	1	3948	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3991	-0-	-359	-0-	224	1	3767	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3975	-0-	-365	-0-	229	1	3746	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3671	-0-	-439	-0-	224	1	3447	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	138	1	2281	2	N	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	130	1	2021	2	N	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	132	1	2231	2	N	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	128	1	2148	2	N	-0-					-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	134	1	2188	2	N	-0-					-0-
*06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	137	1	2116	2	N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6258	-0-	-1585	-0-	358	1	5900	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	5307	-0-	-1777	-0-	320	1	4987	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	5124	-0-	-2719	-0-	286	1	4838	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	2956	-0-	-2924	-0-	166	1	2790	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	3310	-0-	-2766	-0-	191	1	3119	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	2836	-0-	-3044	-0-	173	1	2663	2	N	-0-					-0-

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	895	-0-	-97	-0-	49	1	846	2	N	-0-					-0-
02	868	N	811	-0-	-57	-0-	45	1	766	2	N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	66	1	1076	2	N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	60	1	911	2	N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	53	1	873	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	825	-0-	-285	-0-	43	1	782	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4384	-0-	-390	-0-	250	1	4134	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3700	-0-	-444	-0-	223	1	3477	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3928	-0-	-443	-0-	219	1	3709	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3743	-0-	-397	-0-	210	1	3533	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3317	-0-	-961	-0-	191	1	3126	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3136	-0-	-1004	-0-	191	1	2945	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6915	-0-	-370	-0-	277	1	6638	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	6348	-0-	-232	-0-	304	1	6044	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	6899	-0-	-386	-0-	320	1	6579	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6688	-0-	-32	-0-	302	1	6386	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6443	-0-	-470	-0-	294	1	6149	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	4931	-0-	-1879	-0-	236	1	4695	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	168	1	4034	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3556	-0-	-168	-0-	170	1	3386	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3937	-0-	-93	-0-	183	1	3754	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3979	-0-	-101	-0-	180	1	3799	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3136	-0-	-1080	-0-	143	1	2993	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3314	-0-	-766	-0-	159	1	3155	2	N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	Z	26108	-0-	26108	26108	1234 7	1 9	24867	2	N	6					6
*03	0	Z	28422	-0-	28422	54530	1003	1	27419	2	N	-0-					6
*04	0	Z	29300	-0-	29300	83830	1063	1	28237	2	N	-0-					6
*05	0	Z	27783	-0-	27783	111613	1091	1	26692	2	N	-0-					6
*06	0	Z	25366	-0-	25366	136979	1061	1	24305	2	N	-0-					6

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		32721	-0-	32721	1107419	1330	1	31391	2	Y	-0-					9
*02	1134496	X	27077	-0-	-1107419	-0-	1281	1	25796	2	Y	-0-					9
*03	88381	X	23848	-0-	-64533	-0-	842	1	23006	2	Y	-0-					9
*04	85530	X	24927	-0-	-60603	-0-	904	1	24023	2	Y	-0-					9
*05	88381	X	24436	-0-	-63945	-0-	959	1	23477	2	Y	-0-					9
*06	85530	X	20914	-0-	-64616	-0-	875	1	20039	2	Y	-0-					9

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4022	-0-	922	922	715	1	3307	2	Y	-0-					27
02	2968	X	2046	-0-	-922	-0-	598	1	1448	2	Y	-0-					27
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	664	1	1757	2	Y	-0-					27
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	770	1	3987	2	Y	-0-					27
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	600	1	3467	2	Y	-0-					27
*06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	398	1	3520	2	Y	-0-					27

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1442	-0-	-1658	4694	257	1	1185	2	Y	-0-					35
02	2800	N	1231	-0-	-1569	3125	359	1	872	2	Y	-0-					35
03	3100	N	1328	-0-	-1772	1353	364	1	964	2	Y	-0-					35
04	2769	N	1416	-0-	-1353	-0-	229	1	1187	2	Y	-0-					35
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	304	1	1760	2	Y	-0-					35
*06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	156	1	1386	2	Y	-0-					35

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.//CONT.// 433012
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	200	1	461	2	Y	-0-					20
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	521	1	495	2	Y	-0-					20
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	891	1	481	2	Y	-0-					20
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	585	1	506	2	Y	-0-					20
05	868	N	111	-0-	-757	-0-	35	1	76	2	Y	-0-					20
06	840	N	215	-0-	-625	-0-	83	1	132	2	Y	-0-					20

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	173	1	397	2	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	218	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	319	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	260	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	197	1	422	2	Y	-0-					-0-
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	292	1	468	2	Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	896	N	867	-0-	-29	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAN MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 123981 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10708 - 10758

01	1333	X	1295	-0-	-38	-0-	1295	2			Y	-0-					117
02	1204	X	767	-0-	-437	-0-	767	2			Y	-0-					117
03	1364	X	1248	-0-	-116	-0-	1248	2			Y	-0-					117
04	1320	X	1250	-0-	-70	-0-	1250	2			Y	-0-					117
05	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					117
*06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					117

SAN MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 124477 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10784 - 10838

01	2015	X	1099	-0-	-916	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
02	1820	X	617	-0-	-1203	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
03	2015	X	982	-0-	-1033	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
04	1050	X	644	-0-	-406	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
05	1085	X	658	-0-	-427	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
*06	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-

SAN MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126167 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10631 - 10656

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					182
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					182
03	3100	N	3210	-0-	110	110	3210	2			Y	-0-					182
04	2204	N	2094	-0-	-110	-0-	2094	2			Y	-0-					182
05	1364	N	751	-0-	-613	-0-	751	2			Y	-0-					182
06	1710	X	920	-0-	-790	-0-	920	2			Y	-0-					182

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2123	-0-	-295	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1400	-0-	-1049	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1481	-0-	-559	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	664	-0-	-1754	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2773	-0-	-1040	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2556	-0-	-888	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2729	-0-	-1084	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2385	-0-	-285	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1332	-0-	-1489	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
*06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1847	-0-	-447	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1671	-0-	-177	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1665	-0-	-381	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1608	-0-	-192	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	969	-0-	-891	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 208659 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2345	-0-	-135	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2259	-0-	-201	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1343	-0-	-1509	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
*06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	2565	-0-	-3175	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6158	-0-	-197	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5251	-0-	-1139	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	2627	-0-	-3108	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5023	-0-	-947	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 216408 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11777 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2221	-0-	-414	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1887	-0-	-493	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1988	-0-	-647	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1748	-0-	-562	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	1587	-0-	-800	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1533	-0-	-627	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1699	-0-	-1060	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
02	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	886	-0-	-1873	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2017	-0-	-653	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4177	-0-	-8	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3371	-0-	-241	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2958	-0-	-1041	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2799	-0-	-1251	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	1937	-0-	-2248	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
*06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2822	-0-	-678	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3127	-0-	-1802	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3344	-0-	-1666	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	675	-0-	-4502	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4333	-0-	-255	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2898	-0-	-1022	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4303	-0-	-37	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	2711	-0-	-1489	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	1719	-0-	-2621	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3739	-0-	-461	-0-	3739	2			N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY 486543
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	527	1	4912	2	N	-0-					-0-
02	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	599	1	4886	2	N	-0-					-0-
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	717	1	5104	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5005	-0-	-245	-0-	796	1	4209	2	N	-0-					-0-
*05	6076	X	3975	-0-	-2101	-0-	392	1	3583	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4416	-0-	-1464	-0-	487	1	3929	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 227045 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 8454 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	530	1	2739	2	N	-0-					-0-
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	484	1	2367	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2431	-0-	-173	-0-	458	1	1973	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	1599	-0-	-921	-0-	271	1	1328	2	N	-0-					-0-
*05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	371	1	2505	2	N	-0-					-0-
*06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	478	1	2891	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	676	1	3490	2	N	-0-					-0-
02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	633	1	3093	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4019	-0-	-507	-0-	758	1	3261	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	2639	-0-	-2071	-0-	448	1	2191	2	N	-0-					-0-
*05	4743	X	4055	-0-	-688	-0-	523	1	3532	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3362	-0-	-658	-0-	477	1	2885	2	N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

01	9269	X	8231	-0-	-1038	-0-	797	1	7434	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	5680	-0-	-2608	-0-	621	1	5059	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	1218	1	8671	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8343	-0-	-1017	-0-	1325	1	7018	2	N	-0-					-0-
*05	8928	X	7753	-0-	-1175	-0-	764	1	6989	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	7250	-0-	-2320	-0-	801	1	6449	2	N	-0-					-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

01	1860	X	1472	-0-	-388	-0-	403	1	1069	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	1332	-0-	-348	-0-	340	1	992	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	1435	-0-	-177	-0-	409	1	1026	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	1363	-0-	-167	-0-	436	1	927	2	N	-0-					-0-
*05	1488	X	1327	-0-	-161	-0-	468	1	859	2	N	-0-					-0-
06	1440	X	1284	-0-	-156	-0-	452	1	832	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

01	4557	X	4380	-0-	-177	-0-	711	1	3669	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3902	-0-	-130	-0-	663	1	3239	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4103	-0-	-268	-0-	774	1	3329	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3556	-0-	-674	-0-	603	1	2953	2	N	-0-					-0-
*05	4371	X	3918	-0-	-453	-0-	505	1	3413	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3538	-0-	-692	-0-	501	1	3037	2	N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 1 RRCID -> 247784 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7798 - 7958

01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	282	1	472	2	N	-0-					78
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	260	1	592	2	N	-0-					78
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	248	1	406	2	N	-0-					78
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					78
*05	930	N	310	-0-	-620	-0-	310	2			N	-0-					78
06	630	N	92	-0-	-538	-0-	92	2			N	-0-					78

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
GARZA WELL #: 4 RRCID -> 248125 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

01	15686	X	13862	-0-	-1824	-0-	2606	1	11256	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	14035	-0-	-805	-0-	2584	1	11451	2	N	-0-					-0-
03	16833	X	15153	-0-	-1680	-0-	3842	1	11311	2	N	-0-					-0-
04	16290	X	12529	-0-	-3761	-0-	3002	1	9527	2	N	-0-					-0-
*05	15531	X	12079	-0-	-3452	-0-	1671	1	10408	2	N	-0-					-0-
*06	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	2351	1	14508	2	N	-0-					-0-

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	61	1	664	2	N	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	131	1	1308	2	N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	73	1	709	2	N	-0-					-0-
04	690	N	374	-0-	-316	-0-	57	1	317	2	N	-0-					-0-
*05	1612	N	548	-0-	-1064	-0-	46	1	502	2	N	-0-					-0-
06	750	N	428	-0-	-322	-0-	36	1	392	2	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

01	3255	X	3224	-0-	-31	-0-	271	1	2953	2	N	-0-					22
02	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	268	1	2667	2	N	-0-					22
03	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	282	1	2770	2	N	-0-					22
04	3270	X	1725	-0-	-1545	-0-	253	1	1472	2	N	-0-					22
*05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	302	1	3262	2	N	-0-					22
*06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	267	1	2932	2	N	-0-					22

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

01	992	N	910	-0-	-82	-0-	76	1	834	2	N	-0-					152
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	84	1	874	2	N	-0-					152
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	88	1	868	2	N	-0-					152
04	870	N	566	-0-	-304	-0-	79	1	487	2	N	-0-					152
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	107	1	1215	2	N	-0-					152
*06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	123	1	1358	2	N	-0-					152

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	129	1	1411	2	N	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	133	1	1343	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	141	1	1394	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	855	-0-	-645	-0-	121	1	734	2	N	-0-					-0-
*05	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	131	1	1433	2	N	2					2
							2	9									
06	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	118	1	1294	2	N	-0-					2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	563	1	2144	2	N	-0-					-0-
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	472	1	1934	2	N	-0-					-0-
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	540	1	2012	2	N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	512	1	1163	2	N	-0-					-0-
*05	1488	N	383	-0-	-1105	-0-	143	1	239	2	N	1					1
							1	9									
*06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	499	1	1872	2	N	-0-					1

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	729	1	7970	2	N	-0-					130
02	5628	X	3785	-0-	-1843	-0-	353	1	3432	2	N	-0-					130
03	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	656	1	6540	2	N	-0-					130
04	7500	X	4468	-0-	-3032	-0-	639	1	3829	2	N	-0-					130
*05	7750	X	7662	-0-	-88	-0-	649	1	7011	2	N	2					132
							2	9									
06	7500	X	7038	-0-	-462	-0-	588	1	6444	2	N	5					137
							6	9									

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1926	N	1250	-0-	-676	-0-	106	1	1144	2	N	-0-					5
02	1372	N	1301	-0-	-71	-0-	109	1	1192	2	N	-0-					5
03	2511	X	1485	-0-	-1026	-0-	137	1	1349	2	N	-0-					5
04	2430	X	799	-0-	-1631	-0-	115	1	684	2	N	-0-					5
*05	2511	X	1293	-0-	-1218	-0-	106	1	1187	2	N	-0-					5
06	1440	X	1350	-0-	-90	-0-	112	1	1238	2	N	-0-					5

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1803	-0-	-491	-0-	376	1	1427	2	N	-0-					17
02	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	409	1	1668	2	N	-0-					17
03	2139	X	2029	-0-	-110	-0-	430	1	1599	2	N	-0-					17
04	1920	X	1410	-0-	-510	-0-	425	1	973	2	N	11					28
							12	9									
*05	2294	N	2118	-0-	-176	-0-	800	1	1318	2	N	-0-					28
*06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	431	1	1623	2	N	-0-					28

LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	253	1	2776	2	N	-0-					-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	263	1	2827	2	N	-0-					-0-
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	274	1	2720	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1661	-0-	-1219	-0-	242	1	1419	2	N	-0-					-0-
*05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	260	1	2903	2	N	-0-					-0-
*06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	240	1	2652	2	N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					6
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					6
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					6
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	2	1	11	2	N	-0-					6
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					6
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					6

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	1105	1	12090	2	N	-0-					174
02	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	1013	1	9790	2	N	-0-					174
03	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	1218	1	12160	2	N	-0-					174
04	12840	X	9360	-0-	-3480	-0-	1316	1	8033	2	N	10					184
							11	9									
*05	13206	X	11844	-0-	-1362	-0-	1019	1	10825	2	N	-0-					184
*06	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	1097	1	12023	2	N	-0-					184

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

01	2325	N	448	-0-	-1877	-0-	39	1	409	2	N	-0-					5
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	241	1	2186	2	N	-0-					5
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	106	1	1089	2	N	-0-					5
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	87	1	531	2	N	-0-					5
*05	2697	N	1091	-0-	-1606	-0-	90	1	1001	2	N	-0-					5
*06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	192	1	2098	2	N	-0-					5

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508

01	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 130143 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11563

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: A 2 RRCID -> 181451 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10766 - 11135

01	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	40	1	1859	2	N	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	40	1	1482	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	40	1	1615	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1594	-0-	-236	-0-	40	1	1554	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	40	1	1486	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OAK VALLEY OPERATING, LLC 617112
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1403	-0-	-426	-0-	1357	2	46	9	N	42					42
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					42
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1768	2	15	9	N	14					56
*06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					56

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RAQUEL GUTIERREZ WELL #: 2ST RRCID -> 202351 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9672 - 9734

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-					-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

01	2821	X	2686	-0-	-135	-0-	304	1	2382	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2346	-0-	-202	-0-	267	1	2079	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2507	-0-	-314	-0-	280	1	2227	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2546	-0-	-64	-0-	287	1	2259	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	280	1	2244	2	Y	-0-					-0-
*06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	282	1	2221	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	428	1	3357	2	N	-0-					-0-
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	396	1	3089	2	N	-0-					-0-
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	429	1	3403	2	N	-0-					-0-
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	425	1	3349	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3815	-0-	-29	-0-	423	1	3392	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	417	1	3279	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4038	-0-	-674	-0-	457	1	3581	2	Y	-0-			20
02	4256	X	3744	-0-	-512	-0-	426	1	3318	2	Y	-0-			20
03	4712	X	4157	-0-	-555	-0-	465	1	3692	2	Y	-0-			20
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	457	1	3598	2	Y	-0-			20
05	4154	X	4042	-0-	-112	-0-	448	1	3594	2	Y	-0-			20
06	4020	X	3920	-0-	-100	-0-	442	1	3478	2	Y	-0-			20

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	Y	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	6	1	50	2	Y	-0-			-0-
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	89	1	698	2	N	-0-			-0-
02	784	N	623	-0-	-161	-0-	71	1	552	2	N	-0-			-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	74	1	591	2	N	-0-			-0-
04	750	N	402	-0-	-348	-0-	45	1	357	2	N	-0-			-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	84	1	674	2	N	-0-			-0-
06	630	N	491	-0-	-139	-0-	55	1	436	2	N	-0-			-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	418	1	3281	2	Y	-0-			-0-
02	2324	X	1761	-0-	-563	-0-	200	1	1561	2	Y	-0-			-0-
03	2573	X	2224	-0-	-349	-0-	249	1	1975	2	Y	-0-			-0-
04	3030	X	1662	-0-	-1368	-0-	187	1	1475	2	Y	-0-			-0-
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	380	1	3048	2	Y	-0-			-0-
*06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	394	1	3104	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	14	1	114	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	14	1	109	2	Y	-0-			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	Y	-0-			-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	Y	-0-			-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	Y	-0-			-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	Y	-0-			-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3074	-0-	-119	-0-	348	1	2726	2	Y	-0-			-0-
02	2884	X	2670	-0-	-214	-0-	304	1	2366	2	Y	-0-			-0-
03	3193	X	2967	-0-	-226	-0-	332	1	2635	2	Y	-0-			-0-
04	3000	X	2803	-0-	-197	-0-	316	1	2487	2	Y	-0-			-0-
05	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	304	1	2437	2	Y	-0-			-0-
06	2970	X	2184	-0-	-786	-0-	246	1	1938	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3539	-0-	-429	-0-	400	1	3139	2	Y	-0-			19
02	4144	X	3103	-0-	-1041	-0-	353	1	2750	2	Y	-0-			19
03	4588	X	3409	-0-	-1179	-0-	381	1	3028	2	Y	-0-			19
04	3810	X	3327	-0-	-483	-0-	375	1	2952	2	Y	-0-			19
05	3937	X	3429	-0-	-508	-0-	380	1	3049	2	Y	-0-			19
06	3420	X	3377	-0-	-43	-0-	381	1	2996	2	Y	-0-			19

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY NOMAS 39865 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI "A" WELL #: 1 RRCID -> 100431 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9460 - 9474

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2011 - PLUGGED 09/09/11

HEEP (BAFFIN) 40125 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
SALAZAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177702 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9142 - 9196

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 24 RRCID -> 122910 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7722 - 7817

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

01	2976 X	2485	-0-	-491	-0-	345	1	2140	2	N	-0-					-0-
02	2688 X	2101	-0-	-587	-0-	293	1	1808	2	N	-0-					-0-
03	2883 X	2004	-0-	-879	-0-	324	1	1680	2	N	-0-					-0-
04	2790 X	2048	-0-	-742	-0-	305	1	1743	2	N	-0-					-0-
05	2883 X	1975	-0-	-908	-0-	347	1	1628	2	N	-0-					-0-
06	2400 X	1999	-0-	-401	-0-	329	1	1670	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN (LOBO) //CONT.// 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 3 RRCID -> 114800 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7041 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	18	2	75	9	N	68	138	1			26
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	14	2	13	9	N	12					38
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	17	2	14	9	N	13					51
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	26	2	15	9	N	14					65
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	29	2	43	9	N	39	78	1			26
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	25	2	26	9	N	24					50

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

01	1085	X	824	-0-	-261	-0-	806	2	18	9	N	16	46	1			36
02	980	X	586	-0-	-394	-0-	567	2	19	9	N	17					53
03	1085	X	771	-0-	-314	-0-	754	2	17	9	N	15					68
04	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1038	2	22	9	N	20					88
05	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	N	18	86	1			20
*06	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1326	2	34	9	N	31					51

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
JRG EXPLORATION, INC. 447982
YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	46	1	271	2	N	-0-					59
02	448	N	143	-0-	-305	-0-	24	1	119	2	N	-0-					59
03	589	N	92	-0-	-497	-0-	4	1	88	2	N	-0-					59
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					59
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					59
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					59

HEMLOCK (SINTON) 40303 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
BAKER, K. K. WELL #: 1 RRCID -> 123536 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4704 - 4707

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENNE-WINCH-FERRIS 40448 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. 391475
HOLBEIN WELL #: 2 RRCID -> 066648 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2313	-0-	-508	-0-	2307	2	6	9	N	5					11
02	2660	X	2366	-0-	-294	-0-	2322	2	44	9	N	40					51
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3252	2	41	9	N	37					88
04	DLQ G-10		2651	-0-	2651	2651	2640	2	11	9	N	10					98
05	DLQ G-10		1996	-0-	1996	4647	1971	2	25	9	N	23					121
*06	6323	X	1676	-0-	-4647	-0-	1676	2			N	-0-					121

HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

01	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1370	2	14	9	N	13					225
02	1400	N	1245	-0-	-155	-0-	1242	2	3	9	N	3					228
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1553	2	9	9	N	8					236
04	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1346	2	1	9	N	1					237
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					237
*06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-	175	1			62

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (TOREL) 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 133676 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

01	465	N	315	-0-	-150	-0-	304	2	11	9	N	10					166
02	392	N	187	-0-	-205	-0-	157	2	30	9	N	27	193	1			-0-
03	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	189	2	3	9	N	3					3
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					3
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					3

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
02	31	X	31	-0-	-0-	-0-	9	2	22	9	N	20	381	1			42
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					42
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					42
05	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					42
06	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					42

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	630	-0-	-238	-0-	627	2	3	9	N	3					152
02	784	X	604	-0-	-180	-0-	604	2			N	-0-					152
03	868	X	834	-0-	-34	-0-	769	2	65	9	N	59	167	1			44
04	840	X	641	-0-	-199	-0-	641	2			N	-0-					44
05	837	X	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					44
06	810	X	704	-0-	-106	-0-	704	2			N	-0-					44

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HERBST, F. WELL #: 1 RRCID -> 230628 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 9033 - 9040

01	10478	X	4799	-0-	-5679	-0-	4712	2	87	9	N	79					219
02	7448	X	3956	-0-	-3492	-0-	3879	2	77	9	N	70	179	1			110
03	4929	X	4205	-0-	-724	-0-	4109	2	96	9	N	87					197
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3433	2	77	9	N	70					267
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4462	2	61	9	N	55	183	1			139
06	4650	X	3673	-0-	-977	-0-	3623	2	50	9	N	45					184

HERBST, F. WELL #: 2 RRCID -> 233667 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9197

01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3682	2	185	9	N	168	363	1			321
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2800	2	111	9	N	101					422
03	3689	X	2758	-0-	-931	-0-	2581	2	177	9	N	161	182	1			401
04	3750	X	1971	-0-	-1779	-0-	1923	2	48	9	N	44	181	1			264
05	3875	X	2378	-0-	-1497	-0-	2312	2	66	9	N	60					324
06	3750	X	2560	-0-	-1190	-0-	2462	2	98	9	N	89	361	1			52

WADI PETROLEUM, INC. 889600
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 247883 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9024 - 9040

01	54242	X	54242	-0-	-0-	-0-	53406	3	836	9	N	760	660	1			726
02	34833	X	34833	-0-	-0-	-0-	34116	3	717	9	N	652	680	1			698
03	44610	X	44610	-0-	-0-	-0-	44279	3	331	9	N	301	357	1			642
04	52500	X	40214	-0-	-12286	-0-	39657	3	557	9	N	506	532	1			616
*05	54250	X	10551	-0-	-43699	-0-	10307	3	244	9	N	222	338	1			500
06	52500	X	-0-	-0-	-52500	-0-					N	-0-					500

HEREFORD (LOBO) 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 18 RRCID -> 151205 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7262 - 7308

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 19 RRCID -> 152807 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 153479 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 154235 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1629	-0-	-14	-0-	131	1	1498	2	N	-0-					62
02	1680	X	1421	-0-	-259	-0-	119	1	1302	2	N	-0-					62
03	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	153	1	1732	2	N	-0-					62
04	1800	X	1721	-0-	-79	-0-	150	1	1553	2	N	16					78
							18	9									
05	1767	X	1693	-0-	-74	-0-	150	1	1543	2	N	-0-					78
06	1830	X	1621	-0-	-209	-0-	133	1	1488	2	N	-0-					78

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	4679	-0-	-2513	-0-	4675	2	4	9	N	4					125
02	6496	X	4147	-0-	-2349	-0-	4144	2	3	9	N	3					128
03	7192	X	3991	-0-	-3201	-0-	3991	2			N	-0-					128
04	6960	X	3876	-0-	-3084	-0-	3866	2	10	9	N	9					137
05	7192	X	4179	-0-	-3013	-0-	4179	2			N	-0-					137
06	4530	X	4028	-0-	-502	-0-	4009	2	19	9	N	17					154

RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1088	-0-	-276	-0-	87	1	1001	2	N	-0-					8
02	1092	X	918	-0-	-174	-0-	77	1	841	2	N	-0-					8
03	1178	X	1165	-0-	-13	-0-	94	1	1071	2	N	-0-					8
04	1140	X	1055	-0-	-85	-0-	93	1	962	2	N	-0-					8
05	1147	X	1126	-0-	-21	-0-	100	1	1026	2	N	-0-					8
06	1140	X	1007	-0-	-133	-0-	83	1	924	2	N	-0-					8

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2064	-0-		-230		-0-	2064	2			N	-0-					21
02	2072	X	1208	-0-		-864		-0-	1208	2			N	-0-					21
03	2294	X	1994	-0-		-300		-0-	1994	2			N	-0-					21
04	2220	X	1661	-0-		-559		-0-	1661	2			N	-0-					21
05	2170	X	1322	-0-		-848		-0-	1322	2			N	-0-					21
06	2010	X	1040	-0-		-970		-0-	1040	2			N	-0-					21

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2269	-0-		-1420		-0-	95	1	2173	2	N	1					113
									1	9									
02	3333	X	3333	-0-		-0-		-0-	140	1	3190	2	N	3					116
									3	9									
03	3503	X	3429	-0-		-74		-0-	156	1	3233	2	N	36					152
									40	9									
04	3390	X	3242	-0-		-148		-0-	140	1	3068	2	N	31					183
									34	9									
05	3689	X	3310	-0-		-379		-0-	158	1	3124	2	N	25	112	1	1	8	95
									28	9									
06	3570	X	3110	-0-		-460		-0-	141	1	2945	2	N	22					117
									24	9									

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1506	-0-		-478		-0-	92	1	1414	2	N	-0-					97
02	2016	X	1585	-0-		-431		-0-	123	1	1462	2	N	-0-					97
03	2232	X	1687	-0-		-545		-0-	139	1	1548	2	N	-0-					97
04	2160	X	1406	-0-		-754		-0-	122	1	1284	2	N	-0-					97
05	1953	X	1617	-0-		-336		-0-	143	1	1471	2	N	3	83	1			17
									3	9									
06	1710	X	1669	-0-		-41		-0-	110	1	1552	2	N	6					23
									7	9									

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38595	X	29847	-0-		-8748		-0-	29753	2	94	9	N	85					219
02	34860	X	27818	-0-		-7042		-0-	27786	2	32	9	N	29					248
03	36394	X	29248	-0-		-7146		-0-	29207	2	41	9	N	37	185	1			100
04	30480	X	25995	-0-		-4485		-0-	25927	2	68	9	N	62					162
05	31496	X	26150	-0-		-5346		-0-	26088	2	62	9	N	56	9	8			209
06	29820	X	22833	-0-		-6987		-0-	22783	2	50	9	N	45	183	1			71

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.//CONT.// 745991
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	913	-0-	-1784	-0-	36	1	877	2	N	-0-					113
02	2436	X	895	-0-	-1541	-0-	37	1	858	2	N	-0-					113
03	2697	X	749	-0-	-1948	-0-	40	1	709	2	N	-0-					113
04	1890	X	454	-0-	-1436	-0-	28	1	426	2	N	-0-	113	5			-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	581	-0-	-379	-0-	18	1	563	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42439	X	38193	-0-	-4246	-0-	38037	2	156	9	N	142	187	1			190
02	45649	X	45649	-0-	-0-	-0-	45510	2	139	9	N	126	187	1			129
03	48413	X	48413	-0-	-0-	-0-	48228	2	185	9	N	168					297
04	46883	X	46883	-0-	-0-	-0-	46775	2	108	9	N	98	184	1			211
05	50530	X	45905	-0-	-4625	-0-	45752	2	153	9	N	139	185	1	3	8	162
06	48900	X	39714	-0-	-9186	-0-	39596	2	118	9	N	107					269

HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF. 13252 - 13280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	#	3404	-0-	-161	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
02	3220	#	2935	-0-	-285	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
03	3534	#	2912	-0-	-622	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	3270	#	2696	-0-	-574	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
*05	3410	#	2917	-0-	-493	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
06	3300	#	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			351
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			351
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			351
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			351
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			351
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			351

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003

OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	744 N	471	-0-	-273	-0-	48	1	423	2	Y	-0-				7
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	107	1	786	2	Y	-0-				7
03	868 N	830	-0-	-38	-0-	108	1	722	2	Y	-0-				7
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	83	1	628	2	Y	-0-				7
05	992 N	791	-0-	-201	-0-	92	1	699	2	Y	-0-				7
06	810 N	585	-0-	-225	-0-	68	1	517	2	Y	-0-				7

KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	156	1	1174	2	N	-0-					-0-
02	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	351	1	2271	2	N	-0-					-0-
03	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	359	1	2285	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	3128	-0-	128	128	401	1	2727	2	N	-0-					-0-
05	2981 N	2853	-0-	-128	-0-	373	1	2480	2	N	-0-					-0-
*06	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	325	1	2126	2	N	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	87	1	765	2	Y	-0-					55
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	196	1	1437	2	Y	-0-					55
03	1767 N	1605	-0-	-162	-0-	208	1	1397	2	Y	-0-					55
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	231	1	1756	2	Y	-0-					55
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	217	1	1640	2	Y	-0-					55
*06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	169	1	1280	2	Y	-0-					55

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
THESER BROS. WELL #: 1 C RRCID -> 010875 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	82	1	715	2	N	-0-					23
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	140	1	1026	2	N	-0-					23
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	142	1	955	2	N	-0-					23
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	123	1	936	2	N	-0-					23
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	126	1	954	2	N	-0-					23
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	90	1	677	2	N	-0-					23

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	234	1	2251	2	Y	-0-					140
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	177	1	1897	2	Y	31	141	1			30
							34	9									
03	2449	X	2242	-0-	-207	-0-	191	1	1993	2	Y	53					83
							58	9									
04	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	202	1	2290	2	Y	50					133
							55	9									
05	2480	X	2037	-0-	-443	-0-	211	1	1775	2	Y	46	144	1			35
							51	9									
06	2400	X	563	-0-	-1837	-0-	66	1	490	2	Y	6					41
							7	9									

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

THESER BROS. WELL #: 1 T RRCID -> 010841 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HIDALGO (HACKNEY) 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 010882 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	43	1	175	2	Y	-0-					18
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	77	1	256	2	Y	-0-					18
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	76	1	381	2	Y	-0-					18
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	91	1	360	2	Y	-0-					18
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	100	1	402	2	Y	-0-					18
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	75	1	228	2	Y	-0-					18

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	109	1	1525	2	N	-0-					61
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	103	1	1517	2	N	-0-					61
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	114	1	1546	2	N	-0-					61
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	104	1	1419	2	N	-0-					61
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	104	1	1889	2	N	-0-					61
*06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	124	1	1537	2	N	-0-					61

HIDALGO (HACKNEY B) 41078 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 043417 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	47	1	409	2	Y	39					217
							43	9									
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	88	1	642	2	Y	63	180	1			100
							69	9									
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	175	1	1174	2	Y	60					160
							66	9									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	88	1	673	2	Y	65					225
							72	9									
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	91	1	689	2	Y	73	177	1			121
							80	9									
06	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	119	1	899	2	Y	55					176
							61	9									

HIDALGO (KAWAHATA) 41078 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043416 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256908 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6142 - 6162

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIDALGO (6220) //CONT.// 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	589	2	Y	-0-					38
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	39	1	566	2	Y	-0-					38
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	43	1	586	2	Y	-0-					38
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	533	2	Y	-0-					38
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	2	Y	-0-					38
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	44	1	547	2	Y	-0-					38

HIDALGO (6500) 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

01	7061	R	7061	-0-	-0-	-0-	666	1	6395	2	Y	-0-					9
02	9128	#	7409	-0-	-1719	-0-	633	1	6776	2	Y	-0-	7	1			2
03	10106	#	6382	-0-	-3724	-0-	559	1	5823	2	Y	-0-					2
*04	8216	R	8216	-0-	-0-	-0-	668	1	7548	2	Y	-0-					2
*05	4499	R	4499	-0-	-0-	-0-	479	1	4020	2	Y	-0-	1	1	1	7	-0-
*06	2991	R	2991	-0-	-0-	-0-	354	1	2637	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GU WELL #: 3 U RRCID -> 130803 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6588 - 6598

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

NOSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

NOSER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195152 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6654 - 6660

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (7200, LOWER) 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J.L. BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169483 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7215 - 7227

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (7200, LOWER) //CONT.// 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.//CONT.// 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
KAWAHATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167967 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7213 - 7223

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012 - PLUGGED 07/18/12

HIDALGO (7330) 41078 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GU WELL #: 3 M RRCID -> 130804 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 7340 - 7350

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18

THESER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147420 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7348 - 7358

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2011 - PLUGGED 10/03/11

HIDALGO (7790) 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118635 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775

01	2077	#	1995	-0-	-82	B	-21395	134	1	1861	2	N	-0-						275
02	1876	#	2001	-0-	125	B	-21270	127	1	1874	2	N	-0-						275
03	2046	#	1966	-0-	-80	B	-21350	135	1	1831	2	N	-0-						275
04	1980	#	1999	-0-	19	B	-21331	137	1	1862	2	N	-0-						275
05	2201	#	2683	-0-	482	B	-20849	156	1	2527	2	N	-0-						275
06	2130	#	2090	-0-	-40	B	-20889	156	1	1934	2	N	-0-						275

HIDALGO (7790) //CONT.// 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. //CONT.// 570385
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1016	-0-	-131 B	-0-	68	1	948	2	N	-0-					110
02	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	78	1	1142	2	N	-0-					110
03	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	81	1	1096	2	N	-0-					110
04	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	70	1	949	2	N	-0-					110
05	1364	N	1281	-0-	-83 B	-0-	74	1	1207	2	N	-0-					110
06	1140	N	1110	-0-	-30 B	-0-	83	1	1027	2	N	-0-					110

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	84	1	1177	2	N	-0-					136
02	1400	X	835	-0-	-565	-0-	53	1	782	2	N	-0-					136
03	1550	X	1123	-0-	-427	-0-	77	1	1046	2	N	-0-					136
04	1500	X	1327	-0-	-173	-0-	91	1	1236	2	N	-0-					136
05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	116	1	1690	2	N	-0-					136
06	1230	X	1105	-0-	-125	-0-	83	1	1022	2	N	-0-					136

NOSER WELL #: 3 RRCID -> 264092 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8379 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1395	-0-	-2139	-0-	93	1	1302	2	N	-0-					109
02	3192	X	1344	-0-	-1848	-0-	86	1	1258	2	N	-0-					109
03	3534	X	964	-0-	-2570	-0-	67	1	897	2	N	-0-					109
04	2430	X	759	-0-	-1671	-0-	52	1	707	2	N	-0-					109
05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6727	2	78	9	N	71					180
*06	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11048	2	118	9	N	107	181	1			106

HIDALGO, EAST (FRIO 7650) 41079 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
NOSER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 142389 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7649 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2002

HIDALGO, EAST (FRIO 9560) 41079 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
SHRINER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	#	1329	-0-	-221	-0-	89	1	1240	2	N	-0-					43
02	1400	#	1167	-0-	-233	-0-	74	1	1093	2	N	-0-					43
03	1581	#	1544	-0-	-37	-0-	106	1	1438	2	N	-0-					43
04	1576	R	1576	-0-	-0-	-0-	108	1	1468	2	N	-0-					43
05	2189	R	2189	-0-	-0-	-0-	127	1	2062	2	N	-0-					43
06	1500	#	1462	-0-	-38	-0-	109	1	1353	2	N	-0-					43

HIDALGO, NE. (FRIO 7620) 41081 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 131591 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 7637 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2652	2652	-0-	-0-	-0-	300	1	2262	2	N	82							97
						90	9											
02	4963	4963	-0-	-0-	-0-	659	1	4263	2	N	37							134
						41	9											
03	4698	4698	-0-	-0-	-0-	723	1	3914	2	N	55							189
						61	9											
04	5549	5549	-0-	-0-	-0-	720	1	4794	2	N	32	183	1					38
						35	9											
05	5301	5301	-0-	-0-	-0-	685	1	4543	2	N	66							104
						73	9											
*06	4774	4774	-0-	-0-	-0-	617	1	4098	2	N	54							158
						59	9											

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

HIDALGO, WEST (6160) 41085 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 010907 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BUENAS ARENAS, LLC 106344
SEKULA, F. WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HINDE (FRIO 4) //CONT.// 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BUENAS ARENAS, LLC //CONT.// 106344
SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 20) 41537 158 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794

01	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	780	1	5782	2	N	109							194
						120	9											
02	4284 X	4146	-0-	-138	-0-	630	1	3448	2	N	62							256
						68	9											
03	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	930	1	5984	2	N	112	184	1					184
						123	9											
04	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	900	1	5144	2	N	138	181	1					141
						152	9											
05	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	840	1	3932	2	N	73	149	1					65
						80	9											
*06	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	900	1	5710	2	N	146							211
						161	9											

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4041	3	9	9	N	8							188
02	3332 X	1766	-0-	-1566	-0-	1762	3	4	9	N	4							192
03	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3868	3	1	9	N	1							193
04	3750 X	2932	-0-	-818	-0-	2930	3	2	9	N	2	176	1					19
05	3875 X	3733	-0-	-142	-0-	3731	3	2	9	N	2							21
06	3750 X	2711	-0-	-1039	-0-	2711	3			N	-0-							21

OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	16	3	1					147
						18	9											
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	2							149
						2	9											
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	N	18	4	1					163
						20	9											
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	23	163	0	2	1			21
						25	9											
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	6	2	1					25
						7	9											
*06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	N	12	2	1					35
						13	9											

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	43 1 78 9		887	2	N	71	11	1			235
02	1064	N	891	-0-	-173	-0-	37 1 36 9		818	2	N	33					268
03	1023	N	755	-0-	-268	-0-	34 1 35 9		686	2	N	32	190	0	13	1	97
04	990	N	695	-0-	-295	-0-	32 1 35 9		628	2	N	32	5	1			124
05	992	N	514	-0-	-478	-0-	32 1 24 9		458	2	N	22	5	1			141
*06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	61 1 53 9		748	2	N	48	5	1			184

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9253 - 9290

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40 1 66 9		824	2	N	60	11	1			137
02	1540	N	906	-0-	-634	-0-	39 1 7 9		860	2	N	6					143
03	930	N	793	-0-	-137	-0-	36 1 31 9		726	2	N	28	14	1			157
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	39 1 19 9		766	2	N	17	6	1			168
05	992	N	658	-0-	-334	-0-	42 1 4 9		612	2	N	4	6	1			166
*06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	61 1 14 9		755	2	N	13	6	1			173

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7438 - 8867

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 99 RRCID -> 121151 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 76 RRCID -> 121826 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9		70	2	Y	2	2	0			-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	1 1 1 9		49	2	Y	1	1	0			-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4 1 6 9		174	2	Y	5	5	0			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	1 1 1 9		51	2	Y	1	1	0			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	4	1	158	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	4	1	159	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	3	1	131	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	180	N	56	-0-	-124	-0-	1	1	54	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

01	3534	X	3502	-0-	-32	-0-	87	1	3316	2	Y	89	89	0			1
							1	4	98	9							
02	3192	X	2999	-0-	-193	-0-	71	1	2835	2	Y	84	84	0			1
							1	4	92	9							
03	3534	X	3360	-0-	-174	-0-	78	1	3179	2	Y	93	93	0			1
							1	4	102	9							
04	3390	X	3050	-0-	-340	-0-	75	1	2888	2	Y	78	78	0			1
							1	4	86	9							
05	3503	X	3159	-0-	-344	-0-	79	1	2990	2	Y	81	81	0			1
							1	4	89	9							
06	3390	X	3287	-0-	-103	-0-	82	1	3117	2	Y	78	78	0			1
							2	4	86	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

01	6231	X	3507	-0-	-2724	-0-	87	1	3320	2	Y	90	90	0			1
							1	4	99	9							
02	5264	X	4446	-0-	-818	-0-	105	1	4204	2	Y	124	123	0			2
							1	4	136	9							
03	5456	X	5382	-0-	-74	-0-	126	1	5091	2	Y	149	149	0			2
							1	4	164	9							
04	5280	X	4653	-0-	-627	-0-	114	1	4405	2	Y	120	120	0			2
							2	4	132	9							
05	5456	X	4907	-0-	-549	-0-	123	1	4644	2	Y	125	126	0			1
							2	4	138	9							
06	5220	X	2894	-0-	-2326	-0-	72	1	2744	2	Y	69	69	0			1
							2	4	76	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3155	-0-	-348	-0-	79	1	2987	2	Y	80	80	0			1
							1	4	88	9							
02	2968	X	2774	-0-	-194	-0-	66	1	2622	2	Y	77	77	0			1
							1	4	85	9							
03	3286	X	2816	-0-	-470	-0-	66	1	2663	2	Y	78	78	0			1
							1	4	86	9							
04	3180	X	2190	-0-	-990	-0-	54	1	2073	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
05	3162	X	1974	-0-	-1188	-0-	49	1	1868	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
06	3060	X	1211	-0-	-1849	-0-	30	1	1149	2	Y	28	29	0			-0-
							1	4	31	9							

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

01	6014	X	5628	-0-	-386	-0-	140	1	5328	2	Y	144	143	0			2
							2	4	158	9							
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	115	1	4588	2	Y	135	135	0			2
							1	4	149	9							
03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	123	1	4974	2	Y	146	146	0			2
							1	4	161	9							
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	122	1	4696	2	Y	128	128	0			2
							2	4	141	9							
05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	133	1	5054	2	Y	137	138	0			1
							2	4	151	9							
06	4950	X	4530	-0-	-420	-0-	113	1	4296	2	Y	107	107	0			1
							3	4	118	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

01	6448	X	5871	-0-	-577	-0-	146	1	5559	2	Y	149	149	0			2
							2	4	164	9							
02	5740	X	5183	-0-	-557	-0-	122	1	4902	2	Y	144	144	0			2
							1	4	158	9							
03	6200	X	5751	-0-	-449	-0-	134	1	5440	2	Y	159	159	0			2
							2	4	175	9							
04	6000	X	5005	-0-	-995	-0-	123	1	4738	2	Y	129	129	0			2
							2	4	142	9							
05	6200	X	5063	-0-	-1137	-0-	126	1	4792	2	Y	130	131	0			1
							2	4	143	9							
06	5670	X	4950	-0-	-720	-0-	124	1	4694	2	Y	117	117	0			1
							3	4	129	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5193	-0-	-77	-0-	129	1	4917	2	Y	132	132	0		1
							2	4	145	9						
02	4508	X	3974	-0-	-534	-0-	94	1	3757	2	Y	111	111	0		1
							1	4	122	9						
03	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	123	1	4975	2	Y	146	145	0		2
							1	4	161	9						
04	5040	X	4365	-0-	-675	-0-	107	1	4134	2	Y	111	112	0		1
							2	4	122	9						
05	5208	X	3877	-0-	-1331	-0-	97	1	3669	2	Y	100	100	0		1
							1	4	110	9						
06	5100	X	2179	-0-	-2921	-0-	54	1	2067	2	Y	52	52	0		1
							1	4	57	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	55	1	2100	2	Y	57	56	0		1
							1	4	63	9						
02	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	36	1	1446	2	Y	43	43	0		1
							47	9								
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	101	1	4086	2	Y	119	119	0		1
							1	4	131	9						
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	48	1	1858	2	Y	51	51	0		1
							1	4	56	9						
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	68	1	2593	2	Y	70	70	0		1
							1	4	77	9						
06	1230	X	636	-0-	-594	-0-	16	1	603	2	Y	15	16	0		-0-
							17	9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

01	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	293	1	11143	2	Y	299	299	0		3
							5	4	329	9						
02	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	203	1	8129	2	Y	240	240	0		3
							2	4	264	9						
03	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	230	1	9331	2	Y	273	273	0		3
							3	4	300	9						
04	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	221	1	8508	2	Y	231	231	0		3
							3	4	254	9						
05	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	244	1	9242	2	Y	252	252	0		3
							4	4	277	9						
*06	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	212	1	8044	2	Y	200	201	0		2
							5	4	220	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	239	1	9078	2	Y	243	243	0			3
							4	4	267	9							
02	8400	X	7925	-0-	-475	-0-	187	1	7493	2	Y	221	221	0			3
							2	4	243	9							
03	9300	X	8688	-0-	-612	-0-	203	1	8218	2	Y	241	241	0			3
							2	4	265	9							
04	9000	X	8617	-0-	-383	-0-	212	1	8159	2	Y	221	221	0			3
							3	4	243	9							
05	9300	X	9068	-0-	-232	-0-	226	1	8583	2	Y	233	234	0			2
							3	4	256	9							
06	9000	X	8510	-0-	-490	-0-	213	1	8071	2	Y	201	201	0			2
							5	4	221	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 163519 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6614 - 6645

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

01	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	42	1	1588	2	Y	43	43	0			-0-
							1	4	47	9							
02	1540	N	1375	-0-	-165	-0-	32	1	1301	2	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
03	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	36	1	1457	2	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
04	1620	N	1385	-0-	-235	-0-	34	1	1311	2	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
05	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	35	1	1316	2	Y	36	36	0			-0-
							1	4	40	9							
06	1500	N	1028	-0-	-472	-0-	26	1	975	2	Y	24	24	0			-0-
							1	4	26	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	34	1	1288	2	Y	34	34	0			-0-
							1	4	37	9							
02	1092	N	841	-0-	-251	-0-	20	1	795	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
03	744	N	626	-0-	-118	-0-	15	1	592	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	1320	N	1017	-0-	-303	-0-	25	1	963	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	24	1	927	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	22	1	837	2	Y	21	21	0			-0-
							1	4	23	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7739 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2208	-0-	-489	-0-	55	1	2090	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
02	INC G-10		2623	-0-	2623	2623	62	1	2480	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							
03	INC G-10		3036	-0-	3036	5659	71	1	2872	2	Y	84	84	0			1
							1	4	92	9							
04	2200	N	2691	-0-	491	6150	66	1	2548	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							
05	3100	N	2973	-0-	-127	6023	74	1	2813	2	Y	77	77	0			1
							1	4	85	9							
*06	3000	N	44021	-0-	41021	47044	1099	1	41750	2	Y	1042	1031	0			12
							26	4	1146	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4077	-0-	-1751	-0-	101	1	3860	2	Y	104	104	0			1
							2	4	114	9							
02	INC G-10		3649	-0-	3649	3649	86	1	3450	2	Y	102	102	0			1
							1	4	112	9							
03	INC G-10		4782	-0-	4782	8431	112	1	4524	2	Y	132	132	0			1
							1	4	145	9							
04	12097	X	3666	-0-	-8431	-0-	90	1	3470	2	Y	95	95	0			1
							1	4	105	9							
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	114	1	4321	2	Y	117	117	0			1
							2	4	129	9							
06	4620	X	4051	-0-	-569	-0-	101	1	3842	2	Y	96	96	0			1
							2	4	106	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	9387	-0-	-1525	-0-	234	1	8886	2	Y	239	239	0			3
							4	4	263	9							
02	9408	X	9174	-0-	-234	-0-	217	1	8674	2	Y	255	255	0			3
							2	4	281	9							
03	10416	X	8987	-0-	-1429	-0-	210	1	8501	2	Y	249	249	0			3
							2	4	274	9							
04	10080	X	9451	-0-	-629	-0-	232	1	8949	2	Y	243	243	0			3
							3	4	267	9							
05	10416	X	10239	-0-	-177	-0-	256	1	9689	2	Y	264	264	0			3
							4	4	290	9							
*06	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	249	1	9456	2	Y	236	236	0			3
							6	4	260	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4578	-0-	-1250	-0-	114	1	4334	2	Y	116	116	0			1
							2	4	128	9							
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	78	1	3104	2	Y	92	92	0			1
							1	4	101	9							
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	87	1	3542	2	Y	104	104	0			1
							1	4	114	9							
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	130	1	5000	2	Y	136	135	0			2
							2	4	150	9							
05	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	136	1	5160	2	Y	140	141	0			1
							2	4	154	9							
*06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	128	1	4854	2	Y	121	121	0			1
							3	4	133	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	2404	-0-	-1936	-0-	60	1	2276	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
02	3220	X	1621	-0-	-1599	-0-	38	1	1533	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	84	1	3423	2	Y	100	100	0			1
							1	4	110	9							
04	3450	X	2577	-0-	-873	-0-	63	1	2439	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	108	1	4082	2	Y	111	111	0			1
							2	4	122	9							
06	3450	X	2973	-0-	-477	-0-	74	1	2819	2	Y	71	71	0			1
							2	4	78	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8898 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	28	1	1065	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
02	812	N	648	-0-	-164	-0-	15	1	613	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	1209	N	845	-0-	-364	-0-	20	1	800	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
04	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	25	1	949	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	20	1	763	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	810	N	692	-0-	-118	-0-	17	1	657	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	60	1	2283	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
02	2240	N	2019	-0-	-221	-0-	48	1	1908	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
03	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	56	1	2287	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
04	2340	N	2159	-0-	-181	-0-	53	1	2043	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	59	1	2252	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
06	2340	N	1851	-0-	-489	-0-	46	1	1756	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2336	-0-	-485	-0-	58	1	2212	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	64	1	2553	2	Y	75	75	0			1
							1	4	83	9							
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	66	1	2673	2	Y	78	78	0			1
							1	4	86	9							
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	61	1	2371	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							
05	2976	N	2622	-0-	-354	-0-	65	1	2481	2	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							
06	2730	N	2231	-0-	-499	-0-	56	1	2116	2	Y	53	53	0			1
							1	4	58	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200

01	5704	X	1930	-0-	-3774	-0-	48	1	1827	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
02	2772	X	1089	-0-	-1683	-0-	26	1	1030	2	Y	30	31	0			-0-
							33	9									
03	3069	X	650	-0-	-2419	-0-	15	1	615	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
04	2970	X	315	-0-	-2655	-0-	8	1	298	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	2325	X	151	-0-	-2174	-0-	4	1	143	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	1860	X	3	-0-	-1857	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

01	5580	X	4407	-0-	-1173	-0-	110	1	4172	2	Y	112	112	0			1
							2	4	123	9							
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	96	1	3848	2	Y	113	113	0			1
							1	4	124	9							
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	91	1	3688	2	Y	108	108	0			1
							1	4	119	9							
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	105	1	4066	2	Y	110	110	0			1
							1	4	121	9							
05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	117	1	4443	2	Y	121	121	0			1
							2	4	133	9							
*06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	109	1	4157	2	Y	104	104	0			1
							3	4	114	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	423	1	16079	2	Y	432	430	0			5
							7	4	475	9							
02	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	356	1	14235	2	Y	419	419	0			5
							4	4	461	9							
03	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	383	1	15520	2	Y	455	455	0			5
							4	4	501	9							
04	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	395	1	15235	2	Y	414	414	0			5
							6	4	455	9							
05	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	433	1	16397	2	Y	446	446	0			5
							7	4	491	9							
*06	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	401	1	15234	2	Y	380	380	0			5
							9	4	418	9							

STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4404	-0-	-463	-0-	110	1	4169	2	Y	112	112	0			1
							2	4	123	9							
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	90	1	3600	2	Y	106	106	0			1
							1	4	117	9							
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	99	1	3995	2	Y	117	117	0			1
							1	4	129	9							
04	3960	X	3685	-0-	-275	-0-	90	1	3489	2	Y	95	95	0			1
							1	4	105	9							
05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	109	1	4115	2	Y	112	112	0			1
							2	4	123	9							
06	3960	X	3850	-0-	-110	-0-	96	1	3652	2	Y	91	91	0			1
							2	4	100	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1441	-0-	-1411	-0-	36	1	1363	2	Y	37	37	0			-0-
							1	4	41	9							
02	1988	X	1299	-0-	-689	-0-	31	1	1228	2	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
03	1922	X	1379	-0-	-543	-0-	32	1	1305	2	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
04	1620	X	1090	-0-	-530	-0-	27	1	1032	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
05	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	33	1	1242	2	Y	34	34	0			-0-
							1	4	37	9							
06	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	32	1	1201	2	Y	30	30	0			-0-
							1	4	33	9							

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	3	1	133	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	420	N	139	-0-	-281	-0-	3	1	132	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	202	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	150	N	40	-0-	-110	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	1	1	28	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	4	1	145	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	24	1	913	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	20	1	804	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
03	992	N	907	-0-	-85	-0-	21	1	858	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	22	1	832	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
05	930	N	902	-0-	-28	-0-	23	1	854	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	22	1	827	2	Y	21	21	0			-0-
							1	4	23	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10614 PERF. 8974 - 9139

01	7781	X	6360	-0-	-1421	-0-	158	1	6023	2	Y	161	161	0			2
							2	4	177	9							
02	6692	X	5405	-0-	-1287	-0-	128	1	5110	2	Y	151	151	0			2
							1	4	166	9							
03	7192	X	4297	-0-	-2895	-0-	100	1	4065	2	Y	119	120	0			1
							1	4	131	9							
04	6960	X	2719	-0-	-4241	-0-	67	1	2574	2	Y	70	70	0			1
							1	4	77	9							
05	6355	X	2433	-0-	-3922	-0-	61	1	2302	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
06	6150	X	4740	-0-	-1410	-0-	118	1	4496	2	Y	112	112	0			1
							3	4	123	9							

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	16	1	605	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	24	1	944	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
03	1178	N	283	-0-	-895	-0-	7	1	267	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	630	N	90	-0-	-540	-0-	2	1	86	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1116	N	71	-0-	-1045	-0-	2	1	67	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	30	1	1127	2	Y	28	28	0			-0-
							1	4	31	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

01	8432	X	6267	-0-	-2165	-0-	156	1	5934	2	Y	159	159	0			2
							2	4	175	9							
02	5432	X	5135	-0-	-297	-0-	121	1	4856	2	Y	143	143	0			2
							1	4	157	9							
03	6014	X	5659	-0-	-355	-0-	132	1	5353	2	Y	157	157	0			2
							1	4	173	9							
04	5820	X	5237	-0-	-583	-0-	129	1	4957	2	Y	135	135	0			2
							2	4	149	9							
05	6014	X	5036	-0-	-978	-0-	126	1	4766	2	Y	129	130	0			1
							2	4	142	9							
06	5820	X	3448	-0-	-2372	-0-	86	1	3270	2	Y	82	82	0			1
							2	4	90	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

01	11997	X	11164	-0-	-833	-0-	278	1	10571	2	Y	283	283	0			3
							4	4	311	9							
02	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	242	1	9688	2	Y	286	285	0			4
							3	4	315	9							
03	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	248	1	10035	2	Y	293	294	0			3
							3	4	322	9							
04	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	263	1	10156	2	Y	277	276	0			4
							4	4	305	9							
05	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	279	1	10566	2	Y	287	288	0			3
							4	4	316	9							
*06	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	257	1	9765	2	Y	244	244	0			3
							6	4	268	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	66	1	2512	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	54	1	2146	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
03	2883	X	1380	-0-	-1503	-0-	32	1	1306	2	Y	38	39	0			-0-
							42	9									
04	2790	X	729	-0-	-2061	-0-	18	1	690	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
05	2883	X	1039	-0-	-1844	-0-	26	1	983	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
06	2580	X	1026	-0-	-1554	-0-	26	1	973	2	Y	24	24	0			-0-
							1	4	26	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	15	1	569	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	618	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	12	1	494	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	15	1	586	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	17	1	625	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
06	510	N	88	-0-	-422	-0-	2	1	84	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	2396	-0-	-2316	-0-	60	1	2268	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
02	3976	X	2926	-0-	-1050	-0-	69	1	2767	2	Y	81	81	0			1
							1	4	89	9							
03	4402	X	3250	-0-	-1152	-0-	76	1	3074	2	Y	90	90	0			1
							1	4	99	9							
04	4260	X	1863	-0-	-2397	-0-	46	1	1763	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
05	3255	X	1777	-0-	-1478	-0-	44	1	1682	2	Y	45	46	0			-0-
							1	4	50	9							
06	3150	X	2491	-0-	-659	-0-	62	1	2362	2	Y	60	59	0			1
							1	4	66	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

01	1612	X	1546	-0-	-66	-0-	38	1	1464	2	Y	39	39	0			-0-
							1	4	43	9							
02	1316	N	1144	-0-	-172	-0-	27	1	1082	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	35	1	1417	2	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
04	1410	N	850	-0-	-560	-0-	21	1	805	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	32	1	1216	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	34	1	1288	2	Y	32	32	0			-0-
							1	4	35	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

01	9610	X	8509	-0-	-1101	-0-	212	1	8056	2	Y	216	216	0			2
							3	4	238	9							
02	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	166	1	6635	2	Y	196	196	0			2
							2	4	216	9							
03	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	175	1	7106	2	Y	208	208	0			2
							2	4	229	9							
04	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	205	1	7893	2	Y	215	214	0			3
							3	4	237	9							
05	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	210	1	7973	2	Y	216	217	0			2
							3	4	238	9							
*06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	194	1	7357	2	Y	184	184	0			2
							5	4	202	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	63	1	2409	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	50	1	2006	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	57	1	2322	2	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							
04	2250	N	2020	-0-	-230	-0-	50	1	1912	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	60	1	2291	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
*06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	58	1	2195	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

01	0	A	-0-	-0-	-0-	15452					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	15452					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	15452					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	15452					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	15452					Y	-0-					-0-
06	0	A	1194	-0-	1194	16646	30	1	1132	2	Y	28	28	0			-0-
							1	4	31	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 8758 - 9508

01	5239	X	3830	-0-	-1409	-0-	95	1	3626	2	Y	97	97	0			1
							2	4	107	9							
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	82	1	3282	2	Y	97	97	0			1
							1	4	107	9							
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	86	1	3489	2	Y	102	102	0			1
							1	4	112	9							
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	90	1	3484	2	Y	95	95	0			1
							1	4	105	9							
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	95	1	3596	2	Y	98	98	0			1
							1	4	108	9							
06	3360	X	2965	-0-	-395	-0-	74	1	2812	2	Y	70	70	0			1
							2	4	77	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

01	6975	X	6680	-0-	-295	-0-	166	1	6324	2	Y	170	170	0			2
							3	4	187	9							
02	5824	X	5801	-0-	-23	-0-	137	1	5485	2	Y	162	162	0			2
							1	4	178	9							
03	6448	X	6331	-0-	-117	-0-	148	1	5988	2	Y	175	175	0			2
							2	4	193	9							
04	6240	X	5801	-0-	-439	-0-	142	1	5493	2	Y	149	149	0			2
							2	4	164	9							
05	6448	X	6175	-0-	-273	-0-	154	1	5844	2	Y	159	159	0			2
							2	4	175	9							
06	6240	X	5492	-0-	-748	-0-	137	1	5209	2	Y	130	130	0			2
							3	4	143	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

01	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	288	1	10939	2	Y	293	293	0			3
							5	4	322	9							
02	11144	X	10070	-0-	-1074	-0-	238	1	9521	2	Y	280	280	0			3
							3	4	308	9							
03	11470	X	9717	-0-	-1753	-0-	227	1	9190	2	Y	270	270	0			3
							3	4	297	9							
04	11190	X	8767	-0-	-2423	-0-	215	1	8300	2	Y	226	226	0			3
							3	4	249	9							
05	11563	X	9681	-0-	-1882	-0-	242	1	9161	2	Y	249	249	0			3
							4	4	274	9							
06	11190	X	9524	-0-	-1666	-0-	238	1	9032	2	Y	225	225	0			3
							6	4	248	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

01	17825	X	15091	-0-	-2734	-0-	376	1	14288	2	Y	383	383	0			4
							6	4	421	9							
02	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	328	1	13141	2	Y	388	387	0			5
							3	4	427	9							
03	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	370	1	14994	2	Y	439	439	0			5
							4	4	483	9							
04	14460	X	14060	-0-	-400	-0-	345	1	13312	2	Y	362	362	0			5
							5	4	398	9							
05	14942	X	11911	-0-	-3031	-0-	297	1	11272	2	Y	306	308	0			3
							5	4	337	9							
06	14460	X	9251	-0-	-5209	-0-	231	1	8773	2	Y	220	220	0			3
							5	4	242	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8928 - 9107

01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12023 PERF. 9604 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	X	516	-0-	-0-	-0-	13	1	489	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	11	1	433	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	341	N	238	-0-	-103	-0-	6	1	224	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	5	1	205	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	341	N	258	-0-	-83	-0-	6	1	244	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

01	5332	X	5115	-0-	-217	-0-	127	1	4843	2	Y	130	130	0			1
							2	4	143	9							
02	4732	X	4575	-0-	-157	-0-	108	1	4325	2	Y	128	127	0			2
							1	4	141	9							
03	5239	X	4644	-0-	-595	-0-	108	1	4394	2	Y	128	129	0			1
							1	4	141	9							
04	5070	X	3927	-0-	-1143	-0-	96	1	3719	2	Y	101	101	0			1
							1	4	111	9							
05	5239	X	3683	-0-	-1556	-0-	92	1	3485	2	Y	95	95	0			1
							1	4	105	9							
06	4950	X	4603	-0-	-347	-0-	115	1	4365	2	Y	109	109	0			1
							3	4	120	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

01	2108	N	1822	-0-	-286	-0-	45	1	1724	2	Y	47	46	0			1
							1	4	52	9							
02	1372	N	1228	-0-	-144	-0-	29	1	1163	2	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
03	1860	N	346	-0-	-1514	-0-	8	1	327	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	1770	N	357	-0-	-1413	-0-	9	1	338	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	1364	N	1034	-0-	-330	-0-	26	1	979	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	24	1	904	2	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE OF TEXAS WELL #: 12 RRCID -> 199585 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9252 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

01	15500	X	13845	-0-	-1655	-0-	345	1	13109	2	Y	351	351	0			4
							5	4	386	9							
02	12628	X	12118	-0-	-510	-0-	286	1	11458	2	Y	337	337	0			4
							3	4	371	9							
03	13981	X	12718	-0-	-1263	-0-	297	1	12030	2	Y	353	353	0			4
							3	4	388	9							
04	13530	X	12009	-0-	-1521	-0-	295	1	11370	2	Y	309	309	0			4
							4	4	340	9							
05	13981	X	12563	-0-	-1418	-0-	314	1	11889	2	Y	323	324	0			3
							5	4	355	9							
06	13410	X	11142	-0-	-2268	-0-	278	1	10568	2	Y	264	264	0			3
							6	4	290	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

01	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	452	1	17208	2	Y	462	462	0			5
							7	4	508	9							
02	17864	X	15496	-0-	-2368	-0-	366	1	14651	2	Y	432	432	0			5
							4	4	475	9							
03	19778	X	16479	-0-	-3299	-0-	385	1	15587	2	Y	457	457	0			5
							4	4	503	9							
04	19140	X	14672	-0-	-4468	-0-	360	1	13891	2	Y	378	378	0			5
							5	4	416	9							
05	19189	X	15525	-0-	-3664	-0-	388	1	14692	2	Y	399	400	0			4
							6	4	439	9							
06	17580	X	14058	-0-	-3522	-0-	351	1	13333	2	Y	333	333	0			4
							8	4	366	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

01	3224	X	1449	-0-	-1775	-0-	36	1	1372	2	Y	36	37	0			-0-
							1	4	40	9							
02	2688	X	1245	-0-	-1443	-0-	29	1	1177	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
03	2728	X	1029	-0-	-1699	-0-	24	1	973	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	68	1	2631	2	Y	72	71	0			1
							1	4	79	9							
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	67	1	2526	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							
*06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	63	1	2407	2	Y	60	60	0			1
							1	4	66	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF. 7946 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6454	-0-	-800	-0-	161	1	6110	2	Y	164	164	0			2
							3	4	180	9							
02	6496	X	5845	-0-	-651	-0-	138	1	5527	2	Y	163	163	0			2
							1	4	179	9							
03	6417	X	6228	-0-	-189	-0-	145	1	5891	2	Y	173	173	0			2
							2	4	190	9							
04	6240	X	5790	-0-	-450	-0-	142	1	5482	2	Y	149	149	0			2
							2	4	164	9							
05	6479	X	5962	-0-	-517	-0-	149	1	5642	2	Y	154	154	0			2
							2	4	169	9							
06	6270	X	3688	-0-	-2582	-0-	92	1	3498	2	Y	87	88	0			1
							2	4	96	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	112	1	4254	2	Y	114	114	0			1
							2	4	125	9							
02	5348	X	5253	-0-	-95	-0-	124	1	4966	2	Y	147	146	0			2
							1	4	162	9							
03	4247	X	2583	-0-	-1664	-0-	60	1	2443	2	Y	72	73	0			1
							1	4	79	9							
04	4350	X	4052	-0-	-298	-0-	99	1	3838	2	Y	104	104	0			1
							1	4	114	9							
05	5828	X	5028	-0-	-800	-0-	126	1	4758	2	Y	129	129	0			1
							2	4	142	9							
06	5640	X	3978	-0-	-1662	-0-	99	1	3774	2	Y	94	94	0			1
							2	4	103	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	14962	-0-	-135	-0-	372	1	14166	2	Y	380	380	0			4
							6	4	418	9							
02	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	312	1	12473	2	Y	368	367	0			5
							3	4	405	9							
03	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	312	1	12653	2	Y	370	371	0			4
							3	4	407	9							
04	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	310	1	11953	2	Y	325	325	0			4
							4	4	358	9							
05	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	324	1	12272	2	Y	333	334	0			3
							5	4	366	9							
*06	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	283	1	10762	2	Y	269	269	0			3
							7	4	296	9							

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2760	-0-	-1084	-0-	126	1	2568	2	N	60	192	0	33	1	89
							66	9									
02	2576	X	2412	-0-	-164	-0-	102	1	2240	2	N	64					153
							70	9									
03	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	121	1	2478	2	N	78	51	1			180
							86	9									
04	2760	X	2501	-0-	-259	-0-	119	1	2314	2	N	62	19	1			223
							68	9									
05	2790	X	2519	-0-	-271	-0-	159	1	2295	2	N	59	19	1			263
							65	9									
06	2670	X	2466	-0-	-204	-0-	180	1	2224	2	N	56	195	0	31	1	93
							62	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-		-0-	-0-	12	1	247	2	N	3	3	1			16
								3	9									
02	517	N	517	-0-		-0-	-0-	22	1	492	2	N	3					19
								3	9									
03	723	N	723	-0-		-0-	-0-	33	1	681	2	N	8	9	1			18
								9	9									
04	379	N	379	-0-		-0-	-0-	18	1	358	2	N	3	4	1			17
								3	9									
05	558	N	317	-0-		-241	-0-	20	1	294	2	N	3	3	1			17
								3	9									
06	690	N	561	-0-		-129	-0-	42	1	516	2	N	3	3	1			17
								3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	195	-0-		-2347	-0-	5	1	184	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
02	932	X	932	-0-		-0-	-0-	22	1	881	2	Y	26	26	0			-0-
								29	9									
03	1444	X	1444	-0-		-0-	-0-	34	1	1366	2	Y	40	40	0			-0-
								44	9									
04	450	X	175	-0-		-275	-0-	4	1	165	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
05	868	X	84	-0-		-784	-0-	2	1	80	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
06	840	N	281	-0-		-559	-0-	7	1	266	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6448	-0-		-465	-0-	160	1	6105	2	Y	164	164	0			2
								3	4	180	9							
02	5359	X	5359	-0-		-0-	-0-	127	1	5067	2	Y	149	149	0			2
								1	4	164	9							
03	6178	X	6178	-0-		-0-	-0-	144	1	5844	2	Y	171	171	0			2
								2	4	188	9							
04	5580	X	5495	-0-		-85	-0-	135	1	5203	2	Y	141	141	0			2
								2	4	155	9							
05	5766	X	5667	-0-		-99	-0-	142	1	5363	2	Y	145	146	0			1
								2	4	160	9							
06	5580	X	5273	-0-		-307	-0-	132	1	5000	2	Y	125	125	0			1
								3	4	138	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	16163	-0-		-3243	-0-	402	1	15303	2	Y	411	411	0			4
								6	4	452	9							
02	17360	X	14722	-0-		-2638	-0-	348	1	13918	2	Y	411	410	0			5
								4	4	452	9							
03	18166	X	15212	-0-		-2954	-0-	355	1	14389	2	Y	422	422	0			5
								4	4	464	9							
04	17580	X	15108	-0-		-2472	-0-	371	1	14305	2	Y	388	388	0			5
								5	4	427	9							
05	17949	X	14701	-0-		-3248	-0-	367	1	13912	2	Y	378	379	0			4
								6	4	416	9							
06	15780	X	13717	-0-		-2063	-0-	343	1	13008	2	Y	325	325	0			4
								8	4	358	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3580	-0-	-1101	-0-	164	1	3354	2	N	56	45	1			172
							62	9									
02	4088	X	3080	-0-	-1008	-0-	132	1	2914	2	N	31					203
							34	9									
03	4526	X	3427	-0-	-1099	-0-	157	1	3204	2	N	60	91	1			172
							66	9									
04	4380	X	3198	-0-	-1182	-0-	155	1	3004	2	N	35	24	1			183
							39	9									
05	3968	X	3412	-0-	-556	-0-	219	1	3163	2	N	27	25	1			185
							30	9									
06	3450	X	3282	-0-	-168	-0-	243	1	2998	2	N	37	58	1			164
							41	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4292	-0-	-1474	-0-	107	1	4063	2	Y	109	109	0			1
							2	4	120	9							
02	4648	X	3841	-0-	-807	-0-	91	1	3631	2	Y	107	107	0			1
							1	4	118	9							
03	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	145	1	5860	2	Y	172	171	0			2
							2	4	189	9							
04	4980	X	4292	-0-	-688	-0-	105	1	4065	2	Y	110	111	0			1
							1	4	121	9							
05	4898	X	4219	-0-	-679	-0-	105	1	3992	2	Y	109	109	0			1
							2	4	120	9							
06	6000	X	4792	-0-	-1208	-0-	120	1	4545	2	Y	113	113	0			1
							3	4	124	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	31	1	1173	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
02	1624	N	556	-0-	-1068	-0-	13	1	525	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
03	1643	N	173	-0-	-1470	-0-	4	1	163	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	1200	N	473	-0-	-727	-0-	12	1	448	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
05	620	N	110	-0-	-510	-0-	3	1	104	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	322	1	12258	2	Y	330	329	0			4
							5	4	363	9							
02	13692	X	10616	-0-	-3076	-0-	251	1	10036	2	Y	296	296	0			4
							3	4	326	9							
03	15159	X	12447	-0-	-2712	-0-	291	1	11773	2	Y	345	345	0			4
							3	4	380	9							
04	14130	X	11841	-0-	-2289	-0-	291	1	11212	2	Y	304	304	0			4
							4	4	334	9							
05	13547	X	12386	-0-	-1161	-0-	309	1	11722	2	Y	318	319	0			3
							5	4	350	9							
06	12540	X	10068	-0-	-2472	-0-	251	1	9548	2	Y	239	239	0			3
							6	4	263	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6312	-0-	-477	-0-	157	1	5977	2	Y	160	160	0			2
							2	4	176	9							
02	6132	X	5691	-0-	-441	-0-	134	1	5382	2	Y	158	158	0			2
							1	4	174	9							
03	6789	X	5865	-0-	-924	-0-	137	1	5547	2	Y	163	163	0			2
							2	4	179	9							
04	6570	X	5364	-0-	-1206	-0-	132	1	5078	2	Y	138	138	0			2
							2	4	152	9							
05	6324	X	5228	-0-	-1096	-0-	131	1	4948	2	Y	134	135	0			1
							2	4	147	9							
06	6120	X	5378	-0-	-742	-0-	134	1	5100	2	Y	128	127	0			2
							3	4	141	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6893	-0-	-702	-0-	172	1	6525	2	Y	175	175	0			2
							3	4	193	9							
02	6468	X	5946	-0-	-522	-0-	140	1	5622	2	Y	166	166	0			2
							1	4	183	9							
03	7161	X	6493	-0-	-668	-0-	152	1	6141	2	Y	180	180	0			2
							2	4	198	9							
04	6840	X	5629	-0-	-1211	-0-	138	1	5329	2	Y	145	145	0			2
							2	4	160	9							
05	7068	X	5825	-0-	-1243	-0-	145	1	5513	2	Y	150	150	0			2
							2	4	165	9							
06	6660	X	5262	-0-	-1398	-0-	131	1	4992	2	Y	124	125	0			1
							3	4	136	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4458	-0-	-564	-0-	111	1	4221	2	Y	113	113	0			1
							2	4	124	9							
02	6496	X	4539	-0-	-1957	-0-	107	1	4291	2	Y	127	126	0			2
							1	4	140	9							
03	7192	X	3566	-0-	-3626	-0-	83	1	3374	2	Y	98	99	0			1
							1	4	108	9							
04	6960	X	3992	-0-	-2968	-0-	98	1	3781	2	Y	102	102	0			1
							1	4	112	9							
05	5270	X	1888	-0-	-3382	-0-	47	1	1787	2	Y	48	49	0			-0-
							1	4	53	9							
06	4860	X	3755	-0-	-1105	-0-	94	1	3561	2	Y	89	88	0			1
							2	4	98	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	1	1	1			94
							1	9									
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	2			N	-0-					94
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	6	2	1	9	N	1	1	1			94
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					94
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					94
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					94

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3781	-0-	-1551	-0-	94	1	3580	2	Y	96	96	0			1
							1	4	106	9							
02	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	37	1	1492	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	91	1	3707	2	Y	108	108	0			1
							1	4	119	9							
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	79	1	3040	2	Y	83	83	0			1
							1	4	91	9							
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	111	1	4196	2	Y	114	114	0			1
							2	4	125	9							
*06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	79	1	3003	2	Y	75	75	0			1
							2	4	83	9							

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-	1	1			18
02	112	N	45	-0-	-67	-0-	2	1	42	2	N	1					19
							1	9									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	N	2	2	1			19
							2	9									
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	12	1	1			30
							13	9									
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-					30
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					30

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	324	1	6612	2	N	130	89	1			242
							143	9									
02	9632	X	5148	-0-	-4484	-0-	220	1	4840	2	N	80	199	0			123
							88	9									
03	10664	X	4858	-0-	-5806	-0-	222	1	4536	2	N	91	109	1			105
							100	9									
04	10320	X	4955	-0-	-5365	-0-	238	1	4622	2	N	86	36	1			155
							95	9									
05	7936	X	5601	-0-	-2335	-0-	356	1	5148	2	N	88	38	1			205
							97	9									
06	6840	X	4945	-0-	-1895	-0-	364	1	4501	2	N	73	63	1			215
							80	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	8468	-0-	-2227	-0-	388	1	7918	2	N	147	101	1			215
							162	9									
02	10220	X	7261	-0-	-2959	-0-	310	1	6829	2	N	111					326
							122	9									
03	11315	X	7563	-0-	-3752	-0-	347	1	7086	2	N	118	194	0	150	1	100
							130	9									
04	10950	X	7416	-0-	-3534	-0-	357	1	6947	2	N	102	55	1			147
							112	9									
05	8494	X	6954	-0-	-1540	-0-	443	1	6411	2	N	91	55	1			183
							100	9									
06	8190	X	6968	-0-	-1222	-0-	513	1	6336	2	N	108	87	1			204
							119	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	7710	-0-	-3543	-0-	192	1	7299	2	Y	196	196	0			2
							3	4	216	9							
02	9324	X	6352	-0-	-2972	-0-	150	1	6005	2	Y	177	177	0			2
							2	4	195	9							
03	8711	X	6858	-0-	-1853	-0-	160	1	6487	2	Y	190	190	0			2
							2	4	209	9							
04	8430	X	7088	-0-	-1342	-0-	174	1	6712	2	Y	182	182	0			2
							2	4	200	9							
05	8029	X	7183	-0-	-846	-0-	179	1	6797	2	Y	185	185	0			2
							3	4	204	9							
06	7470	X	6925	-0-	-545	-0-	173	1	6568	2	Y	164	164	0			2
							4	4	180	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2284	-0-	-289	-0-	57	1	2162	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
02	2352	N	1930	-0-	-422	-0-	46	1	1825	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
03	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	50	1	2013	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
04	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	54	1	2085	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	56	1	2118	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
*06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	56	1	2111	2	Y	53	53	0			1
							1	4	58	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6098	-0-	-660	-0-	152	1	5773	2	Y	155	155	0			2
							2	4	171	9							
02	6160	X	5501	-0-	-659	-0-	130	1	5202	2	Y	153	153	0			2
							1	4	168	9							
03	6820	X	4788	-0-	-2032	-0-	112	1	4530	2	Y	132	133	0			1
							1	4	145	9							
04	6600	X	5429	-0-	-1171	-0-	133	1	5140	2	Y	140	139	0			2
							2	4	154	9							
05	6231	X	5877	-0-	-354	-0-	147	1	5562	2	Y	151	151	0			2
							2	4	166	9							
06	5910	X	4912	-0-	-998	-0-	123	1	4659	2	Y	115	116	0			1
							3	4	127	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5393	-0-	-1582	-0-	134	1	5106	2	Y	137	137	0			1
							2	4	151	9							
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	123	1	4933	2	Y	146	145	0			2
							1	4	161	9							
03	5425	X	4936	-0-	-489	-0-	115	1	4669	2	Y	137	137	0			2
							1	4	151	9							
04	5250	X	5023	-0-	-227	-0-	123	1	4756	2	Y	129	129	0			2
							2	4	142	9							
05	5425	X	4648	-0-	-777	-0-	116	1	4399	2	Y	119	120	0			1
							2	4	131	9							
06	5250	X	4603	-0-	-647	-0-	115	1	4365	2	Y	109	109	0			1
							3	4	120	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6096	-0-	-600	-0-	152	1	5770	2	Y	156	155	0			2
							2	4	172	9							
02	6076	X	4333	-0-	-1743	-0-	102	1	4098	2	Y	120	121	0			1
							1	4	132	9							
03	6727	X	5412	-0-	-1315	-0-	126	1	5119	2	Y	151	150	0			2
							1	4	166	9							
04	6510	X	3670	-0-	-2840	-0-	90	1	3476	2	Y	94	95	0			1
							1	4	103	9							
05	6107	X	1406	-0-	-4701	-0-	35	1	1330	2	Y	36	37	0			-0-
							1	4	40	9							
06	5910	X	663	-0-	-5247	-0-	17	1	628	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2870	-0-	-323	-0-	71	1	2718	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	58	1	2335	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	63	1	2548	2	Y	75	75	0			1
							1	4	83	9							
04	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	64	1	2456	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
05	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	65	1	2480	2	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							
*06	3000	N	3241	-0-	241	241	81	1	3074	2	Y	76	76	0			1
							2	4	84	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	437	1	16612	2	Y	446	446	0			5
							7	4	491	9							
02	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	345	1	13797	2	Y	407	407	0			5
							4	4	448	9							
03	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	362	1	14663	2	Y	430	430	0			5
							4	4	473	9							
04	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	425	1	16406	2	Y	446	445	0			6
							6	4	491	9							
05	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	433	1	16407	2	Y	446	447	0			5
							7	4	491	9							
*06	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	419	1	15928	2	Y	397	397	0			5
							10	4	437	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	215	1	8190	2	Y	220	220	0			2
							3	4	242	9							
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	174	1	6956	2	Y	206	205	0			3
							2	4	227	9							
03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	195	1	7901	2	Y	231	231	0			3
							2	4	254	9							
04	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	242	1	9334	2	Y	253	253	0			3
							3	4	278	9							
05	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	252	1	9542	2	Y	260	260	0			3
							4	4	286	9							
*06	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	237	1	9014	2	Y	225	225	0			3
							6	4	248	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	784	-0-	-6439	-0-	20	1	743	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
02	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	195	1	7802	2	Y	230	227	0			3
							2	4	253	9							
03	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	206	1	8355	2	Y	245	245	0			3
							2	4	270	9							
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	114	1	4400	2	Y	120	121	0			2
							2	4	132	9							
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	157	1	5966	2	Y	162	162	0			2
							2	4	178	9							
*06	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	184	1	7000	2	Y	174	174	0			2
							4	4	191	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	370	1	14085	2	Y	378	377	0			4
							6	4	416	9							
02	13356	X	11513	-0-	-1843	-0-	272	1	10885	2	Y	321	321	0			4
							3	4	353	9							
03	14787	X	12024	-0-	-2763	-0-	281	1	11374	2	Y	333	333	0			4
							3	4	366	9							
04	14400	X	11059	-0-	-3341	-0-	271	1	10472	2	Y	284	284	0			4
							4	4	312	9							
05	14880	X	13045	-0-	-1835	-0-	326	1	12345	2	Y	335	336	0			3
							5	4	369	9							
06	14400	X	14226	-0-	-174	-0-	355	1	13492	2	Y	337	336	0			4
							8	4	371	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	12538	-0-	-1970	-0-	312	1	11871	2	Y	318	318	0			3
							5	4	350	9							
02	11704	X	10366	-0-	-1338	-0-	245	1	9799	2	Y	290	289	0			4
							3	4	319	9							
03	12958	X	11250	-0-	-1708	-0-	263	1	10642	2	Y	311	312	0			3
							3	4	342	9							
04	12540	X	9516	-0-	-3024	-0-	234	1	9009	2	Y	245	245	0			3
							3	4	270	9							
05	12524	X	10777	-0-	-1747	-0-	269	1	10199	2	Y	277	277	0			3
							4	4	305	9							
06	12120	X	9112	-0-	-3008	-0-	228	1	8641	2	Y	216	216	0			3
							5	4	238	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-			Y	-0-			-0-
02	6272	X	-0-	-0-	-6272	-0-			Y	-0-			-0-
03	6944	X	13	-0-	-6931	-0-	13	2	Y	-0-			-0-
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-			Y	-0-			-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
06	13	X	10	-0-	-3	-0-	10	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

01	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	233	1	8862	2	Y	239	239	0	3
							4	4	263	9					
02	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	260	1	10416	2	Y	307	306	0	4
							3	4	338	9					
03	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	277	1	11207	2	Y	328	328	0	4
							3	4	361	9					
04	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	275	1	10596	2	Y	288	288	0	4
							4	4	317	9					
05	10416	X	9787	-0-	-629	-0-	244	1	9262	2	Y	252	253	0	3
							4	4	277	9					
06	10080	X	9994	-0-	-86	-0-	250	1	9478	2	Y	236	236	0	3
							6	4	260	9					

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

01	6727	X	6454	-0-	-273	-0-	161	1	6110	2	Y	164	163	0	2
							3	4	180	9					
02	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	242	1	9696	2	Y	286	284	0	4
							3	4	315	9					
03	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	248	1	10033	2	Y	293	294	0	3
							3	4	322	9					
04	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	231	1	8923	2	Y	242	242	0	3
							3	4	266	9					
05	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	258	1	9759	2	Y	266	266	0	3
							4	4	293	9					
*06	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	233	1	8834	2	Y	221	221	0	3
							5	4	243	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

01	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	55	1	2076	2	Y	56	56	0	1
							1	4	62	9					
02	2156	N	1690	-0-	-466	-0-	40	1	1598	2	Y	47	47	0	1
							52	9							
03	2232	N	1531	-0-	-701	-0-	36	1	1449	2	Y	42	43	0	-0-
							46	9							
04	2130	N	1029	-0-	-1101	-0-	25	1	974	2	Y	27	27	0	-0-
							30	9							
05	1860	N	1129	-0-	-731	-0-	28	1	1069	2	Y	29	29	0	-0-
							32	9							
06	1470	N	1079	-0-	-391	-0-	27	1	1022	2	Y	26	26	0	-0-
							1	4	29	9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	9128	-0-	-5442	-0-	227	1	8642	2	Y	232	232	0			3
							4	4	255	9							
02	11144	X	10203	-0-	-941	-0-	241	1	9647	2	Y	284	283	0			4
							3	4	312	9							
03	11904	X	11691	-0-	-213	-0-	273	1	11059	2	Y	324	324	0			4
							3	4	356	9							
04	11520	X	10008	-0-	-1512	-0-	246	1	9476	2	Y	257	258	0			3
							3	4	283	9							
05	11284	X	8617	-0-	-2667	-0-	215	1	8155	2	Y	222	223	0			2
							3	4	244	9							
06	11310	X	9083	-0-	-2227	-0-	227	1	8613	2	Y	216	215	0			3
							5	4	238	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

01	18476	X	18278	-0-	-198	-0-	455	1	17306	2	Y	464	464	0			5
							7	4	510	9							
02	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	381	1	15256	2	Y	450	449	0			6
							4	4	495	9							
03	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	411	1	16656	2	Y	487	488	0			5
							5	4	536	9							
04	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	420	1	16201	2	Y	441	440	0			6
							6	4	485	9							
05	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	430	1	16301	2	Y	442	444	0			4
							7	4	486	9							
*06	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	402	1	15255	2	Y	382	381	0			5
							9	4	420	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

01	14291	X	13083	-0-	-1208	-0-	326	1	12386	2	Y	333	332	0			4
							5	4	366	9							
02	11424	X	9252	-0-	-2172	-0-	219	1	8748	2	Y	257	258	0			3
							2	4	283	9							
03	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	299	1	12129	2	Y	355	354	0			4
							3	4	391	9							
04	12240	X	9898	-0-	-2342	-0-	243	1	9373	2	Y	254	255	0			3
							3	4	279	9							
05	12648	X	9365	-0-	-3283	-0-	234	1	8862	2	Y	241	242	0			2
							4	4	265	9							
06	12240	X	10435	-0-	-1805	-0-	261	1	9895	2	Y	248	247	0			3
							6	4	273	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3587	-0-		-350	-0-	89	1	3397	2	Y	91	91	0			1
								1	4	100	9							
02	3556	X	3213	-0-		-343	-0-	76	1	3038	2	Y	89	89	0			1
								1	4	98	9							
03	3942	X	3942	-0-		-0-	-0-	92	1	3729	2	Y	109	109	0			1
								1	4	120	9							
04	3810	X	3197	-0-		-613	-0-	78	1	3028	2	Y	82	82	0			1
								1	4	90	9							
05	3596	X	3296	-0-		-300	-0-	82	1	3119	2	Y	85	85	0			1
								1	4	94	9							
06	3810	X	3499	-0-		-311	-0-	87	1	3319	2	Y	83	83	0			1
								2	4	91	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	2211	-0-		-3214	-0-	55	1	2092	2	Y	57	56	0			1
								1	4	63	9							
02	4900	X	1537	-0-		-3363	-0-	36	1	1454	2	Y	43	43	0			1
								47	9									
03	5425	X	3975	-0-		-1450	-0-	93	1	3761	2	Y	109	109	0			1
								1	4	120	9							
04	3192	X	3192	-0-		-0-	-0-	78	1	3023	2	Y	82	82	0			1
								1	4	90	9							
05	2201	X	2043	-0-		-158	-0-	51	1	1933	2	Y	53	53	0			1
								1	4	58	9							
06	3840	X	1995	-0-		-1845	-0-	50	1	1892	2	Y	47	47	0			1
								1	4	52	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1862	N	1862	-0-		-0-	-0-	46	1	1763	2	Y	47	47	0			1
								1	4	52	9							
02	1554	N	1554	-0-		-0-	-0-	37	1	1470	2	Y	43	43	0			1
								47	9									
03	1953	N	1836	-0-		-117	-0-	43	1	1737	2	Y	51	51	0			1
								56	9									
04	1800	N	1580	-0-		-220	-0-	39	1	1495	2	Y	41	41	0			1
								1	4	45	9							
05	1736	N	1469	-0-		-267	-0-	37	1	1390	2	Y	37	38	0			-0-
								1	4	41	9							
06	1770	N	1730	-0-		-40	-0-	43	1	1641	2	Y	41	41	0			-0-
								1	4	45	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20212	X	12648	-0-		-7564	-0-	315	1	11975	2	Y	321	322	0			3
								5	4	353	9							
02	15120	X	13326	-0-		-1794	-0-	315	1	12599	2	Y	372	370	0			5
								3	4	409	9							
03	16740	X	13757	-0-		-2983	-0-	321	1	13014	2	Y	380	381	0			4
								4	4	418	9							
04	16050	X	12649	-0-		-3401	-0-	310	1	11977	2	Y	325	325	0			4
								4	4	358	9							
05	15748	X	13628	-0-		-2120	-0-	340	1	12897	2	Y	351	351	0			4
								5	4	386	9							
06	14280	X	13189	-0-		-1091	-0-	329	1	12509	2	Y	312	312	0			4
								8	4	343	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2313	-0-	-1562	-0-	58	1	2188	2	Y	60	59	0			1
							1	4	66	9							
02	2380	X	1744	-0-	-636	-0-	41	1	1649	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	63	1	2567	2	Y	75	75	0			1
							1	4	83	9							
04	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	59	1	2274	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	70	1	2655	2	Y	72	72	0			1
							1	4	79	9							
06	2550	N	2346	-0-	-204	-0-	59	1	2224	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	14886	-0-	-893	-0-	371	1	14093	2	Y	378	378	0			4
							6	4	416	9							
02	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	279	1	11185	2	Y	330	330	0			4
							3	4	363	9							
03	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	262	1	10624	2	Y	311	312	0			3
							3	4	342	9							
04	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	385	1	14866	2	Y	404	402	0			5
							5	4	444	9							
05	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	419	1	15866	2	Y	431	432	0			4
							6	4	474	9							
*06	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	361	1	13696	2	Y	342	342	0			4
							8	4	376	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19215	X	19215	-0-	-0-	-0-	478	1	18192	2	Y	488	488	0			5
							8	4	537	9							
02	17164	X	15690	-0-	-1474	-0-	371	1	14834	2	Y	437	437	0			5
							4	4	481	9							
03	20398	X	15384	-0-	-5014	-0-	359	1	14551	2	Y	427	427	0			5
							4	4	470	9							
04	19740	X	14852	-0-	-4888	-0-	365	1	14062	2	Y	382	382	0			5
							5	4	420	9							
05	20398	X	16101	-0-	-4297	-0-	402	1	15238	2	Y	414	415	0			4
							6	4	455	9							
06	18600	X	13677	-0-	-4923	-0-	342	1	12971	2	Y	324	324	0			4
							8	4	356	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	71	1	2686	2	Y	72	72	0			1
							1	4	79	9							
02	2548	X	2041	-0-	-507	-0-	48	1	1929	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
03	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	58	1	2365	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	74	1	2858	2	Y	77	77	0			1
							1	4	85	9							
05	2852	X	386	-0-	-2466	-0-	10	1	365	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
06	2760	X	1388	-0-	-1372	-0-	35	1	1316	2	Y	33	33	0			-0-
							1	4	36	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	13818	-0-	-907	-0-	344	1	13083	2	Y	351	351	0			4
							5	4	386	9							
02	12040	X	11732	-0-	-308	-0-	277	1	11092	2	Y	327	327	0			4
							3	4	360	9							
03	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	329	1	13342	2	Y	390	390	0			4
							4	4	429	9							
04	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	346	1	13342	2	Y	363	362	0			5
							5	4	399	9							
05	13330	X	12462	-0-	-868	-0-	311	1	11794	2	Y	320	322	0			3
							5	4	352	9							
06	12900	X	12361	-0-	-539	-0-	309	1	11724	2	Y	292	292	0			3
							7	4	321	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3938	-0-	-1425	-0-	98	1	3728	2	Y	100	100	0			1
							2	4	110	9							
02	4256	X	4071	-0-	-185	-0-	96	1	3850	2	Y	113	113	0			1
							1	4	124	9							
03	4712	X	4081	-0-	-631	-0-	95	1	3861	2	Y	113	113	0			1
							1	4	124	9							
04	4350	X	3907	-0-	-443	-0-	96	1	3700	2	Y	100	100	0			1
							1	4	110	9							
05	4495	X	4155	-0-	-340	-0-	104	1	3931	2	Y	107	107	0			1
							2	4	118	9							
06	4350	X	4060	-0-	-290	-0-	101	1	3851	2	Y	96	96	0			1
							2	4	106	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3065	-0-	-438	-0-	76	1	2902	2	Y	78	78	0			1
							1	4	86	9							
02	3164	X	2190	-0-	-974	-0-	52	1	2070	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	88	1	3574	2	Y	104	104	0			1
							1	4	114	9							
04	3600	X	2466	-0-	-1134	-0-	61	1	2334	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							
05	3720	X	2516	-0-	-1204	-0-	63	1	2380	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
06	3660	X	2415	-0-	-1245	-0-	60	1	2291	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	927	-0-	-34	-0-	23	1	878	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	22	1	889	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	944	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	23	1	875	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	26	1	974	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	23	1	879	2	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2858	-0-		-304	-0-	71	1	2706	2	Y	73	73	0			1
								1	4	80	9							
02	2744	X	2117	-0-		-627	-0-	50	1	2001	2	Y	59	59	0			1
								1	4	65	9							
03	2759	X	2664	-0-		-95	-0-	62	1	2520	2	Y	74	74	0			1
								1	4	81	9							
04	2760	X	2398	-0-		-362	-0-	59	1	2270	2	Y	62	62	0			1
								1	4	68	9							
05	2852	X	2590	-0-		-262	-0-	65	1	2450	2	Y	67	67	0			1
								1	4	74	9							
06	2760	X	2201	-0-		-559	-0-	55	1	2088	2	Y	52	52	0			1
								1	4	57	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46469	X	34268	-0-		-12201	-0-	853	1	32445	2	Y	870	870	0			9
								13	4	957	9							
02	36960	X	29407	-0-		-7553	-0-	695	1	27803	2	Y	820	819	0			10
								7	4	902	9							
03	39866	X	29120	-0-		-10746	-0-	680	1	27544	2	Y	807	808	0			9
								8	4	888	9							
04	37680	X	27639	-0-		-10041	-0-	678	1	26169	2	Y	711	711	0			9
								10	4	782	9							
05	36704	X	25897	-0-		-10807	-0-	647	1	24507	2	Y	666	668	0			7
								10	4	733	9							
06	33150	X	23897	-0-		-9253	-0-	597	1	22663	2	Y	566	566	0			7
								14	4	623	9							

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	185	-0-		-342	-0-	5	1	174	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
02	280	N	156	-0-		-124	-0-	4	1	148	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
03	217	N	203	-0-		-14	-0-	5	1	191	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
04	180	N	178	-0-		-2	-0-	4	1	168	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
05	476	N	476	-0-		-0-	-0-	12	1	451	2	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
*06	467	N	467	-0-		-0-	-0-	12	1	443	2	Y	11	11	0			-0-
								12	9									

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	X	83	-0-		-0-	-0-	2	1	79	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
02	168	N	10	-0-		-158	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-		-0-	-0-	1	1	25	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
04	90	N	74	-0-		-16	-0-	2	1	70	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
05	61	N	61	-0-		-0-	-0-	2	1	57	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
*06	93	N	93	-0-		-0-	-0-	2	1	89	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	12270	-0-	-4811	-0-	305	1	11617	2	Y	312	312	0			3
							5	4	343	9							
02	14112	X	10726	-0-	-3386	-0-	253	1	10140	2	Y	300	299	0			4
							3	4	330	9							
03	15500	X	10706	-0-	-4794	-0-	250	1	10127	2	Y	296	297	0			3
							3	4	326	9							
04	14040	X	6955	-0-	-7085	-0-	171	1	6585	2	Y	179	180	0			2
							2	4	197	9							
05	13330	X	5890	-0-	-7440	-0-	147	1	5574	2	Y	152	152	0			2
							2	4	167	9							
06	11880	X	5484	-0-	-6396	-0-	137	1	5201	2	Y	130	130	0			2
							3	4	143	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	97	1	3682	2	Y	99	99	0			1
							2	4	109	9							
02	3920	X	3159	-0-	-761	-0-	75	1	2986	2	Y	88	88	0			1
							1	4	97	9							
03	4340	X	3464	-0-	-876	-0-	81	1	3276	2	Y	96	96	0			1
							1	4	106	9							
04	4200	X	3309	-0-	-891	-0-	81	1	3133	2	Y	85	85	0			1
							1	4	94	9							
05	4061	X	3299	-0-	-762	-0-	82	1	3122	2	Y	85	85	0			1
							1	4	94	9							
06	3750	X	3030	-0-	-720	-0-	76	1	2873	2	Y	72	72	0			1
							2	4	79	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2859	-0-	-1047	-0-	71	1	2707	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							
02	2968	X	2363	-0-	-605	-0-	56	1	2233	2	Y	66	66	0			1
							1	4	73	9							
03	3224	X	2683	-0-	-541	-0-	63	1	2538	2	Y	74	74	0			1
							1	4	81	9							
04	3120	X	2855	-0-	-265	-0-	70	1	2704	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							
05	2852	X	2836	-0-	-16	-0-	71	1	2684	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							
06	2760	X	2078	-0-	-682	-0-	52	1	1971	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4544	-0-	-1160	-0-	113	1	4302	2	Y	115	115	0			1
							2	4	127	9							
02	5404	X	3235	-0-	-2169	-0-	76	1	3059	2	Y	90	90	0			1
							1	4	99	9							
03	5983	X	4462	-0-	-1521	-0-	104	1	4222	2	Y	123	123	0			1
							1	4	135	9							
04	5790	X	3913	-0-	-1877	-0-	96	1	3705	2	Y	101	101	0			1
							1	4	111	9							
05	4960	X	4063	-0-	-897	-0-	101	1	3844	2	Y	105	105	0			1
							2	4	116	9							
06	4410	X	3579	-0-	-831	-0-	89	1	3394	2	Y	85	85	0			1
							2	4	94	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	84	X	80	-0-	-4	-0-	2	1	76	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	100	X	100	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	110	X	110	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	93	X	92	-0-	-1	-0-	2	1	88	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	90	X	77	-0-	-13	-0-	2	1	73	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

01	7006	X	5679	-0-	-1327	-0-	141	1	5378	2	Y	144	144	0			2
							2	4	158	9							
02	5712	X	5341	-0-	-371	-0-	126	1	5050	2	Y	149	149	0			2
							1	4	164	9							
03	6324	X	5499	-0-	-825	-0-	128	1	5202	2	Y	153	153	0			2
							1	4	168	9							
04	6120	X	4784	-0-	-1336	-0-	117	1	4530	2	Y	123	123	0			2
							2	4	135	9							
05	6014	X	5084	-0-	-930	-0-	127	1	4812	2	Y	130	131	0			1
							2	4	143	9							
06	5730	X	4151	-0-	-1579	-0-	104	1	3937	2	Y	98	98	0			1
							2	4	108	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

01	14849	X	12659	-0-	-2190	-0-	315	1	11986	2	Y	321	321	0			3
							5	4	353	9							
02	13020	X	12225	-0-	-795	-0-	289	1	11558	2	Y	341	340	0			4
							3	4	375	9							
03	14415	X	11921	-0-	-2494	-0-	278	1	11276	2	Y	331	331	0			4
							3	4	364	9							
04	13260	X	11619	-0-	-1641	-0-	285	1	11001	2	Y	299	299	0			4
							4	4	329	9							
05	13547	X	11570	-0-	-1977	-0-	289	1	10950	2	Y	297	298	0			3
							4	4	327	9							
06	13110	X	11389	-0-	-1721	-0-	284	1	10802	2	Y	269	269	0			3
							7	4	296	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	209	1	7967	2	Y	214	214	0			2
							3	4	235	9							
02	9324	X	6521	-0-	-2803	-0-	154	1	6165	2	Y	182	182	0			2
							2	4	200	9							
03	9424	X	6720	-0-	-2704	-0-	157	1	6356	2	Y	186	186	0			2
							2	4	205	9							
04	9120	X	4392	-0-	-4728	-0-	108	1	4158	2	Y	113	114	0			1
							2	4	124	9							
05	9021	X	5535	-0-	-3486	-0-	138	1	5239	2	Y	142	142	0			1
							2	4	156	9							
06	8130	X	4933	-0-	-3197	-0-	123	1	4678	2	Y	117	117	0			1
							3	4	129	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

01	10881	X	7876	-0-	-3005	-0-	196	1	7457	2	Y	200	200	0			2
							3	4	220	9							
02	8680	X	7143	-0-	-1537	-0-	169	1	6753	2	Y	199	199	0			2
							2	4	219	9							
03	8928	X	7405	-0-	-1523	-0-	173	1	7004	2	Y	205	205	0			2
							2	4	226	9							
04	8640	X	7747	-0-	-893	-0-	190	1	7334	2	Y	200	199	0			3
							3	4	220	9							
05	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	203	1	7677	2	Y	208	209	0			2
							3	4	229	9							
06	7650	X	6549	-0-	-1101	-0-	164	1	6210	2	Y	155	155	0			2
							4	4	171	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

01	5332	X	4288	-0-	-1044	-0-	107	1	4059	2	Y	109	109	0			1
							2	4	120	9							
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	89	1	3549	2	Y	104	104	0			1
							1	4	114	9							
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	94	1	3808	2	Y	112	112	0			1
							1	4	123	9							
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	78	1	2996	2	Y	82	82	0			1
							1	4	90	9							
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	55	1	2089	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
*06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	77	1	2912	2	Y	72	72	0			1
							2	4	79	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9234 - 9268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	124	1	2531	2	N	54	39	1			180
							59	9									
02	5544	X	1848	-0-	-3696	-0-	79	1	1730	2	N	35					215
							39	9									
03	6138	X	1726	-0-	-4412	-0-	78	1	1590	2	N	53	112	1			156
							58	9									
04	5940	X	1564	-0-	-4376	-0-	73	1	1427	2	N	58	12	1			202
							64	9									
05	4154	X	1510	-0-	-2644	-0-	94	1	1365	2	N	46	11	1			237
							51	9									
06	2640	X	1263	-0-	-1377	-0-	94	1	1157	2	N	11	92	1			156
							12	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	4413	-0-	-3399	-0-	110	1	4178	2	Y	112	112	0			1
							2	4	123	9							
02	5544	X	3198	-0-	-2346	-0-	76	1	3023	2	Y	89	89	0			1
							1	4	98	9							
03	5952	X	2963	-0-	-2989	-0-	69	1	2803	2	Y	82	82	0			1
							1	4	90	9							
04	5760	X	891	-0-	-4869	-0-	22	1	844	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
05	5146	X	985	-0-	-4161	-0-	25	1	932	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
06	4260	X	904	-0-	-3356	-0-	23	1	857	2	Y	21	21	0			-0-
							1	4	23	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	284	1	10797	2	Y	289	289	0			3
							4	4	318	9							
02	10444	X	10245	-0-	-199	-0-	242	1	9685	2	Y	286	285	0			4
							3	4	315	9							
03	11563	X	10319	-0-	-1244	-0-	241	1	9761	2	Y	285	286	0			3
							3	4	314	9							
04	11190	X	9914	-0-	-1276	-0-	243	1	9387	2	Y	255	255	0			3
							3	4	281	9							
05	11408	X	10289	-0-	-1119	-0-	257	1	9736	2	Y	265	265	0			3
							4	4	292	9							
06	11040	X	9099	-0-	-1941	-0-	227	1	8629	2	Y	216	216	0			3
							5	4	238	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	187	1	7104	2	Y	191	190	0			2
							3	4	210	9							
02	3948	X	3793	-0-	-155	-0-	90	1	3586	2	Y	105	106	0			1
							1	4	116	9							
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	103	1	4165	2	Y	122	122	0			1
							1	4	134	9							
04	4230	X	3957	-0-	-273	-0-	97	1	3747	2	Y	102	102	0			1
							1	4	112	9							
05	4371	X	3957	-0-	-414	-0-	99	1	3744	2	Y	102	102	0			1
							2	4	112	9							
*06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	127	1	4819	2	Y	120	120	0			1
							3	4	132	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2296	-0-	-990	-0-	57	1	2173	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
02	2576	X	1947	-0-	-629	-0-	46	1	1842	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
03	3441	X	2342	-0-	-1099	-0-	55	1	2214	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
04	3330	X	2341	-0-	-989	-0-	57	1	2217	2	Y	60	60	0			1
							1	4	66	9							
05	3441	X	2750	-0-	-691	-0-	69	1	2602	2	Y	71	71	0			1
							1	4	78	9							
06	2280	X	1187	-0-	-1093	-0-	30	1	1126	2	Y	27	28	0			-0-
							1	4	30	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	3913	-0-	-5356	-0-	97	1	3704	2	Y	100	100	0			1
							2	4	110	9							
02	3724	X	3274	-0-	-450	-0-	77	1	3096	2	Y	91	91	0			1
							1	4	100	9							
03	4123	X	3156	-0-	-967	-0-	74	1	2984	2	Y	88	88	0			1
							1	4	97	9							
04	3990	X	2893	-0-	-1097	-0-	71	1	2740	2	Y	74	74	0			1
							1	4	81	9							
05	4123	X	3206	-0-	-917	-0-	80	1	3034	2	Y	83	83	0			1
							1	4	91	9							
06	3780	X	2831	-0-	-949	-0-	71	1	2684	2	Y	67	67	0			1
							2	4	74	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	188	1	7149	2	Y	192	192	0			2
							3	4	211	9							
02	6664	X	6543	-0-	-121	-0-	155	1	6186	2	Y	182	182	0			2
							2	4	200	9							
03	7378	X	6928	-0-	-450	-0-	162	1	6553	2	Y	192	192	0			2
							2	4	211	9							
04	7140	X	6508	-0-	-632	-0-	160	1	6162	2	Y	167	167	0			2
							2	4	184	9							
05	7378	X	6654	-0-	-724	-0-	166	1	6296	2	Y	172	172	0			2
							3	4	189	9							
06	7140	X	6077	-0-	-1063	-0-	152	1	5763	2	Y	144	144	0			2
							4	4	158	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8646 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	230	1	8739	2	Y	235	234	0			3
							4	4	259	9							
02	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	188	1	7534	2	Y	222	222	0			3
							2	4	244	9							
03	4309	X	2611	-0-	-1698	-0-	61	1	2470	2	Y	72	74	0			1
							1	4	79	9							
04	4170	X	1846	-0-	-2324	-0-	45	1	1747	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
05	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	258	1	9767	2	Y	265	263	0			3
							4	4	292	9							
*06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	180	1	6828	2	Y	170	171	0			2
							4	4	187	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	380	1	14449	2	Y	387	387	0			4
							6	4	426	9							
02	15904	X	14011	-0-	-1893	-0-	331	1	13246	2	Y	391	390	0			5
							4	4	430	9							
03	16399	X	14350	-0-	-2049	-0-	335	1	13574	2	Y	397	398	0			4
							4	4	437	9							
04	15660	X	14328	-0-	-1332	-0-	352	1	13565	2	Y	369	368	0			5
							5	4	406	9							
05	15500	X	13747	-0-	-1753	-0-	343	1	13010	2	Y	354	355	0			4
							5	4	389	9							
06	15000	X	12894	-0-	-2106	-0-	322	1	12228	2	Y	305	305	0			4
							8	4	336	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6266	-0-	-306	-0-	156	1	5933	2	Y	159	159	0			2
							2	4	175	9							
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	114	1	4552	2	Y	134	134	0			2
							1	4	147	9							
03	3658	X	2699	-0-	-959	-0-	63	1	2552	2	Y	75	76	0			1
							1	4	83	9							
04	3540	X	335	-0-	-3205	-0-	8	1	318	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	5833	-0-	-2227	-0-	145	1	5523	2	Y	148	148	0			2
							2	4	163	9							
02	6832	X	5843	-0-	-989	-0-	138	1	5526	2	Y	162	162	0			2
							1	4	178	9							
03	6944	X	6043	-0-	-901	-0-	141	1	5715	2	Y	168	168	0			2
							2	4	185	9							
04	6630	X	5416	-0-	-1214	-0-	133	1	5128	2	Y	139	139	0			2
							2	4	153	9							
05	6851	X	5243	-0-	-1608	-0-	131	1	4963	2	Y	134	135	0			1
							2	4	147	9							
06	6270	X	5182	-0-	-1088	-0-	129	1	4915	2	Y	123	123	0			1
							3	4	135	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3473	-0-	-309	-0-	86	1	3289	2	Y	88	88	0			1
							1	4	97	9							
02	3416	X	2650	-0-	-766	-0-	63	1	2505	2	Y	74	74	0			1
							1	4	81	9							
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	74	1	3014	2	Y	88	88	0			1
							1	4	97	9							
04	3360	X	1433	-0-	-1927	-0-	35	1	1358	2	Y	36	37	0			-0-
							40	9									
05	3472	X	3137	-0-	-335	-0-	78	1	2969	2	Y	81	80	0			1
							1	4	89	9							
06	3360	X	2930	-0-	-430	-0-	73	1	2779	2	Y	69	69	0			1
							2	4	76	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43011	X	43011	-0-	-0-	-0-	1071	1	40721	2	Y	1093	1093	0			12
							17	4	1202	9							
02	36403	X	36403	-0-	-0-	-0-	860	1	34417	2	Y	1015	1014	0			13
							9	4	1117	9							
03	32715	X	32715	-0-	-0-	-0-	764	1	30945	2	Y	906	909	0			10
							9	4	997	9							
04	26937	X	26937	-0-	-0-	-0-	661	1	25505	2	Y	693	694	0			9
							9	4	762	9							
05	24231	X	24231	-0-	-0-	-0-	605	1	22932	2	Y	623	626	0			6
							9	4	685	9							
*06	19494	X	19494	-0-	-0-	-0-	487	1	18489	2	Y	461	462	0			5
							11	4	507	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	10614	-0-	-5258	-0-	264	1	10049	2	Y	270	270	0			3
							4	4	297	9							
02	14336	X	9460	-0-	-4876	-0-	224	1	8945	2	Y	263	263	0			3
							2	4	289	9							
03	15872	X	11295	-0-	-4577	-0-	264	1	10684	2	Y	313	313	0			3
							3	4	344	9							
04	14010	X	9941	-0-	-4069	-0-	244	1	9412	2	Y	256	256	0			3
							3	4	282	9							
05	13485	X	10284	-0-	-3201	-0-	257	1	9731	2	Y	265	265	0			3
							4	4	292	9							
06	10920	X	8087	-0-	-2833	-0-	202	1	7670	2	Y	191	192	0			2
							5	4	210	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	53	1	2018	2	Y	55	54	0			1
							1	4	61	9							
02	2100	N	1426	-0-	-674	-0-	34	1	1349	2	Y	39	40	0			-0-
							43	9									
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	48	1	1956	2	Y	58	57	0			1
							1	4	64	9							
04	2070	N	1671	-0-	-399	-0-	41	1	1582	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
05	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	38	1	1439	2	Y	38	39	0			-0-
							1	4	42	9							
06	2010	N	1391	-0-	-619	-0-	35	1	1319	2	Y	33	33	0			-0-
							1	4	36	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	1789	-0-	-8751	-0-	45	1	1693	2	Y	45	45	0			-0-
							1	4	50	9							
02	2240	X	165	-0-	-2075	-0-	4	1	155	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	2325	X	353	-0-	-1972	-0-	8	1	334	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	2250	X	309	-0-	-1941	-0-	8	1	292	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	1798	X	288	-0-	-1510	-0-	7	1	273	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	330	N	58	-0-	-272	-0-	1	1	56	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26784	X	15893	-0-	-10891	-0-	396	1	15047	2	Y	404	405	0			4
							6	4	444	9							
02	23324	X	16800	-0-	-6524	-0-	397	1	15883	2	Y	469	467	0			6
							4	4	516	9							
03	21545	X	18195	-0-	-3350	-0-	425	1	17211	2	Y	504	504	0			6
							5	4	554	9							
04	20850	X	18017	-0-	-2833	-0-	442	1	17060	2	Y	463	463	0			6
							6	4	509	9							
05	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	597	1	22614	2	Y	614	614	0			6
							9	4	675	9							
*06	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	514	1	19536	2	Y	488	488	0			6
							12	4	537	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	8778	-0-	-2196	-0-	219	1	8311	2	Y	223	223	0			2
							3	4	245	9							
02	8344	X	7568	-0-	-776	-0-	179	1	7154	2	Y	212	211	0			3
							2	4	233	9							
03	9238	X	7292	-0-	-1946	-0-	170	1	6899	2	Y	201	202	0			2
							2	4	221	9							
04	8940	X	7357	-0-	-1583	-0-	181	1	6965	2	Y	189	189	0			2
							3	4	208	9							
05	9176	X	7534	-0-	-1642	-0-	188	1	7130	2	Y	194	194	0			2
							3	4	213	9							
06	8490	X	2532	-0-	-5958	-0-	63	1	2402	2	Y	60	61	0			1
							1	4	66	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7458 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	34	1	1306	2	Y	35	35	0			-0-
							1	4	39	9							
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	27	1	1096	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
03	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	28	1	1129	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
04	1230	N	548	-0-	-682	-0-	13	1	520	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	1271	N	23	-0-	-1248	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1140	N	26	-0-	-1114	-0-	1	1	24	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	X	952	-0-	-0-	-0-	24	1	902	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
02	644	N	286	-0-	-358	-0-	7	1	270	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	1240	N	472	-0-	-768	-0-	11	1	447	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	930	N	527	-0-	-403	-0-	13	1	499	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	319	-0-	-131	-0-	8	1	303	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	366	1	13909	2	Y	373	373	0			4
							6	4	410	9							
02	18816	X	13522	-0-	-5294	-0-	319	1	12785	2	Y	377	376	0			5
							3	4	415	9							
03	20832	X	12095	-0-	-8737	-0-	282	1	11441	2	Y	335	336	0			4
							3	4	369	9							
04	20160	X	12653	-0-	-7507	-0-	311	1	11980	2	Y	325	325	0			4
							4	4	358	9							
05	15469	X	14035	-0-	-1434	-0-	350	1	13283	2	Y	361	361	0			4
							5	4	397	9							
06	14490	X	11334	-0-	-3156	-0-	283	1	10749	2	Y	268	269	0			3
							7	4	295	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	7662	-0-	-2103	-0-	191	1	7253	2	Y	195	195	0			2
							3	4	215	9							
02	9548	X	5636	-0-	-3912	-0-	133	1	5329	2	Y	157	157	0			2
							1	4	173	9							
03	9982	X	5818	-0-	-4164	-0-	136	1	5503	2	Y	161	161	0			2
							2	4	177	9							
04	8280	X	5672	-0-	-2608	-0-	139	1	5370	2	Y	146	146	0			2
							2	4	161	9							
05	8556	X	5517	-0-	-3039	-0-	138	1	5222	2	Y	141	142	0			1
							2	4	155	9							
06	7410	X	5328	-0-	-2082	-0-	133	1	5052	2	Y	127	126	0			2
							3	4	140	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	11306	-0-	-5930	-0-	281	1	10704	2	Y	288	288	0			3
							4	4	317	9							
02	15456	X	9809	-0-	-5647	-0-	232	1	9275	2	Y	273	273	0			3
							2	4	300	9							
03	15159	X	10644	-0-	-4515	-0-	248	1	10068	2	Y	295	295	0			3
							3	4	325	9							
04	14670	X	10450	-0-	-4220	-0-	256	1	9893	2	Y	270	269	0			4
							4	4	297	9							
05	13950	X	10646	-0-	-3304	-0-	266	1	10076	2	Y	273	274	0			3
							4	4	300	9							
*06	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	330	1	12531	2	Y	313	312	0			4
							8	4	344	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55335	X	46066	-0-	-9269	-0-	1147	1	43613	2	Y	1171	1170	0			13
							18	4	1288	9							
02	49980	X	37893	-0-	-12087	-0-	895	1	35826	2	Y	1056	1056	0			13
							10	4	1162	9							
03	55335	X	37607	-0-	-17728	-0-	878	1	35574	2	Y	1041	1043	0			11
							10	4	1145	9							
04	48420	X	33707	-0-	-14713	-0-	827	1	31914	2	Y	867	867	0			11
							12	4	954	9							
05	52953	X	52953	-0-	-0-	-0-	1322	1	50113	2	Y	1362	1359	0			14
							20	4	1498	9							
*06	44795	X	44795	-0-	-0-	-0-	1119	1	42483	2	Y	1061	1062	0			13
							26	4	1167	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4894	-0-	-1151	-0-	122	1	4634	2	Y	124	124	0			1
							2	4	136	9							
02	5460	X	4016	-0-	-1444	-0-	95	1	3797	2	Y	112	112	0			1
							1	4	123	9							
03	4836	X	4050	-0-	-786	-0-	95	1	3831	2	Y	112	112	0			1
							1	4	123	9							
04	4740	X	3910	-0-	-830	-0-	96	1	3702	2	Y	101	101	0			1
							1	4	111	9							
05	4898	X	4064	-0-	-834	-0-	101	1	3845	2	Y	105	105	0			1
							2	4	116	9							
06	4740	X	1381	-0-	-3359	-0-	35	1	1310	2	Y	32	33	0			-0-
							1	4	35	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59208	X	59208	-0-	-0-	-0-	1474	1	56057	2	Y	1504	1503	0			16
							23	4	1654	9							
02	52102	X	52102	-0-	-0-	-0-	1231	1	49261	2	Y	1452	1450	0			18
							13	4	1597	9							
03	52389	X	52389	-0-	-0-	-0-	1223	1	49556	2	Y	1451	1453	0			16
							14	4	1596	9							
04	50010	X	50010	-0-	-0-	-0-	1227	1	47350	2	Y	1287	1286	0			17
							17	4	1416	9							
05	48427	X	48427	-0-	-0-	-0-	1209	1	45830	2	Y	1245	1249	0			13
							18	4	1370	9							
*06	41857	X	41857	-0-	-0-	-0-	1045	1	39698	2	Y	991	992	0			12
							24	4	1090	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55738	X	35718	-0-	-20020	-0-	889	1	33816	2	Y	908	908	0			10
							14	4	999	9							
02	47180	X	29678	-0-	-17502	-0-	701	1	28060	2	Y	827	827	0			10
							7	4	910	9							
03	46655	X	29072	-0-	-17583	-0-	679	1	27498	2	Y	806	807	0			9
							8	4	887	9							
04	42210	X	26590	-0-	-15620	-0-	653	1	25176	2	Y	684	684	0			9
							9	4	752	9							
05	40176	X	24836	-0-	-15340	-0-	620	1	23505	2	Y	638	641	0			6
							9	4	702	9							
06	34560	X	22588	-0-	-11972	-0-	564	1	21422	2	Y	535	535	0			6
							13	4	589	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37444	X	37444	-0-	-0-	-0-	932	1	35451	2	Y	951	948	0			10
							15	4	1046	9							
02	27398	X	27398	-0-	-0-	-0-	647	1	25905	2	Y	763	764	0			9
							7	4	839	9							
03	34153	X	34153	-0-	-0-	-0-	797	1	32306	2	Y	946	945	0			10
							9	4	1041	9							
04	28200	X	18764	-0-	-9436	-0-	461	1	17765	2	Y	483	487	0			6
							7	4	531	9							
05	29140	X	17360	-0-	-11780	-0-	433	1	16428	2	Y	447	448	0			5
							7	4	492	9							
06	28200	X	15417	-0-	-12783	-0-	385	1	14623	2	Y	364	365	0			4
							9	4	400	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9045 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	7542	-0-	-1975	-0-	188	1	7140	2	Y	192	192	0			2
							3	4	211	9							
02	7084	X	6313	-0-	-771	-0-	149	1	5968	2	Y	176	176	0			2
							2	4	194	9							
03	7843	X	6592	-0-	-1251	-0-	154	1	6235	2	Y	183	183	0			2
							2	4	201	9							
04	7590	X	5046	-0-	-2544	-0-	124	1	4777	2	Y	130	130	0			2
							2	4	143	9							
05	29315	X	29315	-0-	-0-	-0-	732	1	27743	2	Y	754	748	0			8
							11	4	829	9							
*06	33019	X	33019	-0-	-0-	-0-	825	1	31316	2	Y	781	780	0			9
							19	4	859	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39897	X	39011	-0-	-886	-0-	971	1	36935	2	Y	991	990	0			11
							15	4	1090	9							
02	33994	X	33994	-0-	-0-	-0-	803	1	32140	2	Y	947	946	0			12
							9	4	1042	9							
03	32960	X	32960	-0-	-0-	-0-	769	1	31178	2	Y	913	915	0			10
							9	4	1004	9							
04	27553	X	27553	-0-	-0-	-0-	676	1	26087	2	Y	709	710	0			9
							10	4	780	9							
05	25048	X	24654	-0-	-394	-0-	616	1	23332	2	Y	634	637	0			6
							9	4	697	9							
06	24240	X	20073	-0-	-4167	-0-	501	1	19036	2	Y	476	476	0			6
							12	4	524	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46223	X	46223	-0-	-0-	-0-	1151	1	43763	2	Y	1174	1173	0			13
							18	4	1291	9							
02	37352	X	24713	-0-	-12639	-0-	584	1	23365	2	Y	689	693	0			9
							6	4	758	9							
03	41354	X	24832	-0-	-16522	-0-	580	1	23489	2	Y	688	689	0			8
							6	4	757	9							
04	40020	X	21475	-0-	-18545	-0-	527	1	20334	2	Y	552	553	0			7
							7	4	607	9							
05	41354	X	20449	-0-	-20905	-0-	511	1	19351	2	Y	526	528	0			5
							8	4	579	9							
06	40020	X	17477	-0-	-22543	-0-	436	1	16576	2	Y	414	414	0			5
							10	4	455	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10440 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34658	X	22881	-0-	-11777	-0-	570	1	21663	2	Y	581	581	0			6
							9	4	639	9							
02	31304	X	19494	-0-	-11810	-0-	461	1	18430	2	Y	544	543	0			7
							5	4	598	9							
03	26505	X	19354	-0-	-7151	-0-	452	1	18307	2	Y	536	537	0			6
							5	4	590	9							
04	25500	X	18296	-0-	-7204	-0-	449	1	17324	2	Y	470	470	0			6
							6	4	517	9							
05	24707	X	16518	-0-	-8189	-0-	412	1	15632	2	Y	425	427	0			4
							6	4	468	9							
06	22140	X	13886	-0-	-8254	-0-	347	1	13169	2	Y	329	329	0			4
							8	4	362	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8825 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139314	X	47750	-0-	-91564	-0-	1189	1	45208	2	Y	1213	1216	0			13
							19	4	1334	9							
02	125832	X	33090	-0-	-92742	-0-	782	1	31286	2	Y	922	924	0			11
							8	4	1014	9							
03	62465	X	24950	-0-	-37515	-0-	582	1	23600	2	Y	692	695	0			8
							7	4	761	9							
04	60450	X	37595	-0-	-22855	-0-	923	1	35595	2	Y	967	962	0			13
							13	4	1064	9							
05	62465	X	44823	-0-	-17642	-0-	1119	1	42420	2	Y	1152	1153	0			12
							17	4	1267	9							
06	46200	X	38926	-0-	-7274	-0-	972	1	36918	2	Y	921	922	0			11
							23	4	1013	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105555	X	14712	-0-	-90843	-0-	366	1	13929	2	Y	374	374	0			4
							6	4	411	9							
02	95340	X	11051	-0-	-84289	-0-	261	1	10448	2	Y	308	308	0			4
							3	4	339	9							
03	105555	X	11168	-0-	-94387	-0-	261	1	10564	2	Y	309	310	0			3
							3	4	340	9							
04	102150	X	8293	-0-	-93857	-0-	204	1	7851	2	Y	214	214	0			3
							3	4	235	9							
05	17081	X	8498	-0-	-8583	-0-	212	1	8043	2	Y	218	219	0			2
							3	4	240	9							
06	14250	X	7567	-0-	-6683	-0-	189	1	7177	2	Y	179	179	0			2
							4	4	197	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94178	X	56554	-0-	-37624	-0-	1408	1	53542	2	Y	1438	1437	0			16
							22	4	1582	9							
02	85064	X	45623	-0-	-39441	-0-	1078	1	43136	2	Y	1271	1271	0			16
							11	4	1398	9							
03	94178	X	58862	-0-	-35316	-0-	1374	1	55680	2	Y	1630	1628	0			18
							15	4	1793	9							
04	91140	X	61244	-0-	-29896	-0-	1503	1	57986	2	Y	1576	1573	0			21
							21	4	1734	9							
05	61070	X	60432	-0-	-638	-0-	1509	1	57191	2	Y	1554	1559	0			16
							23	4	1709	9							
06	56970	X	52565	-0-	-4405	-0-	1313	1	49853	2	Y	1244	1245	0			15
							31	4	1368	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96317	X	24198	-0-	-72119	-0-	602	1	22910	2	Y	615	615	0			7
							9	4	677	9							
02	86996	X	19603	-0-	-67393	-0-	463	1	18534	2	Y	546	546	0			7
							5	4	601	9							
03	96317	X	19587	-0-	-76730	-0-	457	1	18529	2	Y	542	543	0			6
							5	4	596	9							
04	93210	X	17931	-0-	-75279	-0-	440	1	16978	2	Y	461	461	0			6
							6	4	507	9							
05	17323	X	17323	-0-	-0-	-0-	433	1	16392	2	Y	446	447	0			5
							7	4	491	9							
06	23430	X	15755	-0-	-7675	-0-	394	1	14943	2	Y	372	373	0			4
							9	4	409	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 8950 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12327	-0-	12327	337511	307	1	11672	2	Y	312	313	0			3
							5	4	343	9							
02	0	W	11514	-0-	11514	349025	272	1	10886	2	Y	321	320	0			4
							3	4	353	9							
03	0	W	10426	-0-	10426	359451	243	1	9862	2	Y	289	290	0			3
							3	4	318	9							
04	0	W	8508	-0-	8508	367959	209	1	8055	2	Y	219	219	0			3
							3	4	241	9							
05	0	W	6492	-0-	6492	374451	162	1	6144	2	Y	167	168	0			2
							2	4	184	9							
*06	376390	X	1939	-0-	-374451	-0-	48	1	1839	2	Y	46	47	0			1
							1	4	51	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9440 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	14170	-0-	-1950	-0-	353	1	13415	2	Y	360	360	0			4
							6	4	396	9							
02	14560	X	13336	-0-	-1224	-0-	315	1	12609	2	Y	372	371	0			5
							3	4	409	9							
03	16120	X	12747	-0-	-3373	-0-	298	1	12058	2	Y	353	354	0			4
							3	4	388	9							
04	15600	X	10445	-0-	-5155	-0-	256	1	9889	2	Y	269	269	0			4
							4	4	296	9							
05	16120	X	9498	-0-	-6622	-0-	237	1	8990	2	Y	243	245	0			2
							4	4	267	9							
*06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	127	1	4835	2	Y	121	122	0			1
							3	4	133	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143685	X	1738	-0-	-141947	-0-	43	1	1646	2	Y	44	44	0			-0-
							1	4	48	9							
02	129780	X	1411	-0-	-128369	-0-	33	1	1335	2	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
03	143685	X	2536	-0-	-141149	-0-	59	1	2398	2	Y	71	70	0			1
							1	4	78	9							
04	139050	X	2485	-0-	-136565	-0-	61	1	2353	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							
05	143685	X	2636	-0-	-141049	-0-	66	1	2494	2	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							
*06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	55	1	2084	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8422 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127565	X	22019	-0-	-105546	-0-	548	1	20847	2	Y	559	559	0			6
							9	4	615	9							
02	115220	X	17763	-0-	-97457	-0-	420	1	16794	2	Y	495	495	0			6
							4	4	545	9							
03	127565	X	16847	-0-	-110718	-0-	393	1	15936	2	Y	467	468	0			5
							4	4	514	9							
04	123450	X	16049	-0-	-107401	-0-	394	1	15195	2	Y	413	413	0			5
							6	4	454	9							
05	127565	X	15479	-0-	-112086	-0-	387	1	14648	2	Y	398	399	0			4
							6	4	438	9							
*06	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	343	1	13033	2	Y	325	325	0			4
							8	4	358	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67836	X	67836	-0-	-0-	-0-	1737	1	66059	2	Y	12	53	0			-0-
							27	4	13	9							
02	46609	X	46609	-0-	-0-	-0-	1125	1	45030	2	Y	402	397	0			5
							12	4	442	9							
03	43171	X	43171	-0-	-0-	-0-	1008	1	40836	2	Y	1196	1188	0			13
							11	4	1316	9							
04	41204	X	41204	-0-	-0-	-0-	1011	1	39013	2	Y	1060	1059	0			14
							14	4	1166	9							
05	36010	X	36010	-0-	-0-	-0-	899	1	34079	2	Y	925	930	0			9
							14	4	1018	9							
*06	30207	X	30207	-0-	-0-	-0-	754	1	28647	2	Y	716	716	0			9
							18	4	788	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11331 PERF.10150 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108748	X	24903	-0-	-83845	-0-	620	1	23577	2	Y	633	633	0			7
							10	4	696	9							
02	98224	X	20388	-0-	-77836	-0-	482	1	19276	2	Y	568	568	0			7
							5	4	625	9							
03	108748	X	8738	-0-	-100010	-0-	204	1	8266	2	Y	242	246	0			3
							2	4	266	9							
04	105240	X	540	-0-	-104700	-0-	13	1	513	2	Y	13	16	0			-0-
							14	9									
05	108748	X	49832	-0-	-58916	-0-	1244	1	47160	2	Y	1281	1268	0			13
							19	4	1409	9							
06	105240	X	30127	-0-	-75113	-0-	752	1	28573	2	Y	713	718	0			8
							18	4	784	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	77861	X	77861	-0-	-0-	-0-	1825	1	73926	2	Y	1918	1892	0			26
							2110	9									
10	112933	X	97913	-0-	-15020	-0-	2052	1	93170	2	Y	2446	2444	0			28
							2691	9									
11	109290	X	89958	-0-	-19332	-0-	2250	1	85356	2	Y	2106	2107	0			27
							35	4	2317	9							
12	112933	X	83016	-0-	-29917	-0-	2022	1	78813	2	Y	1983	1989	0			21
							2181	9									
01	112933	X	69535	-0-	-43398	-0-	1731	1	65834	2	Y	1766	1768	0			19
							27	4	1943	9							
02	102004	X	53128	-0-	-48876	-0-	1255	1	50231	2	Y	1481	1482	0			18
							13	4	1629	9							
03	112933	X	52677	-0-	-60256	-0-	1230	1	49828	2	Y	1459	1461	0			16
							14	4	1605	9							
04	109290	X	56638	-0-	-52652	-0-	1390	1	53625	2	Y	1457	1454	0			19
							20	4	1603	9							
05	112933	X	54689	-0-	-58244	-0-	1366	1	51755	2	Y	1406	1411	0			14
							21	4	1547	9							
06	109290	X	45926	-0-	-63364	-0-	1147	1	43555	2	Y	1088	1089	0			13
							27	4	1197	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7440 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		3154	-0-	3154	3154	70	1	3010	2	Y	67	66	0	1
							74	9							
09	0		50540	-0-	50540	53694	1185	1	47985	2	Y	1245	1229	0	17
							1370	9							
10	0	W	36144	-0-	36144	89838	758	1	34394	2	Y	902	909	0	10
							992	9							
11	0	W	23335	-0-	23335	113173	584	1	22140	2	Y	547	550	0	7
							9	4	602	9					
12	0	W	17299	-0-	17299	130472	421	1	16424	2	Y	413	416	0	4
							454	9							
01	0	W	14011	-0-	14011	144483	349	1	13265	2	Y	356	356	0	4
							5	4	392	9					
02	0	W	10748	-0-	10748	155231	254	1	10161	2	Y	300	300	0	4
							3	4	330	9					
03	0	W	10325	-0-	10325	165556	241	1	9766	2	Y	286	287	0	3
							3	4	315	9					
04	0	W	9078	-0-	9078	174634	223	1	8595	2	Y	234	234	0	3
							3	4	257	9					
05	0	W	6443	-0-	6443	181077	161	1	6097	2	Y	166	167	0	2
							2	4	183	9					
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	181077					Y	NO RPT			2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	334	1	13005	2	Y	326	329	0	3
							359	9							
*01	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	274	1	10412	2	Y	280	280	0	3
							4	4	308	9					
*02	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	252	1	10095	2	Y	298	297	0	4
							3	4	328	9					
*03	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	242	1	9796	2	Y	286	287	0	3
							3	4	315	9					
*04	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	233	1	8996	2	Y	244	244	0	3
							3	4	268	9					
05	9145	X	9008	-0-	-137	-0-	225	1	8526	2	Y	231	232	0	2
							3	4	254	9					
06	8850	X	8042	-0-	-808	-0-	201	1	7627	2	Y	190	190	0	2
							5	4	209	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9580 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66092	X	NO RPT	-0-	-66092	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	59696	X	NO RPT	-0-	-59696	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	66092	X	NO RPT	-0-	-66092	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	63960	X	NO RPT	-0-	-63960	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	66092	X	NO RPT	-0-	-66092	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	63960	X	NO RPT	-0-	-63960	-0-					Y	NO RPT			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	94	1	1814	2	Y	150	281	1			34
							165	9									
02	1904	N	1740	-0-	-164	-0-	1646	2	94	9	Y	85	71	1			48
03	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	193	1	1788	2	Y	46					94
							51	9									
*04	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	160	1	1741	2	Y	39					133
							43	9									
*05	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	1775	2	45	9	Y	41	70	1			104
*06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	222	1	1726	2	Y	104	208	1			-0-
							114	9									

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9284 - 9930

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	29	1	2220	2	Y	-0-					-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	33	1	1234	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	1255	-0-	-1225	-0-	42	1	1213	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1038	-0-	-672	-0-	37	1	1001	2	Y	-0-					-0-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

01	5332	X	3930	-0-	-1402	-0-	3865	2	65	9	N	59					156
02	4816	X	526	-0-	-4290	-0-	492	2	34	9	N	31					187
03	4743	X	3442	-0-	-1301	-0-	3365	2	77	9	N	70	194	1			63
04	4170	X	3808	-0-	-362	-0-	3719	2	89	9	N	81					144
05	3937	X	3492	-0-	-445	-0-	3384	2	108	9	N	98					242
*06	3810	X	3107	-0-	-703	-0-	3017	2	90	9	N	82	187	1			137

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	1034	-0-	-5166	-0-	1005	2	29	9	N	26	195	1			35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	5952	X	2147	-0-	-3805	-0-	2038	2	109	9	N	99					134
04	5340	X	3400	-0-	-1940	-0-	3317	2	83	9	N	75					209
05	4836	X	3835	-0-	-1001	-0-	3728	2	107	9	N	97	192	1			114
*06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3262	2	108	9	N	98					212

XTO ENERGY INC. 945936
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9170 - 9192

01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	175	1	3265	3	Y	58					213
							64	9									
02	3500	X	2749	-0-	-751	-0-	149	1	2557	3	Y	39	184	1			68
							43	9									
03	3875	X	2026	-0-	-1849	-0-	132	1	1846	3	Y	44					112
							48	9									
04	3750	X	1131	-0-	-2619	-0-	94	1	1016	3	Y	19					131
							21	9									
05	3503	X	1061	-0-	-2442	-0-	96	1	944	3	Y	19					150
							21	9									
06	3390	X	1026	-0-	-2364	-0-	80	1	938	3	Y	7					157
							8	9									

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	213	1	3988	3	Y	84					257
							92	9									
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	185	1	3187	3	Y	42	179	1			120
							46	9									
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	254	1	3564	3	Y	48					168
							53	9									
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	289	1	3136	3	Y	32					200
							35	9									
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	293	1	2899	3	Y	43					243
							47	9									
*06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	271	1	3186	3	Y	9					252
							10	9									

HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIRSCH (WILCOX 3950) 41659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC, ETAL -B- WELL #: 1VM RRCID -> 046266 COMPL. DATE 02/07/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH "B" WELL #: 6 RRCID -> 129868 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3898 - 3914

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (WILCOX 6250) 41659 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC WELL #: 1AU RRCID -> 042769 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC ETAL WELL #: 2VU RRCID -> 046167 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC, ETAL-B- WELL #: 2D RRCID -> 047183 COMPL. DATE 09/26/1969 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC, ET AL -B- WELL #: 1VU RRCID -> 049232 COMPL. DATE 01/29/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (WILCOX 6250) //CONT.// 41659 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. //CONT.// 039791
HIRSCH, ISAAC ETAL -B- WELL #: 3DC RRCID -> 049515 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (WILCOX 7000) 41659 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC ETAL WELL #: 2VL RRCID -> 045900 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC, ET AL -B- WELL #: 1VL RRCID -> 049233 COMPL. DATE 02/04/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (6450) 41659 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 131209 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6481 - 6487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (6900) 41659 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 041573 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC, -A- WELL #: 1AM RRCID -> 043018 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (6900) //CONT.// 41659 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. //CONT.// 039791
HIRSCH, ISAAC ET AL -B- WELL #: 3DL RRCID -> 048674 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN 41937 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN W.K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 192402 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2492 - 2498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS) 41937 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W. K. "B" WELL #: 1A RRCID -> 010928 COMPL. DATE 11/18/1948 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS, UP) 41937 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C. M. OIL CORPORATION 120711
WEIL ESTATE WELL #: 3113 RRCID -> 060417 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2281 - 2287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF. 13643 - 14004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	148	1	650	2	N	-0-					-0-
03	2232 X	655	-0-	-1577	-0-	181	1	474	2	N	-0-					-0-
04	2160 X	108	-0-	-2052	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 13437 - 13935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN (1800) 41937 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W.K. WELL #: 10 RRCID -> 058595 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 2882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY BEACH (LM- 4) 42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 726 WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234

01	17980	17980	-0-	-0-	-0-	287	1	17693	2	N	-0-						-0-
02	18768	18768	-0-	-0-	-0-	259	1	18509	2	N	-0-						-0-
03	18530	18530	-0-	-0-	-0-	287	1	18243	2	N	-0-						-0-
04	15810 #	11857	-0-	-3953	-0-	278	1	11579	2	N	-0-						-0-
05	20057	13480	-0-	-6577	-0-	287	1	13193	2	N	-0-						-0-
06	19410	15042	-0-	-4368	-0-	278	1	14764	2	N	-0-						-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396

01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-						67
02	4116 X	3504	-0-	-612	-0-	3354	2	150	9	Y	136	181	0				22
03	4495 X	3519	-0-	-976	-0-	3227	2	292	9	Y	265	181	1				106
04	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3693	2	87	9	Y	79	137	1				48
05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3681	2	174	9	Y	158	132	1				74
*06	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3149	2	153	9	Y	139	155	1				58

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 179852 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11428 - 12127

01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-						197
02	2352 X	2243	-0-	-109	-0-	2086	2	157	9	Y	143	190	0				150
03	2604 X	2379	-0-	-225	-0-	2365	2	14	9	Y	13						163
04	2520 X	1907	-0-	-613	-0-	1802	2	105	9	Y	95						258
05	2728 X	1585	-0-	-1143	-0-	1530	2	55	9	Y	50	180	1				128
06	2400 X	1666	-0-	-734	-0-	1612	2	54	9	Y	49						177

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						63
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						63

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

01	4154 X	3217	-0-	-937	-0-	3217	3			N	-0-						-0-
02	3528 X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-						-0-
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-						-0-
04	3510 X	3380	-0-	-130	-0-	3380	2			N	-0-						-0-
05	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-						-0-
06	3120 X	2922	-0-	-198	-0-	2922	2			N	-0-						-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	924	-0-	-1246	-0-	871	3	53	9	N	48	43	0			5
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-	5	1			-0-
03	1685	X	-0-	-0-	-1685	-0-					N	-0-					-0-
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2603	2	34	9	N	31	18	1			13
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2741	2	31	9	N	28	23	1			18
*06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2604	2	41	9	N	37	22	1			32

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1859	2	147	9	Y	134	199	1			128
03	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	1876	2	50	9	Y	45					173
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1951	2	13	9	Y	12					185
05	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	1974	2	97	9	Y	88	186	1			87
*06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1876	2	39	9	Y	35					122

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1296	2	209	9	Y	190	197	0			82
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1372	2	62	9	Y	56					138
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1195	2	77	9	Y	70					208
05	1550	N	1199	-0-	-351	-0-	1004	2	195	9	Y	177	177	1			208
06	1380	N	1011	-0-	-369	-0-	1011	2			Y	-0-					208

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					347
02	3752	X	3370	-0-	-382	-0-	3172	2	198	9	Y	180	190	0	197	1	140
03	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	3709	2	411	9	Y	374	191	1			323
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3576	2	386	9	Y	351	374	1			300
05	3968	X	3899	-0-	-69	-0-	3472	2	427	9	Y	388	371	1			317
06	3840	X	3716	-0-	-124	-0-	3330	2	386	9	Y	351	190	1			478

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	58					247
02	3276	X	2870	-0-	-406	-0-	2571	2	299	9	Y	272	194	1			325
03	3627	X	3458	-0-	-169	-0-	3247	2	211	9	Y	192	194	1			323
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3566	2	447	9	Y	406	376	1			353
05	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	3154	2			Y	-0-					353
06	3300	X	2270	-0-	-1030	-0-	2059	2	211	9	Y	192	192	1			353

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	56					413
02	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1764	2	208	9	Y	189	187	0			415
03	2294	X	819	-0-	-1475	-0-	819	2			Y	-0-					415
04	3000	N	3046	-0-	46	46	2960	2	86	9	Y	78	180	0			313
05	2559	N	2513	-0-	-46	-0-	2513	2			Y	-0-	185	1			128
*06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					128

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	101					240
02	2072	X	1421	-0-	-651	-0-	1231	2	190	9	N	173	160	0			253
03	2294	X	1580	-0-	-714	-0-	1492	2	88	9	N	80	171	1			162
04	2220	X	1400	-0-	-820	-0-	1391	2	9	9	N	8					170
05	1829	X	1369	-0-	-460	-0-	1289	2	80	9	N	73	140	0			103
06	1530	X	946	-0-	-584	-0-	927	2	19	9	N	17	8	1			120

PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6944	X	5987	-0-	-957	-0-	5841	2	146	9	Y	133	199	0			208
*02	6272	X	6060	-0-	-212	-0-	5841	2	219	9	Y	199	199	0			208
03	6944	X	6727	-0-	-217	-0-	6516	2	211	9	Y	192	185	1			215
04	7080	X	6200	-0-	-880	-0-	5814	2	386	9	Y	351	374	1			192
05	7316	X	6015	-0-	-1301	-0-	5909	2	106	9	Y	96	180	1			108
06	6510	X	5385	-0-	-1125	-0-	5093	2	292	9	Y	265	190	1			183

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					235
02	1008	N	555	-0-	-453	-0-	421	2	134	9	N	122					357
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	942	2	29	9	N	26					383
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	794	2	28	9	N	25	183	0			225
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					225
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					225

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 36 RRCID -> 230367 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11047 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11857 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	52					222
02	2044	X	1513	-0-	-531	-0-	1270	2	243	9	N	221	190	1			253
03	2170	X	1422	-0-	-748	-0-	1280	2	142	9	N	129					382
04	2100	X	1636	-0-	-464	-0-	1600	2	36	9	N	33	195	1			220
05	2170	X	1536	-0-	-634	-0-	1501	2	35	9	N	32					252
*06	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1352	2	72	9	N	65					317

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 9 RRCID -> 196122 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13334 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13454 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	797	3	52	9	N	47	42	0			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		81	-0-	81	81	80	2	1	9	N	1					1

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					118
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	86					323
02	5852	X	4534	-0-	-1318	-0-	3964	2	570	9	N	518	189	0	231	1	421
03	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	8247	2	801	9	N	728	688	1			461
04	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	8393	2	923	9	N	839	871	1			429
05	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	7751	2	825	9	N	750	181	0	450	1	548
06	8760	X	8190	-0-	-570	-0-	7790	2	400	9	N	364	255	1			656

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31248	X	-0-	-0-	-31248	-0-					N	128					410
02	28224	X	22814	-0-	-5410	-0-	20662	2	2152	9	N	1956	2120	1			246
03	31248	X	19864	-0-	-11384	-0-	17405	2	2459	9	N	2235	2202	1			279
04	31170	X	20626	-0-	-10544	-0-	18356	2	2270	9	N	2064	2162	1			181
*05	32209	X	23784	-0-	-8425	-0-	21270	2	2514	9	N	2285	2054	1			412
06	24450	X	22479	-0-	-1971	-0-	20229	2	2250	9	N	2045	2096	1			357

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 1 RRCID -> 201288 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 14145 PERF.13800 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2837	X	2837	-0-	-0- B	-0-	2746	3	91	9	N	83	66	0			17
02	2324	X	1972	-0-	-352 B	-0-	1955	2	17	9	N	15	24	1			8
03	2573	X	1850	-0-	-723 B	-0-	1813	2	37	9	N	34	30	1			12
04	INC G-10		5925	-0-	5925 B	5925	5847	2	78	9	N	71	53	1			30
05	INC G-10		1084	-0-	1084 B	7009	1072	2	12	9	N	11	34	1			7
*06	7822	X	813	-0-	-7009 B	-0-	801	2	12	9	N	11	8	1			10

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 2 RRCID -> 204629 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	75					307
02	1260	N	260	-0-	-1000 B	-0-	231	2	29	9	N	26	198	1			135
03	1395	N	357	-0-	-1038 B	-0-	357	2			N	-0-					135
04	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	259	2	80	9	N	73					208
05	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	426	2	43	9	N	39					247
06	360	N	101	-0-	-259 B	-0-	98	2	3	9	N	3					250

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

01	124	N	105	-0-	-19	-0-	10	1	78	2	N	15					295
							17	9									
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	6	1	71	2	N	20					315
							22	9									
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-					315
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	12					327
							13	9									
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	N	28					355
							31	9									
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-	192	1			163

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

01	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	1007	1	8224	2	N	44					217
							48	9									
02	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	687	1	7727	2	N	55					272
							61	9									
03	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	677	1	7430	2	N	35					307
							39	9									
04	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	422	1	8929	2	N	9	193	1			123
							10	9									
05	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	304	1	7061	2	N	30					153
							33	9									
06	5700	X	4422	-0-	-1278	-0-	135	1	4246	2	N	37					190
							41	9									

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

01	563	X	563	-0-	-0-	-0-	56	1	454	2	N	48					245
							53	9									
02	504	X	258	-0-	-246	-0-	20	1	225	2	N	12					257
							13	9									
03	558	X	42	-0-	-516	-0-	4	1	38	2	N	-0-					257
04	540	X	77	-0-	-463	-0-	1	1	29	2	N	43					300
							47	9									
05	648	X	648	-0-	-0-	-0-	25	1	584	2	N	35					335
							39	9									
*06	594	X	594	-0-	-0-	-0-	17	1	549	2	N	25	190	1			170
							28	9									

HOWELL, N.E. (4100) 43030 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TBC PETROLEUM 840290
BROWN, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 109905 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

01	7595	X	5786	-0-	-1809	-0-	339	1	5446	3	Y	1					2
							1	9									
02	6356	X	4098	-0-	-2258	-0-	311	1	3785	3	Y	2					4
							2	9									
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	576	1	6499	3	Y	16	4	1			16
							18	9									
04	6810	X	4450	-0-	-2360	-0-	346	1	4091	3	Y	12					28
							13	9									
05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	534	1	6355	3	Y	1	19	1			10
							1	9									
06	6960	X	5411	-0-	-1549	-0-	404	1	4993	3	Y	13	15	1			8
							14	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	86	1	1369	3	Y	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	111	1	1351	3	Y	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	115	1	1295	3	Y	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	114	1	1341	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	122	1	1457	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1414	-0-	-176	-0-	106	1	1308	3	Y	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6176	-0-	-644	-0-	361	1	5805	3	Y	9					37
							10	9									
02	6160	X	4888	-0-	-1272	-0-	371	1	4517	3	Y	-0-					37
03	6789	X	5914	-0-	-875	-0-	479	1	5400	3	Y	32	34	1			35
							35	9									
04	5970	X	5105	-0-	-865	-0-	395	1	4681	3	Y	26					61
							29	9									
05	6169	X	6009	-0-	-160	-0-	465	1	5527	3	Y	15	41	1			35
							17	9									
06	6600	X	6112	-0-	-488	-0-	452	1	5590	3	Y	64	60	1			39
							70	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734

01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					13
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					13
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					13
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					13
05	2821	X	2212	-0-	-609	-0-	2212	2			N	-0-					13
*06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					13

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	971	2	6	9	N	5					75
02	532	N	271	-0-	-261	-0-	271	2			N	-0-					75
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1422	2	3	9	N	3					78
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	2	3	9	N	3					81
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	2	1	9	N	1					82
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	N	2					84

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

01	1426	N	933	-0-	-493	-0-	933	2			N	-0-					48
02	1120	N	764	-0-	-356	-0-	764	2			N	-0-					48
03	961	N	648	-0-	-313	-0-	648	2			N	-0-					48
04	810	N	250	-0-	-560	-0-	250	2			N	-0-					48
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					48
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					48

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

01	3007	X	2610	-0-	-397	-0-	2610	2			N	-0-					27
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4661	2	17	9	N	15					42
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4450	2	15	9	N	14					56
04	3000	N	3364	-0-	364	364	3349	2	15	9	N	14					70
05	4866	X	4502	-0-	-364	-0-	4493	2	9	9	N	8					78
*06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2502	2	3	9	N	3					81

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5662	2	19	9	Y	17					82
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-	73	1			9
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5116	2	1	9	Y	1					10
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3840	2	9	9	Y	8					18
05	5115	X	4507	-0-	-608	-0-	4486	2	21	9	Y	19					37
06	4950	X	4320	-0-	-630	-0-	4320	2			Y	-0-					37

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM D WELL #: 22 RRCID -> 151472 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM D3 WELL #: 23 RRCID -> 154127 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD "E" WELL #: 1 RRCID -> 162847 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9154 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 19 RRCID -> 164321 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5807	2	11	9	N	10					194
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5081	2	14	9	N	13	176	1			31
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4788	2	19	9	N	17					48
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4425	2	4	9	N	4					52
05	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5706	2	23	9	N	21					73
*06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4965	2	22	9	N	20					93

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					3
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					3
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					3
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					3
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					28
*08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					28
*09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					28
*10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					28
*11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					28
*12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					28
*01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					28
*02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					28
*03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					28
*04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					28
*05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					28
*06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					28

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

01	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					32
02	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					32
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					32
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	767	2	3	9	N	3					35
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	835	2	6	9	N	5					40
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	912	2	6	9	N	5					45

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					3
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

01	651	N	491	-0-	-160	-0-	53	1	438	2	Y	-0-	1	1			1
02	560	N	143	-0-	-417	-0-	15	1	128	2	Y	-0-					1
03	651	N	226	-0-	-425	-0-	24	1	201	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					1

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

01	2077	N	1782	-0-	-295	-0-	191	1	1587	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	168	1	1454	2	Y	3					7
							3	9									
03	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	185	1	1576	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	179	1	1552	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	179	1	1522	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
*06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	92	1	2009	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					20
02	812	N	738	-0-	-74	-0-	738	2			N	-0-					20
03	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	2			N	-0-					20
04	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	2			N	-0-					20
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					20
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					20

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688

01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					10
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					10
03	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					10
04	990	N	624	-0-	-366	-0-	624	2			N	-0-					10
05	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	2			N	-0-					10
06	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	2			N	-0-					10

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1493	2	3	9	N	3					33
02	1288	N	984	-0-	-304	-0-	984	2			N	-0-					33
03	1457	N	493	-0-	-964	-0-	493	2			N	-0-					33
04	1320	N	845	-0-	-475	-0-	845	2			N	-0-					33
05	1085	N	892	-0-	-193	-0-	892	2			N	-0-					33
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					33

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					35
02	4732	X	4705	-0-	-27	-0-	4691	2	14	9	N	13					48
03	5239	X	5119	-0-	-120	-0-	5117	2	2	9	N	2					50
04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					50
05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5153	2	14	9	N	13					63
06	4980	X	4569	-0-	-411	-0-	4569	2			N	-0-					63

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					36
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					36
03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					36
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5517	2	32	9	N	29					65
05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					65
06	2280	X	709	-0-	-1571	-0-	709	2			N	-0-					65

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					43
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					43
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					43

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					37
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					37
03	1643	N	1010	-0-	-633	-0-	1010	2			Y	-0-					37
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					37
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					37
*06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					37

HUBBERD WELL #: 47 RRCID -> 189989 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9821 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					37
02	1820	N	1818	-0-	-2	-0-	1818	2			N	-0-					37
03	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	1741	2			N	-0-					37
04	1950	N	1784	-0-	-166	-0-	1784	2			N	-0-					37
05	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3081	2	1	9	N	1					38
*06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					38

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3759	2	3	9	N	3					146
02	3416	X	3045	-0-	-371	-0-	3045	2			N	-0-					146
03	3782	X	3236	-0-	-546	-0-	3216	2	20	9	N	18					164
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					164
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					164
*06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					164

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					38
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					38
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					38
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					38
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					38
*06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					38

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WILLIAM "D4" WELL #: 52 RRCID -> 191268 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8094 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

01	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10040	2	29	9	N	26					118
02	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8468	2	12	9	N	11					129
03	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9138	2	32	9	N	29					158
04	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8796	2	14	9	N	13					171
05	9920	X	8913	-0-	-1007	-0-	8892	2	21	9	N	19					190
06	9600	X	8373	-0-	-1227	-0-	8350	2	23	9	N	21					211

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3398	2	6	9	N	5					71
02	3080	X	2980	-0-	-100	-0-	2980	2			N	-0-					71
03	3410	X	3184	-0-	-226	-0-	3184	2			N	-0-					71
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3174	2	4	9	N	4					75
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					75
*06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					75

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

01	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			Y	-0-					58
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			Y	-0-					58
03	3658	X	1362	-0-	-2296	-0-	1362	2			Y	-0-					58
04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7307	2	8	9	Y	7					65
05	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8604	2	25	9	Y	23					88
*06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6805	2	23	9	Y	21					109

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	71	1	592	2	Y	-0-	1	1			1
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	65	1	564	2	Y	2					3
							2	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	81	1	692	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	56	1	488	2	Y	-0-	1	1			2
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	67	1	568	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	578	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	153	1	1276	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	132	1	1138	2	Y	2					5
							2	9									
03	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	125	1	1069	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	327	2	Y	-0-	1	1			4
05	1209	N	443	-0-	-766	-0-	47	1	396	2	Y	-0-	1	1			3
06	1170	N	330	-0-	-840	-0-	14	1	316	2	Y	-0-	1	1			2

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	62	1	520	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	60	1	518	2	Y	1					2
							1	9									
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	66	1	565	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	547	2	Y	-0-	1	1			2
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	65	1	551	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	532	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	129	1	1078	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	111	1	963	2	Y	3					5
							3	9									
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	125	1	1065	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	116	1	1006	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	119	1	1010	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	42	1	921	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	255	1	2128	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	233	1	2017	2	Y	4					9
							4	9									
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	252	1	2154	2	Y	7	6	1			10
							8	9									
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	243	1	2109	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	244	1	2073	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
06	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	82	1	1785	2	Y	2	5	1			4
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	Y	-0-					3
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					3
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					3
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					3
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					3
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					3

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					37
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					37
03	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-					37
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					37
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					37
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					37

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	430	1	3585	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	382	1	3306	2	Y	7					15
							8	9									
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	483	1	4125	2	Y	15	11	1			19
							17	9									
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	378	1	3285	2	Y	3	9	1			13
							3	9									
05	3565	X	3482	-0-	-83	-0-	366	1	3109	2	Y	6	8	1			11
							7	9									
*06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	165	1	3596	2	Y	8	10	1			9
							9	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	183	1	1524	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	158	1	1365	2	Y	2					6
							2	9									
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	177	1	1510	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	212	1	1839	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	171	1	1452	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
06	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	57	1	1241	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					81
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					81
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					81
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					81
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					81
*06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					81

HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1402	2	2	9	N	2					101
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1403	2	24	9	N	22					123
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1459	2	35	9	N	32					155
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1257	2	3	9	N	3					158
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	9	N	2					160
*06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	N	4					164

MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

01	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10732	2	26	9	N	24					197
02	10388	X	8082	-0-	-2306	-0-	8061	2	21	9	N	19	184	1			32
03	11501	X	7759	-0-	-3742	-0-	7739	2	20	9	N	18					50
04	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7697	2	10	9	N	9					59
05	11532	X	2640	-0-	-8892	-0-	2628	2	12	9	N	11					70
06	10410	X	8587	-0-	-1823	-0-	8565	2	22	9	N	20					90

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

01	682	N	152	-0-	-530	-0-	152	2			N	-0-					52
02	560	N	47	-0-	-513	-0-	47	2			N	-0-					52
03	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	2			N	-0-					52
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					52
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					52

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	201	1	1672	2	Y	-0-	4	1			20
02	1512	N	1489	-0-	-23	-0-	154	1	1335	2	Y	-0-					20
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	197	1	1679	2	Y	-0-	5	1			15
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	160	1	1387	2	Y	-0-	4	1			11
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	190	1	1613	2	Y	-0-	4	1			7
*06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	96	1	2104	2	Y	4	6	1			5
							4	9									

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

01	1333	N	582	-0-	-751	-0-	582	2			N	-0-					14
02	1652	N	1160	-0-	-492	-0-	1160	2			N	-0-					14
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					14
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					14
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					14
06	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	1198	2			N	-0-					14

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	498	-0-	-773	-0-	498	2			N	-0-					74
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	875	2	9	9	N	8					82
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					82
04	1410	N	689	-0-	-721	-0-	689	2			N	-0-					82
05	992	N	286	-0-	-706	-0-	277	2	9	9	N	8					90
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					90

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					80
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					80
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					80
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					80
05	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	3420	2			N	-0-					80
06	3480	X	3071	-0-	-409	-0-	3071	2			N	-0-					80

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

01	3069	X	1002	-0-	-2067	-0-	1002	2			N	-0-					60
02	2772	X	873	-0-	-1899	-0-	873	2			N	-0-					60
03	3069	X	954	-0-	-2115	-0-	954	2			N	-0-					60
04	2970	X	946	-0-	-2024	-0-	946	2			N	-0-					60
05	3069	X	983	-0-	-2086	-0-	983	2			N	-0-					60
06	960	X	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-					60

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 80 RRCID -> 212861 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9435 - 10177

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

01	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7712	2	2	9	N	2					144
02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6279	2	10	9	N	9					153
03	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6746	2	9	9	N	8					161
04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6340	2	40	9	N	36					197
05	7037	X	4440	-0-	-2597	-0-	4420	2	20	9	N	18	175	1			40
06	6810	X	4981	-0-	-1829	-0-	4968	2	13	9	N	12					52

HUBBERD WELL #: 78 RRCID -> 215101 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10094

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					45

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	387	-0-	-419	-0-	385	2	2	9	Y	2					119
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3					122
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	679	2	3	9	Y	3					125
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	884	2	7	9	Y	6					131
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					131
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	Y	1					132

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2902	2	9	9	Y	8					32
02	2520	X	2439	-0-	-81	-0-	2436	2	3	9	Y	3					35
03	2821	X	2712	-0-	-109	-0-	2692	2	20	9	Y	18					53
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2633	2	14	9	Y	13					66
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2870	2	7	9	Y	6					72
*06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2769	2	22	9	Y	20					92

HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

01	2201	N	786	-0-	-1415	-0-	772	2	14	9	N	13					117
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1667	2	8	9	N	7					124
03	2387	N	1660	-0-	-727	-0-	1651	2	9	9	N	8					132
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					132
05	1860	N	842	-0-	-1018	-0-	842	2			N	-0-					132
06	1620	N	817	-0-	-803	-0-	817	2			N	-0-					132

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	71	1	2027	2	N	-0-					42
02	2128	N	1831	-0-	-297	-0-	50	1	1781	2	N	-0-					42
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	32	1	1850	2	N	-0-					42
04	2040	N	1849	-0-	-191	-0-	31	1	1794	2	N	22					64
							24	9									
05	2015	N	1725	-0-	-290	-0-	29	1	1687	2	N	8	63	1			9
							9	9									
06	1830	N	1824	-0-	-6	-0-	30	1	1794	2	N	-0-					9

HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

01	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	N	-0-					60
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					60
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					60
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	51	1			9
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	74	1	2121	2	N	-0-			59
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	47	1	1795	2	N	-0-			59
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	31	1	1772	2	N	-0-			59
04	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	29	1	1622	2	N	-0-			59
05	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	31	1	1843	2	N	-0-			59
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	29	1	1754	2	N	-0-			59

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	150	1	4294	2	N	6			48
							7	9							
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	101	1	3859	2	N	-0-			48
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	68	1	3942	2	N	2			50
							2	9							
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	73	1	4115	2	N	-0-			50
*05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	70	1	4152	2	N	-0-			50
*06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	70	1	4071	2	N	10			60
							11	9							

HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			75
02	1064	N	547	-0-	-517	-0-	14	1	533	2	N	-0-			75
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	9	1	519	2	N	-0-			75
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	12	1	684	2	N	-0-			75
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	12	1	696	2	N	-0-			75
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	13	1	778	2	N	-0-			75

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

01	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	59	1	1676	2	N	-0-			46
02	1624	N	1512	-0-	-112	-0-	39	1	1470	2	N	3			49
							3	9							
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	26	1	1488	2	N	2			51
							2	9							
04	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	28	1	1596	2	N	4			55
							4	9							
05	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	27	1	1595	2	N	-0-			55
*06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	27	1	1602	2	N	5			60
							6	9							

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

01	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	97	1	2788	2	N	-0-			28
02	2688	X	2538	-0-	-150	-0-	64	1	2470	2	N	4			32
							4	9							
03	2976	X	2545	-0-	-431	-0-	43	1	2500	2	N	2			34
							2	9							
04	2880	X	2682	-0-	-198	-0-	47	1	2634	2	N	1			35
							1	9							
05	2914	X	2706	-0-	-208	-0-	45	1	2661	2	N	-0-			35
06	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	45	1	2595	2	N	1			36
							1	9							

HUBBERD (6600) 43118 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "T" WELL #: 2 RRCID -> 130739 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6612 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 17 RRCID -> 194188 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 6986 - 7006

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402

01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	31	1	864	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUERFANO (LOBO 1) 43260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAREDO TOWNSITE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164794 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6287 - 6384

*10	1767	#	1588	-0-	-179	-0-	194	1	1392	2	N	2					14
							2	9									
*11	1920	#	1646	-0-	-274	-0-	203	1	1441	2	N	2					16
							2	9									
*12	1984	#	1689	-0-	-295	-0-	212	1	1475	2	N	2					18
							2	9									
*01	1984	#	1490	-0-	-494	-0-	164	1	1326	2	N	-0-					18
*02	1652	#	1484	-0-	-168	-0-	185	1	1299	2	N	-0-					18
*03	1705	#	1563	-0-	-142	-0-	201	1	1360	2	N	2					20
							2	9									
*04	1650	#	993	-0-	-657	-0-	206	1	786	2	N	1					21
							1	9									
*05	1674	#	1430	-0-	-244	-0-	159	1	1271	2	N	-0-					21
*06	1590	#	926	-0-	-664	-0-	123	1	803	2	N	-0-					21

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 5877 - 5882

01	2201	#	858	-0-	-1343	-0-	854	2	4	9	N	4					89
02	1988	#	1700	-0-	-288	-0-	1691	2	9	9	N	8					97
03	2165	R	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					97
04	1710	#	1646	-0-	-64	-0-	1635	2	11	9	N	10					107
05	1891	#	746	-0-	-1145	-0-	726	2	20	9	N	18					125
06	2100	#	1013	-0-	-1087	-0-	1005	2	8	9	N	7					132

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

01	2728	X	2333	-0-	-395	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1823	-0-	-641	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	1760	-0-	-565	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	1733	-0-	-1597	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1837	-0-	-431	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3338	-0-	238	238	3338	3			N	-0-					-0-
04	2748	N	2510	-0-	-238	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1456	-0-	-590	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	1626	-0-	-984	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

BNR OPERATING, LLC 077577
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

*12	465	N	86	-0-	-379	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC //CONT.// 077577
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1457	N	130	-0-	-1327	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 075828 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 11294 PERF. N/A

01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	90	1	665	2	Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	103	1	771	2	Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	86	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	156	1	1163	2	Y	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	145	1	1029	2	Y	-0-					-0-
*06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	127	1	842	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329

01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	179	1	1647	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1380	-0-	-104	-0-	136	1	1244	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	141	1	1380	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1420	-0-	-350	-0-	138	1	1282	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	149	1	1284	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	162	1	1302	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	47	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	50	1	459	2	Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	429	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		449	-0-	449	449	44	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		420	-0-	420	869	44	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		433	-0-	433	1302	48	1	385	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

01	2232	N	2013	-0-	-219	-0-	198	1	1815	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1548	-0-	-244	-0-	153	1	1395	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1765	-0-	-250	-0-	164	1	1601	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	174	1	1615	2	N	-0-					-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	182	1	1570	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	187	1	1503	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	292	1	2680	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2369	-0-	-39	-0-	234	1	2135	2	N	-0-					-0-
03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	273	1	2673	2	N	-0-					-0-
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	261	1	2418	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2478	-0-	-157	-0-	257	1	2221	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2396	-0-	-184	-0-	265	1	2131	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	117	1	1077	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1120	-0-	-252	-0-	111	1	1009	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	103	1	1010	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	972	-0-	-198	-0-	95	1	877	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	951	-0-	-289	-0-	99	1	852	2	N	-0-					-0-
*06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	126	1	1009	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	187	1	1717	2	Y	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	161	1	1468	2	Y	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	166	1	1624	2	Y	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	159	1	1475	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	171	1	1473	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	417	-0-	-1323	-0-	46	1	371	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	153	1	1405	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1384	-0-	-100	-0-	137	1	1247	2	Y	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	139	1	1357	2	Y	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	128	1	1185	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1176	-0-	-343	-0-	122	1	1054	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1086	-0-	-354	-0-	120	1	966	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	79	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	65	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	70	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	71	1	660	2	Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	73	1	630	2	Y	-0-					-0-
*06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	76	1	614	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	174	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	142	1	1292	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	151	1	1475	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1446	-0-	-264	-0-	141	1	1305	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	155	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1382	-0-	-178	-0-	153	1	1229	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	211	1	1939	2	Y	-0-					-0-
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	189	1	1719	2	Y	-0-					-0-
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	205	1	2001	2	Y	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	184	1	1704	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	212	1	1827	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1808	-0-	-322	-0-	200	1	1608	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3715	-0-	615	1709	442	1	3273	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3540	-0-	740	2449	418	1	3122	2	Y	-0-					-0-
03	5088	X	2639	-0-	-2449	-0-	394	1	2245	2	Y	-0-					-0-
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	411	1	3066	2	Y	-0-					-0-
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	432	1	3067	2	Y	-0-					-0-
*06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	410	1	2719	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	201	1	1488	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1492	-0-	-132	-0-	176	1	1316	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1483	-0-	-253	-0-	222	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	188	1	1403	2	Y	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	207	1	1466	2	Y	-0-					-0-
*06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	213	1	1412	2	Y	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	328	-0-	-664	-0-	328	2			N	-0-					20
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					20
03	1054	N	476	-0-	-578	-0-	476	2			N	-0-					20
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					20
05	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	2			N	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

OXY USA INC. 630591
RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	667	-0-	-139	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	629	-0-	-99	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	563	-0-	-97	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1414	-0-	-434	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1580	-0-	-342	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1484	-0-	-196	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1019	-0-	-511	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 089704 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 092261 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185

01	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	791	-0-	-21	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 6 RRCID -> 099141 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280

01	6045	X	4503	-0-	-1542	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
02	5348	X	4128	-0-	-1220	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
03	5921	X	4821	-0-	-1100	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-
04	5340	X	5308	-0-	-32	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-
05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4481	-0-	-199	-0-	4481	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURRAY WELL #: 7 RRCID -> 101115 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395

01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1634	-0-	-242	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	1684	-0-	-926	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	1963	-0-	-734	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	1553	-0-	-757	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678

01	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 106037 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	560	-0-	-153	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	549	-0-	-207	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 144502 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	878	-0-	-145	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4679	-0-	-250	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-
04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4830	-0-	-99	-0-	4830	2			Y	-0-					-0-
*06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2129	-0-	-139	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2090	-0-	-310	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3960	-0-	-380	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3934	-0-	-14	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	4240	-0-	-131	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3910	-0-	-50	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	4014	-0-	-78	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3810	-0-	-150	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 15 RRCID -> 162715 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 163041 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	381	-0-	-177	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 9 RRCID -> 165369 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

01	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			Y	-0-					-0-
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			Y	-0-					-0-
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			Y	-0-					-0-
05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
*06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
*06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2630	-0-	-377	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2743	-0-	-140	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
*06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2768	-0-	-549	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2097	-0-	-899	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3036	-0-	-281	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2125	-0-	-634	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
*06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	739	-0-	-315	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	733	-0-	-219	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			Y	-0-					-0-
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3882	-0-	-303	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
*06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3551	-0-	-324	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3463	-0-	-37	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-					-0-
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			Y	-0-					-0-
05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-
*06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

01	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2962	-0-	-200	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2631	-0-	-9	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

01	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	568	-0-	-48	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1818	-0-	-226	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1497	-0-	-332	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
04	2190	X	1876	-0-	-314	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
05	2015	X	1765	-0-	-250	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
06	1950	X	1431	-0-	-519	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

01	1829	X	1215	-0-	-614	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
02	1652	X	1272	-0-	-380	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
03	1767	X	1161	-0-	-606	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	964	-0-	-206	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
*06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

01	3162	X	3079	-0-	-83	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2668	-0-	-188	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
*06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

01	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 24 RRCID -> 183785 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9888 - 10198

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

01	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

01	3100	X	2799	-0-	-301	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2711	-0-	-89	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2209	-0-	-333	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	1821	-0-	-489	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	214	-0-	-251	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	307	-0-	-169	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3059	-0-	-320	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	3075	-0-	-5	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3055	-0-	-355	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
*06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1510	2	7	9	Y	6					6
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					6
*06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					6

BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	107	1	1732	2	N	-0-					-0-
02	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	114	1	1961	2	N	-0-					-0-
03	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	121	1	1869	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	99	1	1581	2	N	-0-					-0-
05	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	132	1	2716	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2131	-0-	-907	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2091	-0-	-653	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2368	-0-	-670	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
*06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	6939	-0-	-4345	-0-	403	1	6536	2	N	-0-			-0-
02	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	643	1	11100	2	N	-0-			-0-
03	9145	X	6435	-0-	-2710	-0-	390	1	6045	2	N	-0-			-0-
04	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	681	1	10925	2	N	-0-			-0-
05	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	628	1	12915	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	82	1	1327	2	N	-0-			5
02	1204	N	1041	-0-	-163	-0-	57	1	984	2	N	-0-			5
03	1209	N	932	-0-	-277	-0-	57	1	875	2	N	-0-			5
04	1350	N	985	-0-	-365	-0-	58	1	927	2	N	-0-			5
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			5
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			5

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-			-0-
02	1708	N	1608	-0-	-100	-0-	1608	2			Y	-0-			-0-
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-			-0-
04	1740	N	1311	-0-	-429	-0-	1311	2			Y	-0-			-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-			-0-
06	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	1402	2			Y	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4772	-0-	-467	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
02	4732	X	4521	-0-	-211	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4956	-0-	-4	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
05	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			Y	-0-					-0-
*06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

01	3441	X	2639	-0-	-802	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2728	-0-	-380	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2861	-0-	-487	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2309	-0-	-511	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
*06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

01	4216	X	2986	-0-	-1230	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2986	-0-	-374	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
*06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	219	1	3558	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	190	1	3282	2	N	-0-					-0-
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	238	1	3690	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3560	-0-	-100	-0-	209	1	3351	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3198	-0-	-646	-0-	148	1	3050	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

01	8649	X	7987	-0-	-662	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7230	-0-	-582	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7455	-0-	-1194	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
05	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
*06	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

01	868	N	724	-0-	-144	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	707	-0-	-357	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4707	-0-	-213	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4804	-0-	-280	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4629	-0-	-291	-0-	4629	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
04	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6023	-0-	-177	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
*06	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	268	1	4351	2	N	-0-					-0-
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	244	1	4207	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4693	-0-	-50	-0-	285	1	4408	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4548	-0-	-42	-0-	267	1	4281	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4386	-0-	-543	-0-	203	1	4183	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

01	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	71	1	649	2	Y	-0-				-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	73	1	668	2	Y	-0-				-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	77	1	755	2	Y	-0-				-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	70	1	649	2	Y	-0-				-0-
05	806	N	728	-0-	-78	B	-0-	76	1	652	2	Y	-0-				-0-
06	810	N	694	-0-	-116	B	-0-	77	1	617	2	Y	-0-				-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

01	3038	X	2803	-0-	-235	B	-0-	275	1	2528	2	Y	-0-				-0-
02	2744	X	2399	-0-	-345	B	-0-	237	1	2162	2	Y	-0-				-0-
03	3038	X	3016	-0-	-22	B	-0-	280	1	2736	2	Y	-0-				-0-
04	2747	X	2747	-0-	-0-	B	-0-	268	1	2479	2	Y	-0-				-0-
05	2794	X	2794	-0-	-0-	B	-0-	290	1	2504	2	Y	-0-				-0-
*06	2558	X	2558	-0-	-0-	B	-0-	283	1	2275	2	Y	-0-				-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

01	1984	N	1605	-0-	-379	B	-0-	158	1	1447	2	Y	-0-				-0-
02	1652	N	1408	-0-	-244	B	-0-	139	1	1269	2	Y	-0-				-0-
03	1860	N	1582	-0-	-278	B	-0-	147	1	1435	2	Y	-0-				-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1435	2	Y	-0-				-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	170	1	1466	2	Y	-0-				-0-
*06	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	173	1	1392	2	Y	-0-				-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	66	1	602	2	Y	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	66	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	70	1	684	2	Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	65	1	603	2	Y	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	70	1	603	2	Y	-0-					-0-
*06	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	75	1	602	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591

DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7397	X	7397	-0-	-0- B	-0-	7397	2			Y	-0-					-0-
02	6705	X	6705	-0-	-0- B	-0-	6705	2			Y	-0-					-0-
03	8191	X	8191	-0-	-0- B	-0-	8191	2			Y	-0-					-0-
04	7189	X	7189	-0-	-0- B	-0-	7189	2			Y	-0-					-0-
05	7824	X	7824	-0-	-0- B	-0-	7824	2			Y	-0-					-0-
*06	7142	X	7142	-0-	-0- B	-0-	7142	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

01	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	685	-0-	-71 B	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	799	-0-	-38 B	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-	-84 B	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
*06	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

01	3162	X	2269	-0-	-893 B	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2250	X	-0-	-0-	-2250 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190 B	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

01	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

01	496	N	451	-0-	-45 B	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
*06	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

01	744	N	411	-0-	-333	B	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	444	-0-	-88	B	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	496	-0-	-186	B	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	443	-0-	-37	B	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

01	6820	X	6547	-0-	-273	B	-0-	6547	2			Y	-0-					-0-
02	6076	X	5917	-0-	-159	B	-0-	5917	2			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6993	-0-	-168	B	-0-	6993	2			Y	-0-					-0-
04	6234	X	6234	-0-	-0-	B	-0-	6234	2			Y	-0-					-0-
05	6579	X	6579	-0-	-0-	B	-0-	6579	2			Y	-0-					-0-
*06	6418	X	6418	-0-	-0-	B	-0-	6418	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

01	3844	X	3579	-0-	-265	B	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3330	-0-	-142	B	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3832	-0-	-12	B	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
04	3962	X	3962	-0-	-0-	B	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
05	4161	X	4161	-0-	-0-	B	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
*06	3933	X	3933	-0-	-0-	B	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6425	-0-	-674	B	-0-	6425	2			Y	-0-					-0-
02	6412	X	6258	-0-	-154	B	-0-	6258	2			Y	-0-					-0-
03	7304	X	7304	-0-	-0-	B	-0-	7304	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		6378	-0-	6378	B	6378	6378	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		6023	-0-	6023	B	12401	6023	2			Y	-0-					-0-
*06	18668	X	6267	-0-	-12401	B	-0-	6267	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
*06	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1028	-0-	-372 B	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	915	-0-	-356 B	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1038	-0-	-162 B	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1074	-0-	-73 B	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	766	-0-	-134 B	-0-	766	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3525	-0-	-536 B	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3329	-0-	-311 B	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3912	-0-	-118 B	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
04	3671	X	3671	-0-	-0- B	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
05	3837	X	3837	-0-	-0- B	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
*06	3608	X	3608	-0-	-0- B	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	308	-0-	-126	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	364	N	265	-0-	-99	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	341	N	133	-0-	-208	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	300	N	96	-0-	-204	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	279	N	126	-0-	-153	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-

I. Y. GARCIA (FRIO) 44126 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
VAUGHAN WELL #: 3 RRCID -> 223029 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF. 13261 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1482	-0-	-409		-0-	464	1	990	3	N	25					227
								28	9									
02	2184	X	1184	-0-	-1000		-0-	112	1	1044	3	N	25	179	1			73
								28	9									
03	1581	X	-0-	-0-	-1581		-0-					N	4					77
04	1440	X	265	-0-	-1175		-0-	3	1	245	3	N	15					92
								17	9									
05	1488	X	173	-0-	-1315		-0-	2	1	157	3	N	13					105
								14	9									
06	1440	X	210	-0-	-1230		-0-	4	1	184	3	N	20					125
								22	9									

I. Y. GARCIA (M-30) 44126 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MALLET WELL #: RRCID -> 186641 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12916 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2007

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 217343 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12856 - 12971

01	3751	X	2487	-0-	-1264	-0-	780	1	1663	3	N	40	181	1			98
							44	9									
02	3892	X	1612	-0-	-2280	-0-	153	1	1431	3	N	25					123
							28	9									
03	2945	X	17	-0-	-2928	-0-	10	3	7	9	N	6					129
04	2550	X	18	-0-	-2532	-0-	18	3			N	-0-					129
05	2511	X	140	-0-	-2371	-0-	2	1	138	3	N	-0-					129
06	2400	X	37	-0-	-2363	-0-	1	1	36	3	N	-0-					129

EP GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 268053 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 18167 PERF.12976 - 13011

01	46500	X	399	-0-	-46101	-0-	126	1	270	3	N	3					6
							3	9									
02	42000	X	190	-0-	-41810	-0-	18	1	172	3	N	-0-					6
03	46500	X	31	-0-	-46469	-0-	31	3			N	-0-					6
04	45000	X	-0-	-0-	-45000	-0-					N	-0-					6
05	46500	X	63	-0-	-46437	-0-	1	1	62	3	N	-0-					6
06	45000	X	NO RPT	-0-	-45000	-0-					N	NO RPT					6

INDIAN POINT (CHEYENNE) 44441 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 788 GU WELL #: 1 RRCID -> 256287 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.15506 - 15934

01	7657	X	392	-0-	-7265	-0-	51	1	294	3	Y	43	139	1			41
							47	9									
02	6916	X	63	-0-	-6853	-0-	9	1	54	3	Y	-0-	25	1			16
03	7626	X	55	-0-	-7571	-0-	9	1	46	3	Y	-0-	9	1			7
04	5910	X	108	-0-	-5802	-0-	51	1	57	3	Y	-0-	4	1			3
05	4681	X	78	-0-	-4603	-0-	28	1	50	3	Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2

STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 257578 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.16338 - 16634

01	122698	X	2333	-0-	-120365	-0-	302	1	1741	3	Y	264	13	1			306
							290	9									
02	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	218	1	1274	3	Y	-0-	155	1			151
03	1333	X	718	-0-	-615	-0-	85	1	433	3	Y	182	57	1			276
							200	9									
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	125	1			151
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					151
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	47	1			105

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

01	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	1715	1	8491	2	Y	144	222	1			101
							158	9									
02	8736	X	8172	-0-	-564	-0-	1715	1	6315	2	Y	129	159	1			71
							142	9									
03	9672	X	9478	-0-	-194	-0-	1715	1	7639	2	Y	113	137	1			47
							124	9									
04	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	1415	1	7924	2	Y	125	89	1			83
							138	9									
05	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	1311	1	9107	2	Y	142	110	1			115
							156	9									
*06	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	1151	1	7807	2	Y	121	143	1			93
							133	9									

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11120 - 11154

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	142	1	52	9	Y	47	16	1			31
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	411	1	133	9	Y	121	54	1			98
*06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	547	1	1497	2	Y	132	128	1			102
							145	9									

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 256685 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 10172

01	26319	X	19825	-0-	-6494	-0-	2932	1	16893	3	N	-0-	39	1			-0-
02	22568	X	17123	-0-	-5445	-0-	2471	1	14429	3	N	203					203
							223	9									
03	21390	X	16041	-0-	-5349	-0-	2639	1	13400	3	N	2	115	1			90
							2	9									
04	20160	X	5762	-0-	-14398	-0-	2662	1	3025	3	N	68	49	1			109
							75	9									
05	20057	X	8370	-0-	-11687	-0-	2930	1	5241	3	N	181					290
							199	9									
06	16110	X	10336	-0-	-5774	-0-	1850	1	8458	3	N	25	134	1			181
							28	9									

INDIAN POINT (LOWER FRIO CONS.) 44441 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 255062 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9974 - 10172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN POINT (UPPER FRIO CONS.) 44441 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 256392 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10450 - 10576

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

INDIGO (FRIO) 44485 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC. 521315
STATE TRACT 926-S WELL #: 1 RRCID -> 243520 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10406

01	101602	101602	-0-	-0-	-0-	2544	1	95476	2	N	3256	3322	1					196
						3582	9											
02	87920	80025	-0-	-7895	-0-	1976	1	75064	2	N	2714	2664	1					246
						2985	9											
03	97340	94084	-0-	-3256	-0-	2342	1	88232	2	N	3191	3248	1					189
						3510	9											
04	97447	97447	-0-	-0-	-0-	2290	1	91589	2	N	3244	3210	1					223
						3568	9											
05	100262	100262	-0-	-0-	-0-	2468	1	94238	2	N	3233	3216	1					240
						3556	9											
*06	98766 R	98766	-0-	-0-	-0-	2408	1	92884	2	N	3158	3143	1					255
						3474	9											

J. C. MARTIN (LOBO) 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230

01	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	389	1	2423	2	N	-0-							-0-
02	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	389	1	2348	2	N	-0-							-0-
03	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	481	1	2460	2	N	-0-							-0-
04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	371	1	2322	2	N	-0-							-0-
05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	449	1	2160	2	N	-0-							-0-
*06	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	461	1	1872	2	N	-0-							-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314

01	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	120	1	1026	2	Y	-0-							-0-
02	896 N	878	-0-	-18	-0-	116	1	762	2	Y	-0-							-0-
03	1240 N	1094	-0-	-146	-0-	143	1	951	2	Y	-0-							-0-
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	163	1	1338	2	Y	-0-							-0-
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	168	1	1455	2	Y	-0-							-0-
*06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	158	1	1224	2	Y	-0-							-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 076855
MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	116	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	122	1	798	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	132	1	883	2	Y	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	134	1	1095	2	Y	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	143	1	1235	2	Y	-0-					-0-
*06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	138	1	1070	2	Y	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	2014	-0-	-3411	-0-	109	1	1905	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	1967	-0-	-2961	-0-	107	1	1860	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	2522	-0-	-2934	-0-	158	1	2362	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3660	X	3277	-0-	-383	-0-	186	1	3091	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3118	-0-	-385	-0-	188	1	2930	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	1777	-0-	-653	-0-	43	1	1734	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	257	1	4475	2	N	-0-					-0-
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	166	1	2897	2	N	-0-					-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	208	1	3109	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	218	1	3612	2	N	-0-					-0-
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	292	1	4549	2	N	-0-					-0-
*06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	69	1	2796	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6330	-0-	-1203	-0-	343	1	5987	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	5644	-0-	-852	-0-	306	1	5338	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6035	-0-	-1157	-0-	378	1	5653	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	350	1	5808	2	N	-0-					-0-
05	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	390	1	6077	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	3054	-0-	-3066	-0-	73	1	2981	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1237	-0-	-251	-0-	67	1	1170	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1048	-0-	-352	-0-	57	1	991	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	65	1	978	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	66	1	1094	2	N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	74	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	580	-0-	-440	-0-	14	1	566	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 066774 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 9998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	724	-0-	-392	-0-	39	1	685	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	687	-0-	-321	-0-	37	1	650	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	829	-0-	-256	-0-	52	1	776	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	48	1	799	2	N	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	86	1	1331	2	N	-0-					-0-
06	810	N	592	-0-	-218	-0-	14	1	578	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	64	1	1111	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1245	-0-	-211	-0-	68	1	1177	2	N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	93	1	1384	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	83	1	1371	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	76	1	1180	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	749	-0-	-691	-0-	18	1	731	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	269	1	4692	2	N	-0-					-0-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	245	1	4275	2	N	-0-					-0-
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	298	1	4462	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	271	1	4493	2	N	-0-					-0-
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	317	1	4941	2	N	-0-					-0-
*06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	69	1	2787	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	829	-0-	-287	-0-	45	1	784	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	799	-0-	-321	-0-	43	1	756	2	N	-0-			-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	54	1	810	2	N	-0-			-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	54	1	899	2	N	-0-			-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	70	1	1096	2	N	-0-			-0-
06	840	N	594	-0-	-246	-0-	14	1	580	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	47	1	828	2	N	-0-			-0-
02	840	N	740	-0-	-100	-0-	40	1	700	2	N	-0-			-0-
03	899	N	581	-0-	-318	-0-	36	1	545	2	N	-0-			-0-
04	840	N	762	-0-	-78	-0-	43	1	719	2	N	-0-			-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	784	2	N	-0-			-0-
06	570	N	460	-0-	-110	-0-	11	1	449	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	N	-0-			-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	18	1	321	2	N	-0-			-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	22	1	328	2	N	-0-			-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	20	1	334	2	N	-0-			-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	22	1	349	2	N	-0-			-0-
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	5	1	204	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	91	1	1586	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1278	-0-	-346	-0-	69	1	1209	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1246	-0-	-552	-0-	78	1	1167	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	94	1	1555	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	81	1	1266	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	556	-0-	-644	-0-	13	1	543	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	206	1	3585	2	N	-0-					-0-
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	182	1	3165	2	N	-0-					-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	219	1	3275	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	202	1	3358	2	N	-0-					-0-
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	233	1	3634	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	2016	-0-	-324	-0-	48	1	1968	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8563	-0-	-582	-0-	464	1	8099	2	N	-0-					-0-
02	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	547	1	9526	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	4552	-0-	-4531	-0-	285	1	4264	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	743	1	12343	2	N	-0-					-0-
05	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	670	1	10424	2	N	-0-					-0-
*06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	138	1	5604	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	917	-0-	-106	-0-	50	1	867	2	N	-0-					-0-
02	980	N	818	-0-	-162	-0-	44	1	774	2	N	-0-					-0-
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	54	1	804	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	900	N	830	-0-	-70	-0-	47	1	783	2	N	-0-					-0-
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	54	1	836	2	N	-0-					-0-
06	840	N	483	-0-	-357	-0-	12	1	471	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5137	-0-	-195	-0-	279	1	4858	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4460	-0-	-356	-0-	242	1	4218	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4553	-0-	-779	-0-	285	1	4265	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	5130	X	4699	-0-	-431	-0-	267	1	4432	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4538	-0-	-670	-0-	274	1	4264	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	2303	-0-	-2677	-0-	55	1	2248	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	15	1	261	2	N	-0-					-0-
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	14	1	232	2	N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	4	1	177	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	27	1	466	2	N	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	25	1	442	2	N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	30	1	456	2	N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	2	N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	31	1	490	2	N	-0-					-0-
06	480	N	268	-0-	-212	-0-	6	1	262	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

01	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	64	1	1110	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	837	-0-	-423	-0-	45	1	792	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	522	-0-	-656	-0-	33	1	489	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	442	-0-	-698	-0-	25	1	417	2	N	-0-					-0-
05	930	N	569	-0-	-361	-0-	34	1	535	2	N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

01	403	N	399	-0-	-4	-0-	22	1	377	2	N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	19	1	331	2	N	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	22	1	334	2	N	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	20	1	328	2	N	-0-					-0-
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-
06	330	N	130	-0-	-200	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 37 P RRCID -> 095272 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8922 - 9207

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	244	1	4248	2	N	-0-					-0-
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	180	1	3132	2	N	-0-					-0-
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	216	1	3226	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	187	1	3098	2	N	-0-					-0-
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	256	1	3984	2	N	-0-					-0-
*06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	58	1	2352	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375

01	5146	X	5092	-0-	-54	-0-	276	1	4816	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4530	-0-	-118	-0-	246	1	4284	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4751	-0-	-395	-0-	298	1	4450	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	285	1	4725	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	5049	-0-	-97	-0-	305	1	4744	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	2022	-0-	-2898	-0-	49	1	1973	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7926	-0-	-413	-0-	430	1	7496	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	6969	-0-	-535	-0-	378	1	6591	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7431	-0-	-784	-0-	465	1	6960	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	7800	X	7783	-0-	-17	-0-	442	1	7341	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	498	1	7748	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	4173	-0-	-3507	-0-	100	1	4073	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1596	-0-	-853	-0-	87	1	1509	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1390	-0-	-822	-0-	75	1	1315	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1419	-0-	-441	-0-	89	1	1329	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	84	1	1395	2	N	-0-					-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	99	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	840	-0-	-540	-0-	20	1	820	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 52V RRCID -> 108064 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8214 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

01	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	66	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1058	-0-	-62	-0-	57	1	1001	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	70	1	1047	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	64	1	1071	2	N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	74	1	1149	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	654	-0-	-426	-0-	16	1	638	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

01	6293	X	5512	-0-	-781	-0-	299	1	5213	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4877	-0-	-751	-0-	265	1	4612	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5205	-0-	-902	-0-	326	1	4875	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	5520	X	5468	-0-	-52	-0-	311	1	5157	2	N	-0-					-0-
05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	367	1	5716	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	3177	-0-	-2163	-0-	76	1	3101	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

01	434	N	277	-0-	-157	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	15	1	259	2	N	-0-					-0-
03	310	N	203	-0-	-107	-0-	13	1	190	2	N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	15	1	251	2	N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	18	1	276	2	N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	4	1	173	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

01	713	N	686	-0-	-27	-0-	37	1	649	2	N	-0-					-0-
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	32	1	556	2	N	-0-					-0-
03	682	N	590	-0-	-92	-0-	37	1	553	2	N	-0-					-0-
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	34	1	566	2	N	-0-					-0-
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	37	1	569	2	N	-0-					-0-
06	570	N	311	-0-	-259	-0-	7	1	304	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4271	-0-	-162	-0-	232	1	4039	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3737	-0-	-267	-0-	203	1	3534	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3549	-0-	-853	-0-	222	1	3324	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4140	X	3517	-0-	-623	-0-	200	1	3317	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3534	-0-	-744	-0-	213	1	3321	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	2273	-0-	-1867	-0-	55	1	2218	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	97	1	1693	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	979	-0-	-561	-0-	53	1	926	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	964	-0-	-679	-0-	60	1	903	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1740	N	1178	-0-	-562	-0-	67	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	74	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	930	N	644	-0-	-286	-0-	15	1	629	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	866	-0-	-64	-0-	47	1	819	2	N	-0-					-0-
02	812	N	752	-0-	-60	-0-	41	1	711	2	N	-0-					-0-
03	868	N	798	-0-	-70	-0-	50	1	747	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	46	1	762	2	N	-0-					-0-
05	837	N	769	-0-	-68	-0-	46	1	723	2	N	-0-					-0-
06	780	N	359	-0-	-421	-0-	9	1	350	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

01	5952	X	5205	-0-	-747	-0-	282	1	4923	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4700	-0-	-564	-0-	255	1	4445	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4823	-0-	-912	-0-	302	1	4518	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	5400	X	5116	-0-	-284	-0-	291	1	4825	2	N	-0-					-0-
05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	336	1	5223	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	2803	-0-	-2237	-0-	67	1	2736	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

01	7037	X	5463	-0-	-1574	-0-	296	1	5167	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	4707	-0-	-1285	-0-	255	1	4452	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	2922	-0-	-3712	-0-	183	1	2737	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	345	1	5732	2	N	-0-					-0-
05	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	398	1	6190	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	3283	-0-	-1997	-0-	79	1	3204	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	164	1	2866	2	N	-0-					-0-
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	177	1	3088	2	N	-0-					-0-
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	210	1	3143	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	191	1	3178	2	N	-0-					-0-
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	226	1	3514	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2087	-0-	-823	-0-	50	1	2037	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

01	651	N	449	-0-	-202	-0-	24	1	425	2	N	-0-					-0-
02	504	N	400	-0-	-104	-0-	22	1	378	2	N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	2	N	-0-					-0-
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	6	1	269	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	19	1	333	2	N	-0-					-0-
02	392	N	311	-0-	-81	-0-	17	1	294	2	N	-0-					-0-
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	19	1	283	2	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	18	1	302	2	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	N	-0-					-0-
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	5	1	206	2	N	-0-					-0-

MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1019	-0-	-996	-0-	55	1	964	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	855	-0-	-769	-0-	46	1	809	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	880	-0-	-329	-0-	55	1	824	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	990	N	899	-0-	-91	-0-	51	1	848	2	N	-0-					-0-
05	961	N	912	-0-	-49	-0-	55	1	857	2	N	-0-					-0-
06	840	N	411	-0-	-429	-0-	10	1	401	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	24	1	416	2	N	-0-					-0-
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	25	1	374	2	N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	24	1	394	2	N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-
06	390	N	222	-0-	-168	-0-	5	1	217	2	N	-0-					-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2216	-0-	-140	-0-	120	1	2096	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1973	-0-	-71	-0-	107	1	1866	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	135	1	2020	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	126	1	2098	2	N	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	140	1	2180	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1168	-0-	-932	-0-	28	1	1140	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2540	-0-	-560	-0-	138	1	2402	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2081	-0-	-719	-0-	113	1	1968	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1732	-0-	-1368	-0-	108	1	1623	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2910	X	2482	-0-	-428	-0-	141	1	2341	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2270	-0-	-272	-0-	137	1	2133	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1324	-0-	-1136	-0-	32	1	1292	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	22	1	391	2	N	-0-					-0-
02	392	N	356	-0-	-36	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
03	403	N	315	-0-	-88	-0-	20	1	295	2	N	-0-					-0-
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	19	1	315	2	N	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	22	1	338	2	N	-0-					-0-
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	5	1	185	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	14432	-0-	-1688	-0-	783	1	13649	2	N	-0-					-0-
02	14560	X	12929	-0-	-1631	-0-	702	1	12227	2	N	-0-					-0-
03	16120	X	13767	-0-	-2353	-0-	862	1	12895	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
04	14520	X	13012	-0-	-1508	-0-	739	1	12273	2	N	-0-					-0-
05	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	925	1	14391	2	N	-0-					-0-
06	13980	X	7737	-0-	-6243	-0-	186	1	7551	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	172	1	3002	2	N	-0-					-0-
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	150	1	2617	2	N	-0-					-0-
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	180	1	2689	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	168	1	2788	2	N	-0-					-0-
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	196	1	3053	2	N	-0-					-0-
*06	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	40	1	1603	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4172	-0-	-385	-0-	226	1	3946	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3706	-0-	-382	-0-	201	1	3505	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4001	-0-	-432	-0-	251	1	3747	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4200	X	4167	-0-	-33	-0-	237	1	3930	2	N	-0-					-0-
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	265	1	4124	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2200	-0-	-1850	-0-	53	1	2147	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2476	-0-	-345	-0-	134	1	2342	2	N	-0-					-0-
02	2632	N	2280	-0-	-352	-0-	124	1	2156	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	152	1	2277	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	142	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	164	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	1416	-0-	-924	-0-	34	1	1382	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1414	-0-	-477	-0-	77	1	1337	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1253	-0-	-343	-0-	68	1	1185	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1237	-0-	-313	-0-	77	1	1159	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	72	1	1193	2	N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	86	1	1345	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	783	-0-	-417	-0-	19	1	764	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	999	-0-	-303	-0-	54	1	945	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	61	1	1056	2	N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	71	1	1179	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	701	-0-	-539	-0-	42	1	659	2	N	-0-					-0-
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	10	1	416	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	162	1	2822	2	N	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	161	1	2810	2	N	-0-					-0-
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	234	1	3502	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	157	1	2601	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2243	-0-	-392	-0-	135	1	2108	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	1693	-0-	-857	-0-	41	1	1652	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7158	-0-	-902	-0-	388	1	6770	2	N	-0-					-0-
02	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	401	1	6996	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	6835	-0-	-1225	-0-	428	1	6401	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	INC G-10		8132	-0-	8132	8132	462	1	7670	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10		8384	-0-	8384	16516	506	1	7878	2	N	-0-					-0-
*06	20682	X	4166	-0-	-16516	-0-	100	1	4066	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	75	1	1316	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1246	-0-	-98	-0-	68	1	1178	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	79	1	1184	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	70	1	1169	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	83	1	1290	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	766	-0-	-464	-0-	18	1	748	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5932	-0-	-485	-0-	322	1	5610	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5272	-0-	-524	-0-	286	1	4986	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5369	-0-	-1017	-0-	336	1	5029	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	6060	X	5135	-0-	-925	-0-	292	1	4843	2	N	-0-					-0-
05	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	387	1	6026	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	2948	-0-	-2782	-0-	71	1	2877	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	N	-0-					-0-
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	24	1	421	2	N	-0-					-0-
03	434	N	312	-0-	-122	-0-	20	1	292	2	N	-0-					-0-
04	540	N	385	-0-	-155	-0-	22	1	363	2	N	-0-					-0-
05	496	N	264	-0-	-232	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-
06	300	N	124	-0-	-176	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	117	1	2037	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1902	-0-	-86	-0-	103	1	1799	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	128	1	1910	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	121	1	2011	2	N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	136	1	2111	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1141	-0-	-839	-0-	27	1	1114	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	640	-0-	-135	-0-	35	1	605	2	N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	69	1	1027	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	66	1	1100	2	N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	76	1	1190	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	642	-0-	-408	-0-	15	1	627	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	62	1	1079	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1098	-0-	-78	-0-	60	1	1038	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	71	1	1062	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	69	1	1148	2	N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	80	1	1247	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	722	-0-	-388	-0-	17	1	705	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	167	1	2911	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2740	-0-	-284	-0-	149	1	2591	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2925	-0-	-361	-0-	183	1	2740	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3120	X	3017	-0-	-103	-0-	171	1	2846	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	190	1	2963	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	1584	-0-	-1386	-0-	38	1	1546	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3335	-0-	-478	-0-	181	1	3154	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3027	-0-	-529	-0-	164	1	2863	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3178	-0-	-759	-0-	199	1	2977	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	194	1	3224	2	N	-0-					-0-
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	237	1	3682	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2082	-0-	-1158	-0-	50	1	2032	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	115	1	2013	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1954	-0-	-90	-0-	106	1	1848	2	N	-0-					-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	133	1	1985	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	125	1	2071	2	N	-0-					-0-
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	139	1	2169	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1149	-0-	-891	-0-	28	1	1121	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2910	-0-	-438	-0-	158	1	2752	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2476	-0-	-548	-0-	134	1	2342	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2559	-0-	-789	-0-	160	1	2397	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2760	X	2727	-0-	-33	-0-	155	1	2572	2	N	-0-					-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	185	1	2877	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	1707	-0-	-1053	-0-	41	1	1666	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2469	-0-	-73	-0-	134	1	2335	2	N	-0-				-0-
02	2296	N	2274	-0-	-22	-0-	123	1	2151	2	N	-0-				-0-
03	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	150	1	2242	2	N	2	2	8		-0-
							2	9								
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	147	1	2436	2	N	-0-				-0-
05	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	175	1	2727	2	N	-0-				-0-
06	2310	N	1483	-0-	-827	-0-	36	1	1447	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1755	-0-	-353	-0-	95	1	1660	2	N	-0-				-0-
02	2072	N	1549	-0-	-523	-0-	84	1	1465	2	N	-0-				-0-
03	1829	N	1377	-0-	-452	-0-	86	1	1290	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	114	1	1892	2	N	-0-				-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	110	1	1712	2	N	-0-				-0-
06	1320	N	707	-0-	-613	-0-	17	1	690	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1243	-0-	-400	-0-	67	1	1176	2	N	-0-				-0-
02	1484	N	1177	-0-	-307	-0-	64	1	1113	2	N	-0-				-0-
03	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	69	1	1034	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	78	1	1300	2	N	-0-				-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	99	1	1546	2	N	-0-				-0-
06	1080	N	893	-0-	-187	-0-	21	1	872	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	60	1	1047	2	N	-0-				-0-
02	1036	N	954	-0-	-82	-0-	52	1	902	2	N	-0-				-0-
03	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	63	1	939	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	59	1	987	2	N	-0-				-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	69	1	1072	2	N	-0-				-0-
06	960	N	567	-0-	-393	-0-	14	1	553	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4237	-0-	-351	-0-	230	1	4007	2	N	-0-				-0-
02	4284	X	3722	-0-	-562	-0-	202	1	3520	2	N	-0-				-0-
03	4743	X	3673	-0-	-1070	-0-	230	1	3440	2	N	3	3	8		-0-
							3	9								
04	4170	X	3982	-0-	-188	-0-	226	1	3756	2	N	-0-				-0-
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	268	1	4166	2	N	-0-				-0-
06	4110	X	2343	-0-	-1767	-0-	56	1	2287	2	N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	796	-0-	-134	-0-	43	1	753	2	N	-0-					-0-
02	868	N	721	-0-	-147	-0-	39	1	682	2	N	-0-					-0-
03	868	N	733	-0-	-135	-0-	46	1	686	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	790	2	N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	70	1	1085	2	N	-0-					-0-
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	22	1	910	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	59	1	1030	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	976	-0-	-60	-0-	53	1	923	2	N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	71	1	1061	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	72	1	1192	2	N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	77	1	1195	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	637	-0-	-473	-0-	15	1	622	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	6056	-0-	-2996	-0-	328	1	5728	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	6887	-0-	-1289	-0-	374	1	6513	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	7677	-0-	-1375	-0-	481	1	7190	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	9060	X	7933	-0-	-1127	-0-	451	1	7482	2	N	-0-					-0-
05	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	516	1	8027	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	4151	-0-	-3289	-0-	100	1	4051	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6676	-0-	-392	-0-	362	1	6314	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	6009	-0-	-11	-0-	326	1	5683	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	4172	-0-	-2462	-0-	261	1	3908	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	6450	X	6384	-0-	-66	-0-	363	1	6021	2	N	-0-					-0-
05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	419	1	6516	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	3539	-0-	-2911	-0-	85	1	3454	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	146	1	2542	2	N	-0-					-0-
02	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	127	1	2220	2	N	-0-					-0-
03	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	121	1	1810	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	150	1	2490	2	N	-0-					-0-
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	166	1	2586	2	N	-0-					-0-
*06	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	44	1	1795	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2182	-0-	-949	-0-	118	1	2064	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1934	-0-	-446	-0-	105	1	1829	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1858	-0-	-777	-0-	116	1	1741	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2340	X	1899	-0-	-441	-0-	108	1	1791	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	115	1	1785	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1306	-0-	-494	-0-	31	1	1275	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	135	1	2346	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2176	-0-	-820	-0-	118	1	2058	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2548	-0-	-769	-0-	160	1	2386	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2700	X	2428	-0-	-272	-0-	138	1	2290	2	N	-0-					-0-
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	151	1	2352	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1711	-0-	-749	-0-	41	1	1670	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	366	-0-	-130	-0-	20	1	346	2	N	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	23	1	402	2	N	-0-					-0-
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	N	-0-					-0-
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	25	1	383	2	N	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					-0-
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4174	-0-	-1096	-0-	226	1	3948	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	3678	-0-	-1082	-0-	200	1	3478	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	3239	-0-	-1659	-0-	203	1	3034	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4380	X	3798	-0-	-582	-0-	216	1	3582	2	N	-0-					-0-
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	302	1	4694	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2419	-0-	-1631	-0-	58	1	2361	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	28	1	493	2	N	-0-					-0-
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	21	1	372	2	N	-0-					-0-
03	527	N	374	-0-	-153	-0-	23	1	350	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	510	N	382	-0-	-128	-0-	22	1	360	2	N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	26	1	405	2	N	-0-					-0-
06	360	N	206	-0-	-154	-0-	5	1	201	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	68	1	1194	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	953	-0-	-951	-0-	52	1	901	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	696	-0-	-823	-0-	44	1	652	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	745	-0-	-485	-0-	42	1	703	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	641	-0-	-413	-0-	39	1	602	2	N	-0-					-0-
06	660	N	315	-0-	-345	-0-	8	1	307	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		5194	-0-	5194	5194	295	1	4899	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5194					N	-0-					-0-
*06	5194	X	-0-	-0-	-5194	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

01	1612	N	1326	-0-	-286	-0-	72	1	1254	2	N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	76	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	77	1	1153	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	76	1	1270	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	90	1	1394	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	792	-0-	-408	-0-	19	1	773	2	N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

01	10199	X	9181	-0-	-1018	-0-	480	1	8701	2	N	-0-					-0-
02	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	494	1	9420	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9878	-0-	-414	-0-	488	1	9387	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	538	1	9723	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	10625	-0-	-349	-0-	565	1	10060	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	10039	-0-	-581	-0-	535	1	9504	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	337	1	6420	2	N	-0-					-0-
02	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	269	1	4985	2	N	-0-					-0-
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	379	1	6341	2	N	-0-					-0-
04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	376	1	6045	2	N	-0-					-0-
05	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	312	1	5032	2	N	-0-					-0-
*06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	313	1	4990	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	194	1	3529	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	205	1	3911	2	N	-0-					-0-
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	186	1	3569	2	N	-0-					-0-
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	221	1	3998	2	N	-0-					-0-
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	212	1	3777	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1367	-0-	-1033	-0-	73	1	1294	2	N	-0-					-0-

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 070159 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 10315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	108	1	2072	2	N	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	86	1	1602	2	N	-0-					-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	116	1	1928	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	114	1	1820	2	N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	114	1	1838	2	N	-0-					-0-
*06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	123	1	1953	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	217	N	108	-0-	-109	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5595	-0-	-109	-0-	280	1	5315	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5335	-0-	-237	-0-	272	1	5063	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5813	-0-	-356	-0-	327	1	5486	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5764	-0-	-206	-0-	338	1	5426	2	N	-0-					-0-
05	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	355	1	5702	2	N	-0-					-0-
*06	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	354	1	5661	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	21	1	415	2	N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	35	1	562	2	N	-0-					-0-
05	496	N	385	-0-	-111	-0-	22	1	363	2	N	-0-					-0-
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	471	2	N	-0-					-0-

RANGEL, B.M. WELL #: 2 RRCID -> 074920 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10992 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2013 - P&A 03-24-2013

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	120	1	2285	2	N	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	110	1	2043	2	N	-0-					-0-
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	137	1	2275	2	N	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	137	1	2224	2	N	-0-					-0-
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	140	1	2257	2	N	-0-					-0-
*06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	136	1	2178	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

01	7750	X	7356	-0-	-394	-0-	366	1	6990	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	5966	-0-	-1034	-0-	308	1	5658	2	N	-0-					-0-
03	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	425	1	7137	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	7266	-0-	-24	-0-	425	1	6841	2	N	-0-					-0-
05	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	434	1	7004	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	7187	-0-	-133	-0-	425	1	6762	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

01	1922	N	1565	-0-	-357	-0-	78	1	1487	2	N	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	110	1	2041	2	N	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	98	1	1632	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	82	1	1323	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1430	-0-	-492	-0-	83	1	1347	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1327	-0-	-353	-0-	79	1	1248	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	80	1	1543	2	N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	73	1	1344	2	N	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	70	1	1168	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	73	1	1185	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1085	-0-	-434	-0-	63	1	1022	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	62	1	971	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3084	-0-	-884	-0-	180	1	2904	2	N	-0-					24
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	229	1	3640	2	N	-0-	24	1			-0-
03	3968	X	2901	-0-	-1067	-0-	174	1	2727	2	N	-0-					-0-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	246	1	4058	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3930	-0-	-69	-0-	201	1	3729	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3305	-0-	-565	-0-	143	1	3162	2	N	-0-					-0-

MARTIN-SANCHEZ G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100469 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8072 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1641	-0-	-560	-0-	95	1	1546	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1925	-0-	-63	-0-	115	1	1810	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	120	1	1886	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
04	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	86	1	1410	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1472	-0-	-667	-0-	75	1	1397	2	N	-0-					-0-
*06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	94	1	2075	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 3 RRCID -> 110374 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9680 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2013 - P&A 04-15-2013

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	2	N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	526	2	N	-0-					-0-
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	28	1	440	2	N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	38	1	617	2	N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	N	-0-					-0-
*06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	31	1	487	2	N	-0-			-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	N	-0-			-0-
03	527	N	395	-0-	-132	-0-	23	1	372	2	N	-0-			-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	634	2	N	-0-			-0-
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	26	1	481	2	N	-0-			-0-
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	2	N	-0-			-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	148	1	2391	2	N	-0-			-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	169	1	2674	2	N	-0-			-0-
03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	139	1	2172	2	N	-0-			-0-
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	198	1	3277	2	N	-0-			-0-
05	2046	X	1602	-0-	-444	-0-	82	1	1520	2	N	-0-			-0-
*06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	123	1	2705	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	121	1	2310	2	N	-0-			-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	100	1	1868	2	N	-0-			-0-
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	124	1	2071	2	N	-0-			-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	133	1	2136	2	N	-0-			-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	136	1	2186	2	N	-0-			-0-
*06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	127	1	2018	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			-0-
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

01	3596	X	2317	-0-	-1279	-0-	135	1	2182	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	1221	-0-	-1747	-0-	72	1	1149	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	3000	-0-	-69	-0-	180	1	2820	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2965	-0-	-5	-0-	169	1	2796	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2448	-0-	-621	-0-	126	1	2322	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2418	-0-	-492	-0-	105	1	2313	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

01	4991	X	4184	-0-	-807	-0-	746	1	3438	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3979	-0-	-529	-0-	611	1	3368	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	3926	-0-	-1065	-0-	595	1	3331	2	N	-0-					-0-
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	445	1	4031	2	N	-0-					-0-
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	274	1	3596	2	N	-0-					-0-
*06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	308	1	3853	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1063	-0-	-797	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1529	-0-	-241	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

01	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	480	N	249	-0-	-231	-0-	249	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

01	8029	X	7316	-0-	-713	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6401	-0-	-2167	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	6739	-0-	-2747	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
04	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
05	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
*06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

01	4743	X	4386	-0-	-357	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3889	-0-	-171	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4087	-0-	-284	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3915	-0-	-495	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	127	1	2585	2	N	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	121	1	2226	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	126	1	2033	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2071	-0-	-119	-0-	113	1	1958	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	146	1	1957	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	143	1	1883	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2589	-0-	-139	-0-	122	1	2467	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2323	-0-	-85	-0-	120	1	2203	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2320	-0-	-253	-0-	135	1	2185	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2393	-0-	-127	-0-	130	1	2263	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	176	1	2352	2	N	-0-					-0-
*06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	175	1	2295	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	109	1	2219	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1848	-0-	-56	-0-	95	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	114	1	1834	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1959	-0-	-291	-0-	107	1	1852	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	8842	-0-	5742	5742	615	1	8227	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	6981	-0-	3981	9723	494	1	6487	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	82	1	1671	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	78	1	1436	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	91	1	1461	2	Y	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	85	1	1486	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	108	1	1440	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1221	-0-	-279	-0-	86	1	1135	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4384	-0-	-80	-0-	206	1	4178	2	Y	-0-					-0-
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	211	1	3887	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	2635	-0-	-1829	-0-	154	1	2481	2	Y	-0-					-0-
04	866	X	866	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	1060	-0-	-3590	-0-	74	1	986	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	969	-0-	-3411	-0-	69	1	900	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	186	1	3778	2	N	-0-					-0-
02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	345	1	6351	2	N	-0-					-0-
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	267	1	4301	2	N	-0-					-0-
04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	395	1	6876	2	N	-0-					-0-
05	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	538	1	7205	2	N	-0-					-0-
*06	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	523	1	6876	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	881	-0-	-111	-0-	41	1	840	2	N	-0-					-0-
02	840	N	822	-0-	-18	-0-	42	1	780	2	N	-0-					-0-
03	930	N	850	-0-	-80	-0-	50	1	800	2	N	-0-					-0-
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	45	1	786	2	N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	63	1	841	2	N	-0-					-0-
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	61	1	804	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4006	-0-	-830	-0-	255	1	3751	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3665	-0-	-871	-0-	217	1	3448	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4379	-0-	-643	-0-	322	1	4057	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	4004	-0-	-166	-0-	321	1	3683	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	1854	-0-	-2455	-0-	187	1	1667	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	725	-0-	-81	-0-	46	1	679	2	N	-0-					-0-
02	980	N	669	-0-	-311	-0-	39	1	630	2	N	-0-					-0-
03	868	N	813	-0-	-55	-0-	60	1	753	3	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	61	1	710	3	N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	92	1	818	3	N	-0-					-0-
*06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	117	1	721	3	N	-0-					-0-

ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4090	-0-	-436	-0-	222	1	3868	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3717	-0-	-371	-0-	202	1	3515	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3832	-0-	-570	-0-	240	1	3589	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4260	X	4062	-0-	-198	-0-	231	1	3831	2	N	-0-					-0-
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	273	1	4242	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	2463	-0-	-1527	-0-	59	1	2404	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WHITE, J.H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	547	1	3024	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2546	-0-	-142	-0-	476	1	2070	2	N	-0-					-0-
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	268	1	4088	2	N	-0-					-0-
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	259	1	3110	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2876	-0-	-100	-0-	259	1	2617	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	1433	-0-	-1447	-0-	259	1	1174	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	50	-0-	-167	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
02	112	#	107	-0-	-5	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
03	93	#	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
04	60	#	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	124	#	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
06	120	#	56	-0-	-64	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTIN, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 106060 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1410	-0-	-214	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	512	-0-	-1018	-0-	512	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	11424	-0-	-9098	-0-	2709	1	8715	3	N	-0-					-0-
02	18648	X	18648	-0-	-0-	-0-	2827	1	15821	2	N	-0-					-0-
03	19499	X	11978	-0-	-7521	-0-	2690	1	9288	2	N	-0-					-0-
*04	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	3326	1	13527	3	N	-0-					-0-
*05	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	2277	1	9152	3	N	-0-					-0-
*06	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	4167	1	13729	3	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	310	-0-	-4464	-0-	28	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	329	X	329	-0-	-0-	-0-	30	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	303	1	3822	2	Y	-0-					-0-
04	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	516	1	7312	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	6643	-0-	3543	3543	429	1	6214	2	Y	-0-					-0-
*06	8689	X	5146	-0-	-3543	-0-	330	1	4816	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5998	X	3249	-0-	-2749	-0-	294	1	2955	2	Y	-0-					-0-
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	280	1	2815	2	Y	-0-					-0-
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	225	1	2845	2	Y	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	192	1	2728	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2978	-0-	-370	-0-	192	1	2786	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2701	-0-	-539	-0-	173	1	2528	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	460	1	4624	2	Y	-0-					-0-
02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	417	1	4187	2	Y	-0-					-0-
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	385	1	4857	2	Y	-0-					-0-
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	339	1	4807	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5673	-0-	-248	-0-	367	1	5306	2	Y	-0-					-0-
*06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	355	1	5174	2	Y	-0-					-0-

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	32	1	318	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	29	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	498	2	Y	-0-					-0-

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	S	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					117
02	615	S	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					117
03	620	S	558	-0-	-62 B	-0-	558	3			N	-0-					117
04	782	S	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					117
05	789	S	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					117
*06	657	S	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					117

J J & J (WILCOX 8800) //CONT.// 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1266	-0-	-5 B	-0-	114	1	1152	2	Y	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	128	1	1281	2	Y	-0-					-0-
03	2868	N	2868	-0-	-0- B	-0-	210	1	2658	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		2717	-0-	2717 B	2717	179	1	2538	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		2172	-0-	2172 B	4889	140	1	2032	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		1815	-0-	1815 B	6704	116	1	1699	2	Y	-0-					-0-

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3516	-0-	-576	-0-	3516	3			N	-0-					63
02	3696	X	3541	-0-	-155	-0-	3541	3			N	-0-					63
03	4154	X	3377	-0-	-777	-0-	3377	3			N	-0-					63
04	4020	X	3440	-0-	-580	-0-	3440	3			N	-0-					63
05	4154	X	3465	-0-	-689	-0-	3465	3			N	-0-					63
06	3780	X	3662	-0-	-118	-0-	3662	3			N	-0-					63

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	165	1	1660	2	Y	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	144	1	1443	2	Y	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	126	1	1598	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		1661	-0-	1661	1661	109	1	1552	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		1709	-0-	1709	3370	110	1	1599	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		1791	-0-	1791	5161	115	1	1676	2	Y	-0-					-0-

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 11450) //CONT.// 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248377 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11088 - 12702

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					60
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

J.M. SALINAS (MIDWAY 6700) 45135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LA ROCA SWD WELL #: 1 RRCID -> 074918 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 1790 - 2360

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. R. (4070) 45170 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 121715 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4140 - 4160

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. R. (4120) 45170 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
BARRERA "A" WELL #: 1UC RRCID -> 101350 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4120 - 4126

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.R. (5618) //CONT.// 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
BARRERA "A" WELL #: 1LT RRCID -> 092366 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 128140 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, LAZARO WELL #: 6 RRCID -> 154443 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7670 - 7716

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) //CONT.// 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	20	-0-	-166	-0-	3	1	17	2	N	-0-					8
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					8
03	124	#	22	-0-	-102	-0-	5	1	17	2	N	-0-					8
*04	490	R	490	-0-	-0-	-0-	180	1	310	2	N	-0-					8
05	229	R	229	-0-	-0-	-0-	52	1	170	2	N	6	4	1			4
							7	9									
*06	135	R	135	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	N	26	11	1			19
							29	9									

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	X	350	-0-	-0-	-0-	58	1	292	2	N	-0-					193
02	331	X	331	-0-	-0-	-0-	55	1	258	2	N	16					209
							18	9									
03	341	X	330	-0-	-11	-0-	78	1	252	2	N	-0-					209
*04	357	X	357	-0-	-0-	-0-	127	1	219	2	N	10	89	7			130
							11	9									
05	372	X	223	-0-	-149	-0-	48	1	157	2	N	16	76	1			70
							18	9									
06	360	X	263	-0-	-97	-0-	30	1	166	2	N	61	47	1			84
							67	9									

VELA, LAZARO WELL #: 6 RRCID -> 175503 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7298 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1113	-0-	-530	-0-	184	1	929	2	N	-0-					7
02	1484	X	1237	-0-	-247	-0-	218	1	1019	2	N	-0-					7
03	1643	X	745	-0-	-898	-0-	176	1	569	2	N	-0-					7
04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	665	1	1151	2	N	2					9
							2	9									
05	1550	X	1281	-0-	-269	-0-	269	1	880	2	N	120	68	1			61
							132	9									
06	1320	X	1061	-0-	-259	-0-	147	1	817	2	N	88	55	1			94
							97	9									

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	187	1	943	2	N	-0-					69
02	1568	X	1112	-0-	-456	-0-	196	1	916	2	N	-0-					69
03	1736	X	647	-0-	-1089	-0-	153	1	494	2	N	-0-					69
04	1680	X	867	-0-	-813	-0-	317	1	548	2	N	2					71
							2	9									
05	1240	X	672	-0-	-568	-0-	121	1	396	2	N	141	111	1			101
							155	9									
06	1200	X	680	-0-	-520	-0-	98	1	543	2	N	35	49	1			87
							39	9									

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	R	535	-0-	-0-	-0-	89	1	446	2	N	-0-					41
02	448	#	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					41
03	620	#	458	-0-	-162	-0-	108	1	350	2	N	-0-					41
04	600	#	579	-0-	-21	-0-	211	1	365	2	N	3					44
							3	9									
05	620	#	219	-0-	-401	-0-	47	1	153	2	N	17	32	1			29
							19	9									
06	510	#	95	-0-	-415	-0-	8	1	45	2	N	38	24	1			43
							42	9									

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1660	-0-	-2432	-0-	108	1	1156	2	Y	360	365	1			119
							396	9									
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	224	1	2754	2	Y	806	732	1			193
							887	9									
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	209	1	2681	2	Y	802	732	1			263
							882	9									
04	3270	X	2488	-0-	-782	-0-	113	1	1898	2	Y	434	366	1			331
							477	9									
05	4278	X	2767	-0-	-1511	-0-	135	1	1892	2	Y	673	909	1			95
							740	9									
06	4140	X	2623	-0-	-1517	-0-	136	1	1868	2	Y	563	550	1			108
							619	9									

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1510	-0-	-660	-0-	121	1	1383	2	N	5					85
							6	9									
02	1960	X	1207	-0-	-753	-0-	90	1	1100	2	N	15					100
							17	9									
03	2170	X	1382	-0-	-788	-0-	79	1	1267	2	N	33					133
							36	9									
04	1800	X	1403	-0-	-397	-0-	88	1	1307	2	N	7					140
							8	9									
05	1767	X	1224	-0-	-543	-0-	82	1	1120	2	N	20					160
							22	9									
06	1470	X	1202	-0-	-268	-0-	75	1	1058	2	N	63	183	1			40
							69	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	304	1	3450	2	Y	-0-					48
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	276	1	3382	2	Y	-0-					48
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	283	1	4523	2	Y	-0-					48
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	315	1	4687	2	Y	-0-					48
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	322	1	4364	2	Y	159	161	1			46
							175	9									
*06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	316	1	4444	2	Y	-0-					46

LA PRESA WELL #: 14 RRCID -> 242089 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7536 - 7700

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257

01	4030	X	3371	-0-	-659	-0-	288	1	3077	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	3640	X	2791	-0-	-849	-0-	209	1	2569	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
03	3565	X	3047	-0-	-518	-0-	220	1	2814	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
04	3450	X	2476	-0-	-974	-0-	138	1	2331	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	236	1	3290	2	Y	10	14	1			2
							11	9									
*06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	235	1	3239	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

01	4619	X	3435	-0-	-1184	-0-	294	1	3141	2	Y	-0-					149
02	4172	X	3153	-0-	-1019	-0-	237	1	2916	2	Y	-0-					149
03	4433	X	3871	-0-	-562	-0-	280	1	3591	2	Y	-0-					149
04	3720	X	2658	-0-	-1062	-0-	149	1	2509	2	Y	-0-					149
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	307	1	4285	2	Y	-0-					149
*06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	306	1	4211	2	Y	100	188	1			61
							110	9									

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7105 - 7152

01	775	N	738	-0-	-37	-0-	64	1	674	2	Y	-0-					61
02	672	N	434	-0-	-238	-0-	33	1	401	2	Y	-0-					61
03	930	N	508	-0-	-422	-0-	37	1	471	2	Y	-0-					61
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	37	1	609	2	Y	-0-					61
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	32	1	446	2	Y	-0-					61
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					61

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8543 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	184	1	2951	2	N	42					177
							46	9									
04	21102	X	21102	-0-	-0-	-0-	89	1	20718	2	N	268	187	1			258
							295	9									
05	25363	X	25363	-0-	-0-	-0-	96	1	24759	2	N	462	552	1			168
							508	9									
*06	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	93	1	24574	2	N	482	547	1			103
							530	9									

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

01	4805	X	3926	-0-	-879	-0-	316	1	3600	2	N	9					134
							10	9									
02	4004	X	3204	-0-	-800	-0-	241	1	2956	2	N	6					140
							7	9									
03	4185	X	4078	-0-	-107	-0-	239	1	3828	2	N	10					150
							11	9									
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	254	1	3771	2	N	20					170
							22	9									
05	3937	X	3888	-0-	-49	-0-	267	1	3610	2	N	10					180
							11	9									
06	3960	X	3802	-0-	-158	-0-	249	1	3509	2	N	40	188	1			32
							44	9									

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

01	868	N	769	-0-	-99	-0-	62	1	707	2	Y	-0-					12
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	47	1	574	2	Y	-0-					12
03	806	N	791	-0-	-15	-0-	47	1	744	2	Y	-0-					12
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	65	1	958	2	Y	-0-					12
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	71	1	957	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
*06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	74	1	1033	2	Y	-0-					11

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 9428

01	1178	N	846	-0-	-332	-0-	69	1	777	2	Y	-0-					80
02	1064	N	652	-0-	-412	-0-	49	1	603	2	Y	-0-					80
03	1054	N	826	-0-	-228	-0-	49	1	777	2	Y	-0-					80
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	2	Y	-0-					80
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	50	1	674	2	Y	-0-					80
*06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	52	1	729	2	Y	152	184	1			48
							167	9									

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	110	1	1185	2	N	-0-					226
02	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	87	1	1062	2	N	1					227
							1	9									
03	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	84	1	1077	2	N	-0-					227
04	1260	X	908	-0-	-352	-0-	49	1	815	2	N	40					267
							44	9									
05	1302	X	1234	-0-	-68	-0-	82	1	1142	2	N	9	189	1			87
							10	9									
*06	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	88	1	1196	2	N	13					100
							14	9									

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 188024 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9523 - 9540

01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/25/2013 - P & A 03-25-13

AUSTIN WELL #: 3 RRCID -> 189306 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9490 - 9510

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149	1			-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 02/27/2013 - PLUGGED 02-27-13

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

01	496	N	483	-0-	-13	-0-	44	1	439	2	N	-0-					43
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	2	N	-0-					43
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	20	1	415	2	N	1	1	8			43
							1	9									
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	21	1	422	2	N	-0-					43
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	15	1	406	2	N	-0-					43
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	N	-0-					43

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

01	2914	X	2802	-0-	-112	-0-	93	1	2576	2	N	121	187	1	4	8	83
							133	9									
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	99	1	2456	2	N	87	2	8			168
							96	9									
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	127	1	2683	2	N	81	188	1	8	8	53
							89	9									
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	128	1	2619	2	N	84	7	8			130
							92	9									
05	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	100	1	2630	2	N	117	184	1	3	8	60
							129	9									
06	2850	X	2774	-0-	-76	-0-	129	1	2578	2	N	61	3	8			118
							67	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3285	-0-	-32	-0-	109 139	1 9	3037	2	N	126	184	1	2	8	95
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	124 116	1 9	3061	2	N	105					200
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	164 101	1 9	3433	2	N	92	187	1	3	8	102
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	163 86	1 9	3340	2	N	78					180
05	3658	X	3149	-0-	-509	-0-	110 116	1 9	2923	2	N	105	188	1			97
06	3570	X	3245	-0-	-325	-0-	150 78	1 9	3017	2	N	71					168

CONEJO WELL #: 4 RRCID -> 233972 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9195 - 9203

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - PLUGGED 12/03/12

CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

01	1023	X	713	-0-	-310	-0-	24 26	1 9	663	2	N	24	1	8			178
02	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	42 103	1 9	1015	2	N	94	190	1			82
03	1023	X	964	-0-	-59	-0-	43 18	1 9	903	2	N	16	1	8			97
04	840	X	835	-0-	-5	-0-	38 18	1 9	779	2	N	16	1	8			112
05	1271	X	967	-0-	-304	-0-	34 18	1 9	915	2	N	16	1	8			127
06	1230	X	990	-0-	-240	-0-	46 14	1 9	930	2	N	13					140

CONEJO WELL #: 5 RRCID -> 234912 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9229 - 9249

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2012 - P&A EFF 11/19/12

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

01	558	N	501	-0-	-57	-0-	17 7	1 9	477	2	N	6					105
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	16 10	1 9	375	2	N	9					114
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	13 7	1 9	298	2	N	6					120
04	480	N	296	-0-	-184	-0-	13 6	1 9	277	2	N	5					125
05	434	N	283	-0-	-151	-0-	10 6	1 9	267	2	N	5					130
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	12 4	1 9	234	2	N	4					134

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	X	943	-0-	-0-	-0-	32	1	885	2	N	24	174	1			33
							26	9									
02	977	X	977	-0-	-0-	-0-	38	1	926	2	N	12					45
							13	9									
03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	60	1	1267	2	N	15					60
							17	9									
04	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	51	1	1051	2	N	20					80
							22	9									
05	1085	X	954	-0-	-131	-0-	34	1	902	2	N	16	1	8			95
							18	9									
06	1290	X	1104	-0-	-186	-0-	52	1	1038	2	N	13					108
							14	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	880	-0-	-19	-0-	877	2	3	9	N	3					58
02	812	X	572	-0-	-240	-0-	570	2	2	9	N	2					60
03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	874	2	3	9	N	3					63
04	840	X	636	-0-	-204	-0-	632	2	4	9	N	4					67
05	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					67
*06	985	X	985	-0-	-0-	-0-	984	2	1	9	N	1					68

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	90	1	2943	2	N	44					158
							48	9									
02	2660	X	2219	-0-	-441	-0-	84	1	2099	2	N	33					191
							36	9									
03	2945	X	2397	-0-	-548	-0-	93	1	2283	2	N	19					210
							21	9									
04	2970	X	2437	-0-	-533	-0-	90	1	2335	2	N	11					221
							12	9									
05	3069	X	2542	-0-	-527	-0-	93	1	2449	2	N	-0-					221
06	2970	X	2493	-0-	-477	-0-	87	1	2406	2	N	-0-					221

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1879	-0-	-322	-0-	93	1	1780	2	N	5					251
							6	9									
02	1820	X	1694	-0-	-126	-0-	84	1	1592	2	N	16					267
							18	9									
03	1891	X	1727	-0-	-164	-0-	90	1	1637	2	N	-0-					267
04	1980	X	1754	-0-	-226	-0-	90	1	1664	2	N	-0-					267
05	2046	X	1820	-0-	-226	-0-	93	1	1727	2	N	-0-					267
06	1830	X	1723	-0-	-107	-0-	84	1	1639	2	N	-0-					267

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206497 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.10182 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	457	1	3383	2	Y	3	3	1			35
							282	3	3	9							
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	401	1	3210	2	Y	2	1	1			36
							264	3	2	9							
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	416	1	3373	2	Y	82	80	1			38
							285	3	90	9							
04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	413	1	3109	2	Y	140	131	1			47
							252	3	154	9							
05	3999	X	3993	-0-	-6	-0-	399	1	3261	2	Y	52	28	1			71
							276	3	57	9							
06	3870	X	3824	-0-	-46	-0-	374	1	3095	2	Y	77	80	1			68
							270	3	85	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2492	-0-	-1042	-0-	266	1	1973	2	Y	80	75	1			19
							165	3	88	9							
02	3192	X	2427	-0-	-765	-0-	247	1	1978	2	Y	35	23	1			31
							163	3	39	9							
03	3410	X	2642	-0-	-768	-0-	266	1	2159	2	Y	31	30	1			32
							183	3	34	9							
04	2790	X	2123	-0-	-667	-0-	229	1	1723	2	Y	28	26	1			34
							140	3	31	9							
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	369	1	3015	2	Y	31	17	1			48
							255	3	34	9							
*06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	405	1	3353	2	Y	43	44	1			47
							293	3	47	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1981	-0-	-530	-0-	219	1	1624	2	Y	3	3	1			36
							135	3	3	9							
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	220	1	1759	2	Y	1	1	1			36
							145	3	1	9							
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	259	1	2101	2	Y	1	1	1			36
							178	3	1	9							
04	3000	N	4292	-0-	1292	1292	470	1	3536	2	Y	-0-	36	1			-0-
							286	3									
05	3100	N	6276	-0-	3176	4468	634	1	5188	2	Y	13	7	1			6
							440	3	14	9							
*06	3000	N	6202	-0-	3202	7670	616	1	5105	2	Y	32	33	1			5
							446	3	35	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	723	1	5361	2	Y	4	3	1			64
							447	3	4	9							
02	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	729	1	5837	2	Y	1	1	1			64
							481	3	1	9							
03	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	802	1	6503	2	Y	1	1	1			64
							550	3	1	9							
04	6540	X	4641	-0-	-1899	-0-	508	1	3823	2	Y	-0-	64	1			-0-
							310	3									
05	6758	X	3317	-0-	-3441	-0-	336	1	2748	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
06	6540	X	4149	-0-	-2391	-0-	415	1	3434	2	Y	-0-					-0-
							300	3									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9612	-0-	-215	-0-	152	1	8710	2	Y	22	23	1			21
							726	3	24	9							
02	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	180	1	8024	2	Y	-0-					21
							661	3									
03	9796	X	8557	-0-	-1239	-0-	135	1	7764	2	Y	1	1	1			21
							657	3	1	9							
04	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	131	1	7901	2	Y	-0-	21	1			-0-
							640	3									
05	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	133	1	8150	2	Y	-0-					-0-
							690	3									
06	8340	X	7697	-0-	-643	-0-	138	1	6951	2	Y	-0-					-0-
							608	3									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	10157	-0-	-848	-0-	1125	1	8334	2	Y	3	3	1			23
							695	3	3	9							
02	9828	X	8916	-0-	-912	-0-	923	1	7384	2	Y	1	1	1			23
							608	3	1	9							
03	10726	X	10253	-0-	-473	-0-	1047	1	8486	2	Y	2	1	1			24
							718	3	2	9							
04	9360	X	9036	-0-	-324	-0-	990	1	7437	2	Y	6	6	1			24
							602	3	7	9							
05	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	1052	1	8605	2	Y	-0-	20	1			4
							730	3									
06	9360	X	8903	-0-	-457	-0-	890	1	7369	2	Y	-0-	4	1			-0-
							644	3									

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2188	-0-	-912	241	35	1	1987	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
02	2660	X	1839	-0-	-821	-0-	37	1	1665	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	50	1	2851	2	Y	8	8	1			-0-
							241	3	9	9							
04	4020	X	3363	-0-	-657	-0-	51	1	3047	2	Y	16	16	1			-0-
							247	3	18	9							
05	4154	X	3189	-0-	-965	-0-	47	1	2896	2	Y	-0-					-0-
							246	3									
06	3060	X	1670	-0-	-1390	-0-	30	1	1508	2	Y	-0-					-0-
							132	3									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	7500	-0-	-1800	-0-	141	1	6618	2	Y	172	165	1			174
							552	3	189	9							
02	8344	X	4802	-0-	-3542	-0-	120	1	4293	2	Y	32	35	1			171
							354	3	35	9							
03	9238	X	8738	-0-	-500	-0-	158	1	7879	2	Y	32	37	1			166
							666	3	35	9							
04	8370	X	8252	-0-	-118	-0-	152	1	7475	2	Y	18	16	1			168
							605	3	20	9							
05	8649	X	8111	-0-	-538	-0-	153	1	7330	2	Y	5	11	1			162
							622	3	6	9							
06	8460	X	7156	-0-	-1304	-0-	149	1	6410	2	Y	34	19	1			177
							560	3	37	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	7819	-0-		-2380	-0-	123	1	7078	2	Y	25	26	1			46
								590	3	28	9							
02	8988	X	3134	-0-		-5854	-0-	63	1	2834	2	Y	4					50
								233	3	4	9							
03	9517	X	7913	-0-		-1604	-0-	125	1	7148	2	Y	32	33	1			49
								605	3	35	9							
04	8790	X	7817	-0-		-973	-0-	118	1	7088	2	Y	34	80	1			3
								574	3	37	9							
05	9083	X	8868	-0-		-215	-0-	130	1	8007	2	Y	47					50
								679	3	52	9							
06	7650	X	7341	-0-		-309	-0-	132	1	6605	2	Y	25	35	1			40
								576	3	28	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6899	-0-		-293	-0-	161	1	6056	2	Y	161	152	1			12
								505	3	177	9							
02	6496	X	5549	-0-		-947	-0-	140	1	4872	2	Y	123	81	1			54
								402	3	135	9							
03	7192	X	7159	-0-		-33	-0-	169	1	6340	2	Y	104	101	1			57
								536	3	114	9							
04	6120	X	6003	-0-		-117	-0-	164	1	5396	2	Y	5	5	1			57
								437	3	6	9							
05	7257	X	7257	-0-		-0-	-0-	171	1	6459	2	Y	73	40	1			90
								547	3	80	9							
06	6120	X	5616	-0-		-504	-0-	147	1	4970	2	Y	59	61	1			88
								434	3	65	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18879	X	15804	-0-		-3075	-0-	199	1	14298	2	Y	104	109	1			107
								1193	3	114	9							
02	16940	X	13972	-0-		-2968	-0-	181	1	12631	2	Y	109					216
								1040	3	120	9							
03	18476	X	15322	-0-		-3154	-0-	195	1	13810	2	Y	135	142	1			209
								1168	3	149	9							
04	16740	X	14720	-0-		-2020	-0-	176	1	13385	2	Y	68	180	1			97
								1084	3	75	9							
05	17019	X	15085	-0-		-1934	-0-	179	1	13644	2	Y	96					193
								1156	3	106	9							
06	15300	X	14305	-0-		-995	-0-	183	1	12904	2	Y	83	113	1			163
								1127	3	91	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2540	-0-		-498	-0-	219	1	2119	2	Y	23					89
								177	3	25	9							
02	2744	X	2607	-0-		-137	-0-	194	1	2207	2	Y	23					112
								181	3	25	9							
03	3038	X	2286	-0-		-752	-0-	219	1	1879	2	Y	26	92	1			46
								159	3	29	9							
04	2700	X	2365	-0-		-335	-0-	215	1	1972	2	Y	16					62
								160	3	18	9							
05	2883	X	2473	-0-		-410	-0-	209	1	2070	2	Y	17					79
								175	3	19	9							
06	2790	X	2342	-0-		-448	-0-	195	1	1959	2	Y	15					94
								171	3	17	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	8826	-0-		-2613	-0-	111	1	8001	2	Y	43					99
								667	3	47	9							
02	10052	X	7616	-0-		-2436	-0-	99	1	6915	2	Y	29					128
								570	3	32	9							
03	10788	X	8918	-0-		-1870	-0-	115	1	8089	2	Y	27	92	1			63
								684	3	30	9							
04	10426	X	10426	-0-		-0-	-0-	124	1	9487	2	Y	43					106
								768	3	47	9							
05	11047	X	11047	-0-		-0-	-0-	131	1	10008	2	Y	54					160
								849	3	59	9							
*06	9151	X	9151	-0-		-0-	-0-	117	1	8271	2	Y	36					196
								723	3	40	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8960	-0-		-526	-0-	169	1	7905	2	Y	206	198	1			282
								659	3	227	9							
02	8568	X	6705	-0-		-1863	-0-	160	1	5732	2	Y	310	337	1			255
								472	3	341	9							
03	9331	X	8707	-0-		-624	-0-	152	1	7600	2	Y	284	329	1			210
								643	3	312	9							
04	9030	X	8636	-0-		-394	-0-	148	1	7244	2	Y	597	534	1			273
								587	3	657	9							
05	9331	X	8486	-0-		-845	-0-	157	1	7485	2	Y	191	358	1			106
								634	3	210	9							
06	8670	X	7540	-0-		-1130	-0-	151	1	6505	2	Y	287	164	1			229
								568	3	316	9							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	7934	-0-		-1242	-0-	7296	2	609	3	Y	26	27	1			56
								29	9									
02	8260	X	7085	-0-		-1175	-0-	6522	2	537	3	Y	24					80
								26	9									
03	8463	X	7990	-0-		-473	-0-	7364	2	623	3	Y	3	3	1			80
								3	9									
04	8190	X	7116	-0-		-1074	-0-	6552	2	531	3	Y	30	69	1			41
								33	9									
05	8184	X	7598	-0-		-586	-0-	6976	2	592	3	Y	27					68
								30	9									
06	7740	X	7281	-0-		-459	-0-	6674	2	583	3	Y	22	31	1			59
								24	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6400	-0-	-389	-0-	149	1	5631	2	Y	136	129	1			28
							470	3	150	9							
02	6132	X	5549	-0-	-583	-0-	140	1	4872	2	Y	124	81	1			71
							401	3	136	9							
03	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	141	1	5280	2	Y	147	143	1			75
							447	3	162	9							
04	6180	X	5106	-0-	-1074	-0-	136	1	4489	2	Y	106	99	1			82
							364	3	117	9							
05	6386	X	6003	-0-	-383	-0-	139	1	5273	2	Y	130	71	1			141
							448	3	143	9							
06	6180	X	5949	-0-	-231	-0-	153	1	5187	2	Y	142	147	1			136
							453	3	156	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1051	-0-	-189	-0-	91	1	886	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
02	1288	X	1147	-0-	-141	-0-	86	1	980	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
03	1426	X	942	-0-	-484	-0-	91	1	785	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
04	1020	N	929	-0-	-91	-0-	85	1	781	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	101	1	999	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
*06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	105	1	1062	2	Y	-0-					-0-
							93	3									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	710	2	26	9	N	24					129
02	812	N	757	-0-	-55	-0-	748	2	9	9	N	8					137
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1241	2	15	9	N	14					151
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1460	2	20	9	N	18					169
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1082	2	13	9	N	12					181
06	1230	N	802	-0-	-428	-0-	789	2	13	9	N	12					193

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4707	X	3184	-0-	-1523	-0-	88	1	3033	2	Y	56	58	0			1
							1	4	62	9							
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	82	1	2685	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	111	1	3598	2	Y	102	102	0			1
							1	4	112	9							
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	97	1	4010	2	Y	106	106	0			1
							1	4	117	9							
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	65	1	2992	2	Y	82	82	0			1
							90	9									
*06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	94	1	3772	2	Y	116	115	0			2
							1	4	128	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	262	1	7586	2	Y	166	167	0			3
							1	4	183	9							
02	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	245	1	6685	2	Y	139	140	0			2
							1	4	153	9							
03	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	283	1	7495	2	Y	215	214	0			3
							2	4	237	9							
04	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	295	1	9769	2	Y	259	259	0			3
							2	4	285	9							
05	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	302	1	11232	2	Y	309	307	0			5
							2	4	340	9							
*06	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	301	1	10053	2	Y	310	309	0			6
							2	4	341	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28193	X	28193	-0-	-0-	-0-	419	1	27463	2	Y	278	283	0			4
							5	4	306	9							
02	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	390	1	24599	2	Y	235	235	0			4
							5	4	259	9							
03	27604	X	27604	-0-	-0-	-0-	428	1	26359	2	Y	738	732	0			10
							5	4	812	9							
04	32274	X	32274	-0-	-0-	-0-	431	1	30950	2	Y	806	806	0			10
							6	4	887	9							
05	39827	X	39827	-0-	-0-	-0-	477	1	38207	2	Y	1034	1026	0			18
							6	4	1137	9							
*06	29808	X	29808	-0-	-0-	-0-	388	1	28465	2	Y	864	866	0			16
							5	4	950	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3799	-0-	-138	-0-	167	1	3516	2	Y	104	106	0			2
							2	4	114	9							
02	3556	X	3146	-0-	-410	-0-	150	1	2903	2	Y	83	84	0			1
							2	4	91	9							
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	216	1	4302	2	Y	81	81	0			1
							3	4	89	9							
04	3810	X	2972	-0-	-838	-0-	154	1	2728	2	Y	81	81	0			1
							1	4	89	9							
05	3937	X	2604	-0-	-1333	-0-	139	1	2380	2	Y	76	76	0			1
							1	4	84	9							
06	3810	X	2723	-0-	-1087	-0-	176	1	2465	2	Y	74	74	0			1
							1	4	81	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	504	1	14567	2	Y	318	319	0			5
							3	4	350	9							
02	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	424	1	11561	2	Y	241	242	0			4
							2	4	265	9							
03	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	427	1	11302	2	Y	324	323	0			5
							2	4	356	9							
04	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	438	1	14506	2	Y	384	384	0			5
							3	4	422	9							
05	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	464	1	17271	2	Y	475	472	0			8
							3	4	523	9							
*06	16293	X	16293	-0-	-0-	-0-	459	1	15312	2	Y	472	471	0			9
							3	4	519	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	267	1	9205	2	Y	170	172	0			3
							2	4	187	9							
02	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	246	1	8034	2	Y	140	141	0			2
							2	4	154	9							
03	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	274	1	8857	2	Y	253	251	0			4
							2	4	278	9							
04	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	222	1	9172	2	Y	241	242	0			3
							2	4	265	9							
05	9083	X	7456	-0-	-1627	-0-	154	1	7088	2	Y	194	194	0			3
							1	4	213	9							
06	8790	X	7850	-0-	-940	-0-	184	1	7414	2	Y	228	227	0			4
							1	4	251	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	165	1	3462	2	Y	103	103	0			2
							2	4	113	9							
02	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	230	1	4464	2	Y	128	128	0			2
							3	4	141	9							
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	250	1	4980	2	Y	93	94	0			1
							3	4	102	9							
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	242	1	4290	2	Y	129	128	0			2
							2	4	142	9							
05	4495	X	4120	-0-	-375	-0-	220	1	3766	2	Y	120	120	0			2
							2	4	132	9							
06	4350	X	4176	-0-	-174	-0-	270	1	3779	2	Y	114	114	0			2
							2	4	125	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	3474	-0-	-3501	-0-	114	1	3281	2	Y	71	72	0			1
							1	4	78	9							
02	6300	X	2963	-0-	-3337	-0-	102	1	2796	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	153	1	4061	2	Y	117	116	0			2
							1	4	129	9							
04	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	126	1	4159	2	Y	110	111	0			1
							1	4	121	9							
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	90	1	3335	2	Y	93	92	0			2
							1	4	102	9							
06	4200	X	2298	-0-	-1902	-0-	65	1	2160	2	Y	66	67	0			1
							73	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2331	-0-	-1079	-0-	103	1	2157	2	Y	64	65	0			1
							1	4	70	9							
02	2688	X	2205	-0-	-483	-0-	105	1	2034	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
03	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	125	1	2476	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
04	2550	X	1539	-0-	-1011	-0-	80	1	1412	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							
05	2480	X	2120	-0-	-360	-0-	113	1	1939	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
06	2580	X	1500	-0-	-1080	-0-	97	1	1357	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	42	1	1225	2	Y	26	27	0			-0-
							29	9									
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	40	1	1088	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	39	1	1036	2	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	40	1	1331	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	36	1	1328	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	38	1	1263	2	Y	39	39	0			1
							43	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

01	12865	X	10077	-0-	-2788	-0-	444	1	9326	2	Y	275	278	0			4
							4	4	303	9							
02	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	507	1	9817	2	Y	282	282	0			4
							6	4	310	9							
03	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	542	1	10780	2	Y	202	203	0			3
							6	4	222	9							
04	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	504	1	8950	2	Y	266	266	0			3
							4	4	293	9							
05	11780	X	8755	-0-	-3025	-0-	468	1	8002	2	Y	255	254	0			4
							4	4	281	9							
06	11400	X	8276	-0-	-3124	-0-	536	1	7487	2	Y	226	226	0			4
							4	4	249	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

01	6665	X	3066	-0-	-3599	-0-	135	1	2839	2	Y	83	85	0			1
							1	4	91	9							
02	6020	X	4387	-0-	-1633	-0-	209	1	4047	2	Y	117	116	0			2
							2	4	129	9							
03	5270	X	4267	-0-	-1003	-0-	200	1	3984	2	Y	74	75	0			1
							2	4	81	9							
04	4020	X	3035	-0-	-985	-0-	157	1	2786	2	Y	83	83	0			1
							1	4	91	9							
05	4867	X	2107	-0-	-2760	-0-	113	1	1926	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
06	4710	X	2345	-0-	-2365	-0-	152	1	2122	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

01	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	227	1	7848	2	Y	144	147	0			2
							1	4	158	9							
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	189	1	6182	2	Y	109	109	0			2
							1	4	120	9							
03	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	221	1	7144	2	Y	203	202	0			3
							1	4	223	9							
04	7620	X	7420	-0-	-200	-0-	170	1	7045	2	Y	185	186	0			2
							1	4	204	9							
05	7874	X	6104	-0-	-1770	-0-	126	1	5802	2	Y	159	158	0			3
							1	4	175	9							
06	7620	X	7437	-0-	-183	-0-	174	1	7025	2	Y	215	214	0			4
							1	4	237	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37340	X	37340	-0-	-0-	-0-	1031	1	35581	2	Y	655	661	0			10
							7	4	721	9							
02	31008	X	31008	-0-	-0-	-0-	902	1	29530	2	Y	518	520	0			8
							6	4	570	9							
03	34810	X	34810	-0-	-0-	-0-	1015	1	32763	2	Y	932	927	0			13
							7	4	1025	9							
04	31389	X	31389	-0-	-0-	-0-	720	1	29800	2	Y	785	788	0			10
							5	4	864	9							
05	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-	532	1	24497	2	Y	670	668	0			12
							4	4	737	9							
*06	33121	X	33121	-0-	-0-	-0-	777	1	31284	2	Y	959	953	0			18
							5	4	1055	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	300	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	345	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	300	N	221	-0-	-79	-0-	6	1	208	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	403	N	192	-0-	-211	-0-	5	1	181	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120

01	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	224	1	7726	2	Y	142	144	0			2
							1	4	156	9							
02	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	186	1	6099	2	Y	107	107	0			2
							1	4	118	9							
03	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	215	1	6952	2	Y	198	197	0			3
							1	4	218	9							
04	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	160	1	6632	2	Y	174	175	0			2
							1	4	191	9							
05	6076	X	5522	-0-	-554	-0-	114	1	5249	2	Y	144	143	0			3
							1	4	158	9							
*06	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	145	1	5832	2	Y	178	178	0			3
							1	4	196	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	X	240	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	504	X	376	-0-	-128	-0-	18	1	347	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	558	X	1	-0-	-557	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	540	X	432	-0-	-108	-0-	22	1	397	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*06	552	X	552	-0-	-0-	-0-	36	1	499	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

01	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	345	1	9968	2	Y	218	220	0			3
							2	4	240	9							
02	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	430	1	11741	2	Y	245	244	0			4
							3	4	270	9							
03	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	465	1	12310	2	Y	352	351	0			5
							3	4	387	9							
04	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	496	1	16434	2	Y	436	435	0			6
							3	4	480	9							
05	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	435	1	16186	2	Y	445	443	0			8
							3	4	490	9							
*06	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	449	1	15001	2	Y	461	461	0			8
							3	4	507	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11250 - 11430

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9966 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	14 10	1 9	395	2	Y	9	9	0			-0-
02	756	N	89	-0-	-667	-0-	3 2	1 9	84	2	Y	2	2	0			-0-
03	775	N	306	-0-	-469	-0-	11 9	1 9	286	2	Y	8	8	0			-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	19 18	1 9	615	2	Y	16	16	0			-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10 11	1 9	361	2	Y	10	10	0			-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	9 11	1 9	315	2	Y	10	10	0			-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

01	2294	X	2213	-0-	-81	-0-	97	1	2048	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
02	1932	X	1799	-0-	-133	-0-	86	1	1659	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
03	2139	X	1870	-0-	-269	-0-	88	1	1746	2	Y	32	33	0			-0-
							1	4	35	9							
04	2130	X	2005	-0-	-125	-0-	104	1	1838	2	Y	56	55	0			1
							1	4	62	9							
05	2201	X	1500	-0-	-701	-0-	80	1	1371	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
06	2130	X	1293	-0-	-837	-0-	84	1	1169	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

01	2387	X	1418	-0-	-969	-0-	62	1	1312	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
02	1876	X	1755	-0-	-121	-0-	84	1	1619	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
03	2046	X	1827	-0-	-219	-0-	86	1	1706	2	Y	31	32	0			-0-
							1	4	34	9							
04	1710	X	1562	-0-	-148	-0-	81	1	1432	2	Y	44	43	0			1
							1	4	48	9							
05	1953	X	1365	-0-	-588	-0-	73	1	1247	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
06	1890	X	1342	-0-	-548	-0-	87	1	1213	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

01	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	337	1	11643	2	Y	214	217	0			3
							2	4	235	9							
02	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	284	1	9285	2	Y	163	163	0			3
							2	4	179	9							
03	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	323	1	10424	2	Y	296	295	0			4
							2	4	326	9							
04	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	250	1	10358	2	Y	273	274	0			3
							2	4	300	9							
05	9424	X	8838	-0-	-586	-0-	182	1	8402	2	Y	230	229	0			4
							1	4	253	9							
*06	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	247	1	9942	2	Y	305	303	0			6
							2	4	336	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6456	-0-	-333	-0-	284	1	5975	2	Y	176	178	0			3
							3	4	194	9							
02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	294	1	5694	2	Y	164	164	0			3
							3	4	180	9							
03	6789	X	6769	-0-	-20	-0-	318	1	6317	2	Y	118	119	0			2
							4	4	130	9							
04	6390	X	5612	-0-	-778	-0-	290	1	5151	2	Y	153	153	0			2
							3	4	168	9							
05	6789	X	5343	-0-	-1446	-0-	285	1	4884	2	Y	156	155	0			3
							2	4	172	9							
06	6570	X	5541	-0-	-1029	-0-	359	1	5013	2	Y	151	151	0			3
							3	4	166	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		289	-0-	289	289	15	1	265	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	289					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	42	1	881	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	42	1	816	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	901	2	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
04	930	N	367	-0-	-563	-0-	19	1	337	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	992	N	722	-0-	-270	-0-	39	1	660	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	930	N	689	-0-	-241	-0-	45	1	623	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	4557	-0-	-2945	-0-	201	1	4216	2	Y	125	127	0			2
							2	4	138	9							
02	6216	X	4707	-0-	-1509	-0-	224	1	4342	2	Y	125	125	0			2
							3	4	138	9							
03	6758	X	4967	-0-	-1791	-0-	233	1	4636	2	Y	86	87	0			1
							3	4	95	9							
04	5580	X	4008	-0-	-1572	-0-	207	1	3679	2	Y	109	109	0			1
							2	4	120	9							
05	5208	X	3033	-0-	-2175	-0-	162	1	2772	2	Y	89	88	0			2
							1	4	98	9							
06	5040	X	2143	-0-	-2897	-0-	139	1	1939	2	Y	58	59	0			1
							1	4	64	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	3670	-0-	-11148	-0-	162	1	3395	2	Y	101	109	0			2
							2	4	111	9							
02	13384	X	-0-	-0-	-13384	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	14818	X	10	-0-	-14808	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-					-0-
05	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158330 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12000 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4091	-0-	-63	-0-	134	1	3864	2	Y	84	85	0			1
							1	4	92	9							
02	3752	X	3279	-0-	-473	-0-	113	1	3093	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	134	1	3561	2	Y	102	102	0			1
							1	4	112	9							
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	114	1	3782	2	Y	100	100	0			1
							1	4	110	9							
05	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	178	1	6628	2	Y	182	180	0			3
							1	4	200	9							
*06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	129	1	4321	2	Y	133	134	0			2
							1	4	146	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	338	1	7097	2	Y	209	212	0			3
							3	4	230	9							
02	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	362	1	7012	2	Y	202	202	0			3
							4	4	222	9							
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	391	1	7781	2	Y	146	147	0			2
							5	4	161	9							
04	7410	X	7136	-0-	-274	-0-	369	1	6549	2	Y	195	195	0			2
							3	4	215	9							
05	8401	X	6154	-0-	-2247	-0-	329	1	5624	2	Y	180	179	0			3
							3	4	198	9							
06	8130	X	6007	-0-	-2123	-0-	389	1	5435	2	Y	164	164	0			3
							3	4	180	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	256	1	7390	2	Y	162	164	0			3
							1	4	178	9							
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	225	1	6145	2	Y	127	128	0			2
							1	4	140	9							
03	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	241	1	6393	2	Y	183	182	0			3
							1	4	201	9							
04	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	268	1	8864	2	Y	235	235	0			3
							2	4	259	9							
05	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	291	1	10837	2	Y	298	296	0			5
							2	4	328	9							
*06	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	326	1	10876	2	Y	335	334	0			6
							2	4	369	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	19	-0-	-105	-0-		1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-		12	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-		1	1	25	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-		1	1	32	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-		1	1	26	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-		1	1	43	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11950 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	15613	-0-	-3390	-0-		510	1	14746	2	Y	322	326	0			5
								3	4	354	9							
02	16240	X	13085	-0-	-3155	-0-		452	1	12347	2	Y	257	258	0			4
								3	4	283	9							
03	15066	X	12652	-0-	-2414	-0-		446	1	11831	2	Y	339	338	0			5
								2	4	373	9							
04	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-		464	1	15366	2	Y	407	407	0			5
								3	4	448	9							
05	18754	X	18754	-0-	-0-	-0-		477	1	17736	2	Y	489	485	0			9
								3	4	538	9							
*06	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-		465	1	15530	2	Y	478	478	0			9
								3	4	526	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20274	X	12408	-0-	-7866	-0-		405	1	11720	2	Y	255	259	0			4
								2	4	281	9							
02	17220	X	10196	-0-	-7024	-0-		353	1	9621	2	Y	200	201	0			3
								2	4	220	9							
03	13764	X	9761	-0-	-4003	-0-		344	1	9127	2	Y	262	261	0			4
								2	4	288	9							
04	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-		348	1	11527	2	Y	305	305	0			4
								2	4	336	9							
05	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-		356	1	13231	2	Y	364	362	0			6
								2	4	400	9							
*06	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-		667	1	22263	2	Y	687	680	0			13
								4	4	756	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-		208	1	6026	2	Y	131	133	0			2
								1	4	144	9							
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-		194	1	5292	2	Y	111	111	0			2
								1	4	122	9							
03	5766	X	5638	-0-	-128	-0-		199	1	5272	2	Y	151	151	0			2
								1	4	166	9							
04	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-		212	1	7027	2	Y	186	186	0			2
								1	4	205	9							
05	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-		224	1	8321	2	Y	229	227	0			4
								1	4	252	9							
*06	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-		234	1	7815	2	Y	240	240	0			4
								1	4	264	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12115 - 12350

01	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	128	1	3710	2	Y	81	82	0			1
							1	4	89	9							
02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	115	1	3132	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	116	1	3072	2	Y	88	88	0			1
							1	4	97	9							
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	121	1	4011	2	Y	106	106	0			1
							1	4	117	9							
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	130	1	4845	2	Y	133	132	0			2
							1	4	146	9							
*06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	126	1	4198	2	Y	129	129	0			2
							1	4	142	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	644	X	6	-0-	-638	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	X	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	123	1	2381	2	Y	68	67	0			1
							1	4	75	9							
03	3100	N	3175	-0-	75	75	149	1	2962	2	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
04	505	X	430	-0-	-75	-0-	22	1	396	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
05	2852	X	1053	-0-	-1799	-0-	56	1	963	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

01	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	387	1	8139	2	Y	241	244	0			4
							4	4	265	9							
02	7812	X	6004	-0-	-1808	-0-	286	1	5540	2	Y	159	161	0			2
							3	4	175	9							
03	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	402	1	7991	2	Y	150	150	0			2
							5	4	165	9							
04	8520	X	7212	-0-	-1308	-0-	373	1	6618	2	Y	198	197	0			3
							3	4	218	9							
05	8804	X	5978	-0-	-2826	-0-	319	1	5465	2	Y	174	174	0			3
							3	4	191	9							
06	8520	X	5510	-0-	-3010	-0-	357	1	4984	2	Y	151	151	0			3
							3	4	166	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	146	1	3074	2	Y	91	92	0			1
							1	4	100	9							
02	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	309	1	5992	2	Y	173	171	0			3
							4	4	190	9							
03	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	311	1	6176	2	Y	116	117	0			2
							4	4	128	9							
04	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	281	1	4988	2	Y	148	148	0			2
							2	4	163	9							
05	7192	X	4459	-0-	-2733	-0-	238	1	4076	2	Y	130	130	0			2
							2	4	143	9							
06	6960	X	4291	-0-	-2669	-0-	278	1	3882	2	Y	117	117	0			2
							2	4	129	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

01	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	208	1	13603	2	Y	137	140	0			2
							3	4	151	9							
02	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	279	1	17589	2	Y	168	167	0			3
							4	4	185	9							
03	28803	X	28803	-0-	-0-	-0-	447	1	27503	2	Y	770	762	0			11
							6	4	847	9							
04	30068	X	30068	-0-	-0-	-0-	401	1	28836	2	Y	751	752	0			10
							5	4	826	9							
05	37309	X	37309	-0-	-0-	-0-	447	1	35791	2	Y	968	961	0			17
							6	4	1065	9							
*06	27413	X	27413	-0-	-0-	-0-	357	1	26177	2	Y	795	797	0			15
							4	4	875	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

01	31334	X	31334	-0-	-0-	-0-	1024	1	29593	2	Y	646	659	0			10
							6	4	711	9							
02	22604	X	22604	-0-	-0-	-0-	782	1	21329	2	Y	444	447	0			7
							5	4	488	9							
03	20523	X	20523	-0-	-0-	-0-	724	1	19190	2	Y	550	549	0			8
							4	4	605	9							
04	25318	X	25318	-0-	-0-	-0-	721	1	23897	2	Y	633	633	0			8
							4	4	696	9							
05	29308	X	29308	-0-	-0-	-0-	745	1	27720	2	Y	763	758	0			13
							4	4	839	9							
*06	26731	X	26731	-0-	-0-	-0-	753	1	25123	2	Y	774	773	0			14
							4	4	851	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37427	X	37427	-0-	-0-	-0-	1648	1	34638	2	Y	1023	1037	0			16
							16	4	1125	9							
02	36376	X	36376	-0-	-0-	-0-	1733	1	33560	2	Y	966	967	0			15
							20	4	1063	9							
03	40172	X	40172	-0-	-0-	-0-	1886	1	37493	2	Y	701	706	0			10
							22	4	771	9							
04	35183	X	35183	-0-	-0-	-0-	1820	1	32289	2	Y	962	960	0			12
							16	4	1058	9							
05	30665	X	30665	-0-	-0-	-0-	1638	1	28029	2	Y	895	891	0			16
							13	4	985	9							
*06	31222	X	31222	-0-	-0-	-0-	2022	1	28245	2	Y	853	853	0			16
							17	4	938	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6602	-0-	-1117	-0-	291	1	6110	2	Y	180	182	0			3
							3	4	198	9							
02	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	404	1	7826	2	Y	225	225	0			3
							5	4	248	9							
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	365	1	7268	2	Y	136	137	0			2
							4	4	150	9							
04	6390	X	6319	-0-	-71	-0-	327	1	5799	2	Y	173	173	0			2
							3	4	190	9							
05	9393	X	4790	-0-	-4603	-0-	256	1	4379	2	Y	139	139	0			2
							2	4	153	9							
06	9090	X	2782	-0-	-6308	-0-	180	1	2517	2	Y	76	77	0			1
							1	4	84	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2308	-0-	-358	-0-	102	1	2136	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
02	3164	X	2240	-0-	-924	-0-	107	1	2066	2	Y	60	60	0			1
							1	4	66	9							
03	3503	X	2640	-0-	-863	-0-	124	1	2464	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
04	T. A.		1240	-0-	1240	1240	64	1	1139	2	Y	33	34	0			-0-
							1	4	36	9							
05	T. A.		2483	-0-	2483	3723	133	1	2269	2	Y	73	72	0			1
							1	4	80	9							
*06	5543	X	1820	-0-	-3723	-0-	118	1	1646	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	10	-0-	-145	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	140	X	16	-0-	-124	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	155	X	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	150	X	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	155	X	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	20	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	17	1	552	2	Y	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	26	1	958	2	Y	-0-					-0-
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	17	1	582	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	8424	-0-	-2054	-0-	233	1	8027	2	Y	148	149	0			2
							1	4	163	9							
02	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	312	1	10196	2	Y	179	178	0			3
							2	4	197	9							
03	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	363	1	11704	2	Y	333	331	0			5
							2	4	366	9							
04	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	273	1	11290	2	Y	297	298	0			4
							2	4	327	9							
05	11842	X	9340	-0-	-2502	-0-	193	1	8880	2	Y	242	242	0			4
							1	4	266	9							
06	11610	X	10033	-0-	-1577	-0-	235	1	9477	2	Y	290	289	0			5
							2	4	319	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

01	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	367	1	10607	2	Y	232	235	0			4
							2	4	255	9							
02	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	324	1	8830	2	Y	184	185	0			3
							2	4	202	9							
03	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	346	1	9173	2	Y	263	262	0			4
							2	4	289	9							
04	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	348	1	11527	2	Y	305	305	0			4
							2	4	336	9							
05	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	359	1	13333	2	Y	366	364	0			6
							2	4	403	9							
*06	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	288	1	9599	2	Y	296	297	0			5
							2	4	326	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

01	8153	X	4838	-0-	-3315	-0-	213	1	4478	2	Y	132	134	0			2
							2	4	145	9							
02	7364	X	4549	-0-	-2815	-0-	217	1	4196	2	Y	121	121	0			2
							3	4	133	9							
03	6820	X	4874	-0-	-1946	-0-	229	1	4548	2	Y	85	86	0			1
							3	4	94	9							
04	5280	X	4532	-0-	-748	-0-	234	1	4158	2	Y	125	124	0			2
							2	4	138	9							
05	5022	X	3910	-0-	-1112	-0-	209	1	3574	2	Y	114	114	0			2
							2	4	125	9							
06	4860	X	4078	-0-	-782	-0-	264	1	3690	2	Y	111	111	0			2
							2	4	122	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	178	1	3735	2	Y	110	112	0			2
							2	4	121	9							
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	173	1	3352	2	Y	96	97	0			1
							2	4	106	9							
03	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	199	1	3955	2	Y	74	74	0			1
							2	4	81	9							
04	T. A.		3162	-0-	3162	3162	164	1	2902	2	Y	86	86	0			1
							1	4	95	9							
05	T. A.		2543	-0-	2543	5705	136	1	2325	2	Y	74	74	0			1
							1	4	81	9							
*06	8838	X	3133	-0-	-5705	-0-	203	1	2833	2	Y	86	85	0			2
							2	4	95	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

01	8990	X	6972	-0-	-2018	-0-	307	1	6452	2	Y	191	193	0			3
							3	4	210	9							
02	7532	X	6030	-0-	-1502	-0-	287	1	5564	2	Y	160	161	0			2
							3	4	176	9							
03	8339	X	7237	-0-	-1102	-0-	340	1	6753	2	Y	127	127	0			2
							4	4	140	9							
04	7020	X	6349	-0-	-671	-0-	328	1	5828	2	Y	173	173	0			2
							3	4	190	9							
05	6975	X	5414	-0-	-1561	-0-	289	1	4949	2	Y	158	157	0			3
							2	4	174	9							
06	6990	X	5535	-0-	-1455	-0-	358	1	5008	2	Y	151	151	0			3
							3	4	166	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

01	26592	X	26592	-0-	-0-	-0-	1277	1	24435	2	Y	790	806	0			12
							11	4	869	9							
02	24054	X	24054	-0-	-0-	-0-	1275	1	21986	2	Y	709	710	0			11
							13	4	780	9							
03	24957	X	24957	-0-	-0-	-0-	1331	1	23131	2	Y	437	442	0			6
							14	4	481	9							
04	18570	X	18542	-0-	-28	-0-	1074	1	16902	2	Y	507	507	0			6
							8	4	558	9							
05	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	1201	1	18604	2	Y	597	593	0			10
							9	4	657	9							
06	18570	X	18444	-0-	-126	-0-	1265	1	16615	2	Y	504	505	0			9
							10	4	554	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	5389	-0-	-3291	-0-	237	1	4988	2	Y	147	150	0			2
							2	4	162	9							
02	6244	X	5040	-0-	-1204	-0-	240	1	4650	2	Y	134	134	0			2
							3	4	147	9							
03	6913	X	6252	-0-	-661	-0-	293	1	5835	2	Y	110	110	0			2
							3	4	121	9							
04	5790	X	5151	-0-	-639	-0-	266	1	4728	2	Y	141	141	0			2
							2	4	155	9							
05	5580	X	4135	-0-	-1445	-0-	221	1	3780	2	Y	120	120	0			2
							2	4	132	9							
06	6060	X	2981	-0-	-3079	-0-	193	1	2697	2	Y	81	82	0			1
							2	4	89	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4618	-0-	-466	-0-	127	1	4401	2	Y	81	83	0			1
							1	4	89	9							
02	4592	X	4453	-0-	-139	-0-	130	1	4241	2	Y	74	74	0			1
							1	4	81	9							
03	5735	X	4738	-0-	-997	-0-	138	1	4459	2	Y	127	126	0			2
							1	4	140	9							
04	5550	X	4231	-0-	-1319	-0-	97	1	4017	2	Y	105	106	0			1
							1	4	116	9							
05	5735	X	3322	-0-	-2413	-0-	69	1	3157	2	Y	87	86	0			2
							96	9									
06	4770	X	4054	-0-	-716	-0-	95	1	3829	2	Y	117	117	0			2
							1	4	129	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	95	1	1844	2	Y	53	52	0			1
							1	4	58	9							
03	887	X	887	-0-	-0-	-0-	42	1	828	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3467	-0-	-67	-0-	113	1	3275	2	Y	71	72	0			1
							1	4	78	9							
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	112	1	3050	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	115	1	3035	2	Y	87	87	0			1
							1	4	96	9							
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	113	1	3738	2	Y	99	99	0			1
							1	4	109	9							
05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	114	1	4245	2	Y	117	116	0			2
							1	4	129	9							
*06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	118	1	3938	2	Y	121	121	0			2
							1	4	133	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16973	X	16973	-0-	-0-	-0-	815	1	15595	2	Y	505	513	0			8
							7	4	556	9							
02	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	856	1	14760	2	Y	475	476	0			7
							9	4	523	9							
03	18135	X	16806	-0-	-1329	-0-	896	1	15576	2	Y	295	298	0			4
							9	4	325	9							
04	T. A.		12280	-0-	12280	12280	711	1	11193	2	Y	336	336	0			4
							6	4	370	9							
05	T. A.		14362	-0-	14362	26642	843	1	13052	2	Y	419	416	0			7
							6	4	461	9							
*06	39481	X	12839	-0-	-26642	-0-	881	1	11566	2	Y	350	351	0			6
							7	4	385	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1020	-0-	-1646	-0-	33	1	964	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
02	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	195	1	5329	2	Y	112	110	0			2
							1	4	123	9							
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	94	1	2502	2	Y	71	72	0			1
							1	4	78	9							
04	2220	X	1500	-0-	-720	-0-	43	1	1416	2	Y	37	38	0			-0-
							41	9									
05	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	161	1	6000	2	Y	166	163	0			3
							1	4	183	9							
*06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	107	1	3556	2	Y	109	110	0			2
							1	4	120	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2711	-0-	-606	-0-	119	1	2510	2	Y	74	75	0			1
							1	4	81	9							
02	2940	X	2604	-0-	-336	-0-	124	1	2403	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							
03	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	131	1	2609	2	Y	49	49	0			1
							2	4	54	9							
04	2610	X	2463	-0-	-147	-0-	127	1	2261	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
05	2883	X	2145	-0-	-738	-0-	115	1	1961	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
06	2790	X	2139	-0-	-651	-0-	139	1	1935	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	567	1	19559	2	Y	361	367	0			6
							4	4	397	9							
02	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	493	1	16131	2	Y	282	284	0			4
							3	4	310	9							
03	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	578	1	18655	2	Y	530	527	0			7
							4	4	583	9							
04	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	450	1	18645	2	Y	491	492	0			6
							3	4	540	9							
05	18104	X	16207	-0-	-1897	-0-	334	1	15408	2	Y	421	420	0			7
							2	4	463	9							
*06	19742	X	19742	-0-	-0-	-0-	463	1	18647	2	Y	572	569	0			10
							3	4	629	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19289	X	19289	-0-	-0-	-0-	287	1	18789	2	Y	190	191	0			3
							4	4	209	9							
02	16744	X	14343	-0-	-2401	-0-	221	1	13973	2	Y	133	134	0			2
							3	4	146	9							
03	18538	X	13095	-0-	-5443	-0-	203	1	12504	2	Y	350	347	0			5
							3	4	385	9							
04	18660	X	7593	-0-	-11067	-0-	101	1	7283	2	Y	189	192	0			2
							1	4	208	9							
05	19282	X	7276	-0-	-12006	-0-	87	1	6980	2	Y	189	188	0			3
							1	4	208	9							
*06	24882	X	24882	-0-	-0-	-0-	324	1	23761	2	Y	721	711	0			13
							4	4	793	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	X	919	-0-	-0-	-0-	30	1	869	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
02	931	X	931	-0-	-0-	-0-	32	1	879	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	1116	X	1017	-0-	-99	-0-	36	1	951	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
04	1080	X	1021	-0-	-59	-0-	29	1	963	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	33	1	1231	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
06	990	X	950	-0-	-40	-0-	27	1	892	2	Y	28	28	0			1
							31	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	222	1	4674	2	Y	138	139	0			2
							2	4	152	9							
02	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	235	1	4547	2	Y	131	131	0			2
							3	4	144	9							
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	258	1	5121	2	Y	95	96	0			1
							3	4	105	9							
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	251	1	4453	2	Y	133	132	0			2
							2	4	146	9							
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	231	1	3948	2	Y	125	125	0			2
							2	4	138	9							
*06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	277	1	3870	2	Y	117	117	0			2
							2	4	129	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	468	1	16147	2	Y	298	296	0			5
							3	4	328	9							
02	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	536	1	17525	2	Y	307	307	0			5
							4	4	338	9							
03	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	375	1	12114	2	Y	344	344	0			5
							3	4	378	9							
04	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	293	1	12139	2	Y	320	321	0			4
							2	4	352	9							
05	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	217	1	10001	2	Y	274	273	0			5
							2	4	301	9							
*06	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	268	1	10813	2	Y	331	330	0			6
							2	4	364	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.12028 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	X	609	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	X	411	-0-	-189	-0-	27	1	372	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28475	X	28475	-0-	-0-	-0-	423	1	27738	2	Y	281	286	0			4
							5	4	309	9							
02	23910	X	23910	-0-	-0-	-0-	369	1	23292	2	Y	222	223	0			3
							5	4	244	9							
03	23985	X	23985	-0-	-0-	-0-	372	1	22902	2	Y	642	636	0			9
							5	4	706	9							
04	25605	X	25605	-0-	-0-	-0-	342	1	24556	2	Y	639	640	0			8
							4	4	703	9							
05	34964	X	34964	-0-	-0-	-0-	419	1	33541	2	Y	908	900	0			16
							5	4	999	9							
*06	24444	X	24444	-0-	-0-	-0-	318	1	23343	2	Y	708	711	0			13
							4	4	779	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1389	-0-	-161	-0-	45	1	1313	2	Y	28	29	0			-0-
							31	9									
02	1204	X	1188	-0-	-16	-0-	41	1	1122	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
03	1333	X	957	-0-	-376	-0-	34	1	894	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
04	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	46	1	1508	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
05	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	39	1	1440	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
*06	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	45	1	1513	2	Y	46	46	0			1
							51	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 13347 PERF.12184 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22592	X	22592	-0-	-0-	-0-	336	1	22007	2	Y	223	226	0			3
							4	4	245	9							
02	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	259	1	16352	2	Y	156	157	0			2
							4	4	172	9							
03	18662	X	15522	-0-	-3140	-0-	241	1	14820	2	Y	416	412	0			6
							3	4	458	9							
04	18060	X	10110	-0-	-7950	-0-	135	1	9696	2	Y	252	255	0			3
							2	4	277	9							
05	18662	X	14894	-0-	-3768	-0-	179	1	14287	2	Y	387	383	0			7
							2	4	426	9							
*06	20457	X	20457	-0-	-0-	-0-	266	1	19536	2	Y	593	589	0			11
							3	4	652	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	960	-0-	-466	-0-	31	1	908	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
02	1288	X	1075	-0-	-213	-0-	37	1	1015	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
03	1240	X	874	-0-	-366	-0-	31	1	818	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
04	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	31	1	1024	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
05	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	41	1	1513	2	Y	42	41	0			1
							46	9									
*06	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	39	1	1301	2	Y	40	40	0			1
							44	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	250	1	7218	2	Y	157	159	0			2
							1	4	173	9							
02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	251	1	6847	2	Y	143	143	0			2
							1	4	157	9							
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	246	1	6514	2	Y	187	186	0			3
							1	4	206	9							
04	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	255	1	8433	2	Y	223	223	0			3
							2	4	245	9							
05	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	267	1	9936	2	Y	274	272	0			5
							2	4	301	9							
*06	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	270	1	9000	2	Y	277	277	0			5
							2	4	305	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	1956	-0-	-2911	-0-	86	1	1811	2	Y	53	53	0			1
							1	4	58	9							
02	3416	X	1451	-0-	-1965	-0-	69	1	1338	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
03	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	93	1	1846	2	Y	34	35	0			-0-
							1	4	37	9							
04	1890	X	1229	-0-	-661	-0-	64	1	1127	2	Y	34	34	0			-0-
							1	4	37	9							
05	1953	X	1144	-0-	-809	-0-	61	1	1046	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
06	1920	X	1084	-0-	-836	-0-	70	1	980	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1746	-0-	-1354	-0-	57	1	1648	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
02	1680	X	1409	-0-	-271	-0-	49	1	1330	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
03	1860	X	1778	-0-	-82	-0-	63	1	1662	2	Y	48	47	0			1
							53	9									
04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	62	1	2055	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
05	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	61	1	2267	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
*06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	60	1	2010	2	Y	62	62	0			1
							68	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18348	X	18348	-0-	-0-	-0-	273	1	17872	2	Y	182	183	0			3
							3	4	200	9							
02	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	300	1	18919	2	Y	180	180	0			3
							4	4	198	9							
03	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	369	1	22717	2	Y	636	630	0			9
							5	4	700	9							
04	27841	X	27841	-0-	-0-	-0-	371	1	26699	2	Y	696	696	0			9
							5	4	766	9							
05	33357	X	33357	-0-	-0-	-0-	400	1	31999	2	Y	866	860	0			15
							5	4	953	9							
*06	29178	X	29178	-0-	-0-	-0-	380	1	27863	2	Y	845	845	0			15
							5	4	930	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4524	-0-	-1769	-0-	199	1	4187	2	Y	124	126	0			2
							2	4	136	9							
02	5684	X	3844	-0-	-1840	-0-	183	1	3547	2	Y	102	102	0			2
							2	4	112	9							
03	6293	X	4696	-0-	-1597	-0-	220	1	4384	2	Y	81	82	0			1
							3	4	89	9							
04	4650	X	3705	-0-	-945	-0-	192	1	3400	2	Y	101	101	0			1
							2	4	111	9							
05	4526	X	3302	-0-	-1224	-0-	176	1	3018	2	Y	97	96	0			2
							1	4	107	9							
06	4530	X	3446	-0-	-1084	-0-	223	1	3118	2	Y	94	94	0			2
							2	4	103	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30686	X	30686	-0-	-0-	-0-	456	1	29891	2	Y	303	308	0			5
							6	4	333	9							
02	25803	X	25803	-0-	-0-	-0-	398	1	25137	2	Y	239	240	0			4
							5	4	263	9							
03	27130	X	27130	-0-	-0-	-0-	421	1	25906	2	Y	725	719	0			10
							5	4	798	9							
04	32594	X	32594	-0-	-0-	-0-	435	1	31258	2	Y	814	814	0			10
							6	4	895	9							
05	37660	X	37660	-0-	-0-	-0-	451	1	36127	2	Y	978	971	0			17
							6	4	1076	9							
*06	28247	X	28247	-0-	-0-	-0-	368	1	26974	2	Y	818	820	0			15
							5	4	900	9							

KOTARA-ALDRIDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17174 PERF.14359 - 14670

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12236 - 12444

01	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	56	1	1632	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
02	1456	X	1329	-0-	-127	-0-	46	1	1255	2	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	58	1	1531	2	Y	45	44	0			1
							50	9									
04	1680	X	1656	-0-	-24	-0-	47	1	1563	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	45	1	1675	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*06	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	53	1	1769	2	Y	54	54	0			1
							59	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11503 - 11604

01	30139	X	30139	-0-	-0-	-0-	448	1	29358	2	Y	298	303	0			5
							5	4	328	9							
02	26208	X	26208	-0-	-0-	-0-	404	1	25532	2	Y	243	244	0			4
							5	4	267	9							
03	27433	X	27433	-0-	-0-	-0-	426	1	26196	2	Y	733	727	0			10
							5	4	806	9							
04	30659	X	30659	-0-	-0-	-0-	409	1	29402	2	Y	766	766	0			10
							5	4	843	9							
05	36688	X	36688	-0-	-0-	-0-	440	1	35195	2	Y	953	946	0			17
							5	4	1048	9							
*06	27276	X	27276	-0-	-0-	-0-	355	1	26049	2	Y	789	792	0			14
							4	4	868	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11492 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	451	1	13040	2	Y	284	290	0			4
							2	4	312	9							
02	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	409	1	11174	2	Y	233	233	0			4
							2	4	256	9							
03	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	418	1	11075	2	Y	316	316	0			4
							2	4	348	9							
04	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	432	1	14317	2	Y	380	379	0			5
							3	4	418	9							
05	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	471	1	17509	2	Y	481	478	0			8
							3	4	529	9							
*06	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	372	1	12425	2	Y	383	384	0			7
							2	4	421	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10630 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8815	-0-	-206	-0-	243	1	8401	2	Y	154	157	0			2
							2	4	169	9							
02	7532	X	6252	-0-	-1280	-0-	182	1	5953	2	Y	105	105	0			2
							1	4	116	9							
03	9207	X	3809	-0-	-5398	-0-	111	1	3586	2	Y	101	102	0			1
							1	4	111	9							
04	8910	X	8188	-0-	-722	-0-	188	1	7772	2	Y	206	204	0			3
							1	4	227	9							
05	9207	X	7110	-0-	-2097	-0-	147	1	6760	2	Y	184	184	0			3
							1	4	202	9							
06	8520	X	5937	-0-	-2583	-0-	139	1	5608	2	Y	172	172	0			3
							1	4	189	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5009	-0-	-447	-0-	164	1	4731	2	Y	103	104	0			2
							1	4	113	9							
02	4872	X	4163	-0-	-709	-0-	144	1	3929	2	Y	81	82	0			1
							1	4	89	9							
03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	165	1	4366	2	Y	126	125	0			2
							1	4	139	9							
04	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	174	1	5754	2	Y	152	152	0			2
							1	4	167	9							
05	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	189	1	7014	2	Y	193	192	0			3
							1	4	212	9							
*06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	163	1	5441	2	Y	168	168	0			3
							1	4	185	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	246	1	8481	2	Y	156	159	0			2
							2	4	172	9							
02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	218	1	7126	2	Y	125	125	0			2
							2	4	138	9							
03	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	257	1	8285	2	Y	235	234	0			3
							2	4	259	9							
04	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	196	1	8114	2	Y	214	214	0			3
							1	4	235	9							
05	7626	X	6390	-0-	-1236	-0-	132	1	6074	2	Y	166	166	0			3
							1	4	183	9							
06	7380	X	6301	-0-	-1079	-0-	148	1	5952	2	Y	182	182	0			3
							1	4	200	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	6850	-0-	-1737	-0-	329	1	6295	2	Y	203	207	0			3
							3	4	223	9							
02	7756	X	6068	-0-	-1688	-0-	322	1	5546	2	Y	179	179	0			3
							3	4	197	9							
03	8587	X	7611	-0-	-976	-0-	406	1	7055	2	Y	133	134	0			2
							4	4	146	9							
04	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	816	1	12836	2	Y	385	382	0			5
							6	4	424	9							
05	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	728	1	11279	2	Y	362	361	0			6
							5	4	398	9							
*06	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	669	1	8790	2	Y	267	268	0			5
							5	4	294	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	319	1	11018	2	Y	203	207	0			3
							2	4	223	9							
02	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	278	1	9102	2	Y	159	160	0			2
							2	4	175	9							
03	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	312	1	10065	2	Y	287	285	0			4
							2	4	316	9							
04	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	257	1	10647	2	Y	281	281	0			4
							2	4	309	9							
05	10323	X	9357	-0-	-966	-0-	193	1	8896	2	Y	243	243	0			4
							1	4	267	9							
*06	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	249	1	10014	2	Y	308	306	0			6
							2	4	339	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29496	X	29496	-0-	-0-	-0-	439	1	28731	2	Y	292	296	0			5
							5	4	321	9							
02	25587	X	25587	-0-	-0-	-0-	395	1	24926	2	Y	237	238	0			4
							5	4	261	9							
03	27916	X	27916	-0-	-0-	-0-	433	1	26656	2	Y	746	740	0			10
							6	4	821	9							
04	33261	X	33261	-0-	-0-	-0-	444	1	31896	2	Y	832	831	0			11
							6	4	915	9							
05	39606	X	39606	-0-	-0-	-0-	475	1	37994	2	Y	1028	1021	0			18
							6	4	1131	9							
*06	30199	X	30199	-0-	-0-	-0-	393	1	28838	2	Y	875	877	0			16
							5	4	963	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	14592	-0-	-2086	-0-	701	1	13408	2	Y	434	441	0			7
							6	4	477	9							
02	15064	X	12936	-0-	-2128	-0-	685	1	11825	2	Y	381	382	0			6
							7	4	419	9							
03	16678	X	13477	-0-	-3201	-0-	719	1	12491	2	Y	236	239	0			3
							7	4	260	9							
04	12900	X	10789	-0-	-2111	-0-	625	1	9833	2	Y	296	295	0			4
							5	4	326	9							
05	13330	X	11880	-0-	-1450	-0-	697	1	10797	2	Y	346	344	0			6
							5	4	381	9							
06	12900	X	10824	-0-	-2076	-0-	743	1	9750	2	Y	295	296	0			5
							6	4	325	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	100	1	3445	2	Y	63	64	0			1
							1	4	69	9							
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	110	1	3604	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	109	1	3530	2	Y	100	100	0			1
							1	4	110	9							
04	3180	X	3063	-0-	-117	-0-	70	1	2907	2	Y	77	77	0			1
							1	4	85	9							
05	3286	X	2866	-0-	-420	-0-	59	1	2726	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
*06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	85	1	3438	2	Y	106	105	0			2
							1	4	117	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20772	X	20772	-0-	-0-	-0-	573	1	19793	2	Y	365	372	0			6
							4	4	402	9							
02	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	490	1	16039	2	Y	280	282	0			4
							3	4	308	9							
03	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	571	1	18425	2	Y	524	521	0			7
							4	4	576	9							
04	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	470	1	19437	2	Y	513	513	0			7
							4	4	564	9							
05	18414	X	16625	-0-	-1789	-0-	343	1	15805	2	Y	432	431	0			8
							2	4	475	9							
*06	22578	X	22578	-0-	-0-	-0-	529	1	21327	2	Y	653	649	0			12
							4	4	718	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	2916	-0-	-3687	-0-	128	1	2700	2	Y	79	83	0			1
							1	4	87	9							
02	5964	X	5806	-0-	-158	-0-	277	1	5357	2	Y	154	153	0			2
							3	4	169	9							
03	6603	X	5726	-0-	-877	-0-	269	1	5344	2	Y	100	101	0			1
							3	4	110	9							
04	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	290	1	5150	2	Y	154	153	0			2
							3	4	169	9							
05	6417	X	5105	-0-	-1312	-0-	273	1	4666	2	Y	149	148	0			3
							2	4	164	9							
06	6210	X	3119	-0-	-3091	-0-	202	1	2821	2	Y	85	86	0			2
							2	4	94	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22550	X	6349	-0-	-16201	-0-	280	1	5875	2	Y	174	174	0			3
							3	4	191	9							
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	176	1	3403	2	Y	98	99	0			2
							2	4	108	9							
03	7254	X	1810	-0-	-5444	-0-	85	1	1690	2	Y	31	33	0			-0-
							1	4	34	9							
04	7020	X	3955	-0-	-3065	-0-	205	1	3629	2	Y	108	107	0			1
							2	4	119	9							
05	6355	X	2500	-0-	-3855	-0-	134	1	2285	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							
06	6150	X	2476	-0-	-3674	-0-	160	1	2240	2	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	381	1	13145	2	Y	243	245	0			4
							2	4	267	9							
02	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	374	1	12246	2	Y	214	215	0			3
							3	4	235	9							
03	7440	X	6623	-0-	-817	-0-	193	1	6234	2	Y	177	178	0			2
							1	4	195	9							
04	14250	X	13258	-0-	-992	-0-	304	1	12587	2	Y	332	330	0			4
							2	4	365	9							
05	14229	X	11063	-0-	-3166	-0-	228	1	10516	2	Y	288	287	0			5
							2	4	317	9							
06	13770	X	9484	-0-	-4286	-0-	222	1	8957	2	Y	275	275	0			5
							2	4	303	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	207	1	13579	2	Y	138	140	0			2
							3	4	152	9							
02	12768	X	11862	-0-	-906	-0-	183	1	11555	2	Y	111	111	0			2
							2	4	122	9							
03	14136	X	12931	-0-	-1205	-0-	201	1	12346	2	Y	346	343	0			5
							3	4	381	9							
04	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	203	1	14588	2	Y	380	380	0			5
							3	4	418	9							
05	18126	X	18126	-0-	-0-	-0-	217	1	17389	2	Y	470	467	0			8
							3	4	517	9							
*06	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	176	1	12936	2	Y	393	394	0			7
							2	4	432	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22576	X	22576	-0-	-0-	-0-	336	1	21991	2	Y	223	227	0			3
							4	4	245	9							
02	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	305	1	19228	2	Y	184	184	0			3
							4	4	202	9							
03	21520	X	21520	-0-	-0-	-0-	334	1	20549	2	Y	575	570	0			8
							4	4	633	9							
04	26170	X	26170	-0-	-0-	-0-	349	1	25097	2	Y	654	654	0			8
							5	4	719	9							
05	31131	X	31131	-0-	-0-	-0-	373	1	29863	2	Y	809	803	0			14
							5	4	890	9							
*06	23533	X	23533	-0-	-0-	-0-	307	1	22473	2	Y	681	683	0			12
							4	4	749	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10512 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2269	-0-	-1668	-0-	74	1	2143	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
02	3332	X	2517	-0-	-815	-0-	87	1	2375	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	116	1	3079	2	Y	88	88	0			1
							1	4	97	9							
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	103	1	3428	2	Y	91	91	0			1
							1	4	100	9							
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	89	1	3328	2	Y	92	91	0			2
							1	4	101	9							
*06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	99	1	3319	2	Y	102	102	0			2
							1	4	112	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10318 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	271	1	9367	2	Y	173	176	0			3
							2	4	190	9							
02	8372	X	8031	-0-	-341	-0-	234	1	7648	2	Y	134	135	0			2
							2	4	147	9							
03	9331	X	8837	-0-	-494	-0-	258	1	8317	2	Y	236	235	0			3
							2	4	260	9							
04	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	384	1	15883	2	Y	418	416	0			5
							3	4	460	9							
05	83369	X	83369	-0-	-0-	-0-	1720	1	79252	2	Y	2168	2135	0			38
							12	4	2385	9							
*06	72604	X	72604	-0-	-0-	-0-	1703	1	68577	2	Y	2102	2102	0			38
							12	4	2312	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	11619	-0-	-6795	-0-	558	1	10675	2	Y	346	352	0			5
							5	4	381	9							
02	15232	X	10804	-0-	-4428	-0-	572	1	9875	2	Y	319	319	0			5
							6	4	351	9							
03	16337	X	11421	-0-	-4916	-0-	609	1	10586	2	Y	200	202	0			3
							6	4	220	9							
04	15810	X	9635	-0-	-6175	-0-	558	1	8784	2	Y	263	263	0			3
							4	4	289	9							
05	12059	X	8771	-0-	-3288	-0-	515	1	7970	2	Y	256	255	0			4
							4	4	282	9							
06	11580	X	8645	-0-	-2935	-0-	593	1	7787	2	Y	236	236	0			4
							5	4	260	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	145	1	3044	2	Y	89	91	0			1
							1	4	98	9							
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	145	1	2812	2	Y	81	81	0			1
							2	4	89	9							
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	152	1	3027	2	Y	57	57	0			1
							2	4	63	9							
04	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	152	1	2695	2	Y	80	80	0			1
							1	4	88	9							
05	3100	X	2525	-0-	-575	-0-	135	1	2309	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							
06	3000	X	1756	-0-	-1244	-0-	114	1	1588	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2308	-0-	-1691	-0-	102	1	2136	2	Y	63	64	0			1
							1	4	69	9							
02	3612	X	1762	-0-	-1850	-0-	84	1	1625	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
03	3999	X	2106	-0-	-1893	-0-	99	1	1965	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
04	2850	X	2088	-0-	-762	-0-	108	1	1916	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
05	2294	X	1530	-0-	-764	-0-	82	1	1397	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
06	2220	X	1697	-0-	-523	-0-	110	1	1535	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244179 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	16504	-0-	-6963	-0-	793	1	15164	2	Y	491	499	0			8
							7	4	540	9							
02	21196	X	14599	-0-	-6597	-0-	774	1	13344	2	Y	430	431	0			7
							8	4	473	9							
03	23467	X	12730	-0-	-10737	-0-	679	1	11799	2	Y	223	227	0			3
							7	4	245	9							
04	18300	X	10068	-0-	-8232	-0-	583	1	9176	2	Y	276	275	0			4
							5	4	304	9							
05	16678	X	7457	-0-	-9221	-0-	438	1	6777	2	Y	217	217	0			4
							3	4	239	9							
06	15960	X	10672	-0-	-5288	-0-	732	1	9614	2	Y	291	290	0			5
							6	4	320	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12970 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	6503	-0-	-2301	-0-	312	1	5975	2	Y	194	197	0			3
							3	4	213	9							
02	7924	X	5774	-0-	-2150	-0-	306	1	5278	2	Y	170	170	0			3
							3	4	187	9							
03	8773	X	6109	-0-	-2664	-0-	326	1	5663	2	Y	106	108	0			1
							3	4	117	9							
04	6900	X	4467	-0-	-2433	-0-	259	1	4071	2	Y	123	122	0			2
							2	4	135	9							
05	6510	X	4471	-0-	-2039	-0-	262	1	4064	2	Y	130	130	0			2
							2	4	143	9							
06	6300	X	3399	-0-	-2901	-0-	233	1	3062	2	Y	93	93	0			2
							2	4	102	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4162	-0-	-1449	-0-	183	1	3852	2	Y	114	116	0			2
							2	4	125	9							
02	4872	X	4352	-0-	-520	-0-	207	1	4015	2	Y	116	116	0			2
							2	4	128	9							
03	5394	X	4816	-0-	-578	-0-	226	1	4495	2	Y	84	85	0			1
							3	4	92	9							
04	4500	X	3929	-0-	-571	-0-	203	1	3606	2	Y	107	107	0			1
							2	4	118	9							
05	4805	X	3444	-0-	-1361	-0-	184	1	3148	2	Y	101	100	0			2
							1	4	111	9							
06	4650	X	3047	-0-	-1603	-0-	197	1	2757	2	Y	83	83	0			2
							2	4	91	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12350 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	15101	-0-	-4708	-0-	725	1	13876	2	Y	449	455	0			7
							6	4	494	9							
02	17892	X	11721	-0-	-6171	-0-	621	1	10714	2	Y	345	347	0			5
							6	4	380	9							
03	19809	X	10868	-0-	-8941	-0-	580	1	10072	2	Y	191	193	0			3
							6	4	210	9							
04	18900	X	8857	-0-	-10043	-0-	513	1	8074	2	Y	242	242	0			3
							4	4	266	9							
05	15097	X	9535	-0-	-5562	-0-	560	1	8665	2	Y	278	276	0			5
							4	4	306	9							
06	14610	X	9006	-0-	-5604	-0-	618	1	8113	2	Y	245	246	0			4
							5	4	270	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10480 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	184	1	12066	2	Y	123	124	0			2
							2	4	135	9							
02	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	169	1	10685	2	Y	102	102	0			2
							2	4	112	9							
03	9951	X	8283	-0-	-1668	-0-	129	1	7909	2	Y	221	220	0			3
							2	4	243	9							
04	9630	X	7875	-0-	-1755	-0-	105	1	7552	2	Y	197	197	0			3
							1	4	217	9							
05	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	202	1	16148	2	Y	437	432	0			8
							3	4	481	9							
*06	35141	X	35141	-0-	-0-	-0-	458	1	33557	2	Y	1018	1007	0			19
							6	4	1120	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	740	1	14151	2	Y	458	468	0			7
							7	4	504	9							
02	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	682	1	11756	2	Y	379	380	0			6
							7	4	417	9							
03	14725	X	13205	-0-	-1520	-0-	704	1	12240	2	Y	231	234	0			3
							7	4	254	9							
04	T. A.		9971	-0-	9971	9971	578	1	9089	2	Y	273	273	0			3
							4	4	300	9							
05	T. A.		11304	-0-	11304	21275	663	1	10273	2	Y	330	327	0			6
							5	4	363	9							
*06	32540	X	11265	-0-	-21275	-0-	773	1	10147	2	Y	308	308	0			6
							6	4	339	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	10772	-0-	-5875	-0-	517	1	9897	2	Y	321	326	0			5
							5	4	353	9							
02	13776	X	9749	-0-	-4027	-0-	517	1	8911	2	Y	287	288	0			4
							5	4	316	9							
03	12431	X	10121	-0-	-2310	-0-	540	1	9380	2	Y	177	179	0			2
							6	4	195	9							
04	12030	X	7162	-0-	-4868	-0-	415	1	6527	2	Y	197	196	0			3
							3	4	217	9							
05	10850	X	7932	-0-	-2918	-0-	466	1	7209	2	Y	231	230	0			4
							3	4	254	9							
06	10440	X	7771	-0-	-2669	-0-	533	1	7001	2	Y	212	212	0			4
							4	4	233	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12942 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1594	-0-	-1227	-0-	70	1	1475	2	Y	44	45	0			1
							1	4	48	9							
02	1456	X	1379	-0-	-77	-0-	66	1	1271	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
03	1984	X	1522	-0-	-462	-0-	71	1	1421	2	Y	26	27	0			-0-
							1	4	29	9							
04	1920	X	1142	-0-	-778	-0-	59	1	1048	2	Y	31	31	0			-0-
							1	4	34	9							
05	26058	X	26058	-0-	-0-	-0-	1392	1	23819	2	Y	760	747	0			13
							11	4	836	9							
*06	24027	X	24027	-0-	-0-	-0-	1556	1	21736	2	Y	656	657	0			12
							13	4	722	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10977 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19431	X	19431	-0-	-0-	-0-	536	1	18517	2	Y	341	348	0			5
							3	4	375	9							
02	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	439	1	14375	2	Y	252	253	0			4
							3	4	277	9							
03	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	516	1	16654	2	Y	474	471	0			7
							3	4	521	9							
04	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	391	1	16194	2	Y	426	428	0			5
							3	4	469	9							
05	15531	X	13746	-0-	-1785	-0-	284	1	13066	2	Y	358	357	0			6
							2	4	394	9							
*06	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	386	1	15528	2	Y	477	474	0			9
							3	4	525	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11736 - 12708

01	2635	X	2293	-0-	-342	-0-	63	1	2185	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
02	2156	X	1821	-0-	-335	-0-	53	1	1735	2	Y	30	31	0			-0-
							33	9									
03	2387	X	1733	-0-	-654	-0-	51	1	1630	2	Y	47	46	0			1
							52	9									
04	2310	X	1601	-0-	-709	-0-	37	1	1520	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
05	2294	X	1107	-0-	-1187	-0-	23	1	1052	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
06	2220	X	1790	-0-	-430	-0-	42	1	1692	2	Y	51	51	0			1
							56	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

01	20956	X	15893	-0-	-5063	-0-	100	1	15705	2	Y	73	75	0			1
							8	4	80	9							
02	18508	X	14524	-0-	-3984	-0-	162	1	14243	2	Y	100	99	0			2
							9	4	110	9							
03	19561	X	15584	-0-	-3977	-0-	132	1	15149	2	Y	266	264	0			4
							10	4	293	9							
04	18930	X	12975	-0-	-5955	-0-	69	1	12508	2	Y	355	354	0			5
							7	4	391	9							
05	16089	X	13162	-0-	-2927	-0-	66	1	12669	2	Y	383	381	0			7
							6	4	421	9							
06	15570	X	12317	-0-	-3253	-0-	122	1	11818	2	Y	336	337	0			6
							7	4	370	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49228	X	35726	-0-	-13502	-0-	224	1	35305	2	Y	164	168	0			3
							17	4	180	9							
02	39396	X	39242	-0-	-154	-0-	439	1	38482	2	Y	269	268	0			4
							25	4	296	9							
03	42253	X	40997	-0-	-1256	-0-	348	1	39853	2	Y	700	694	0			10
							26	4	770	9							
04	38190	X	30856	-0-	-7334	-0-	164	1	29749	2	Y	843	842	0			11
							16	4	927	9							
05	43462	X	32839	-0-	-10623	-0-	164	1	31609	2	Y	955	949	0			17
							15	4	1051	9							
06	42060	X	28936	-0-	-13124	-0-	286	1	27765	2	Y	789	792	0			14
							17	4	868	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1467	-0-	-331	-0-	70	1	1348	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
02	1456	N	1283	-0-	-173	-0-	68	1	1172	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	58	1	1010	2	Y	18	19	0			-0-
							1	4	20	9							
04	1410	N	1038	-0-	-372	-0-	60	1	947	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
05	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	67	1	1036	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
06	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	71	1	935	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36952	X	22472	-0-	-14480	-0-	141	1	22206	2	Y	104	106	0			2
							11	4	114	9							
02	29904	X	19921	-0-	-9983	-0-	223	1	19535	2	Y	136	136	0			2
							13	4	150	9							
03	28954	X	20879	-0-	-8075	-0-	177	1	20297	2	Y	356	353	0			5
							13	4	392	9							
04	25140	X	16790	-0-	-8350	-0-	89	1	16188	2	Y	459	458	0			6
							8	4	505	9							
05	23157	X	16526	-0-	-6631	-0-	82	1	15908	2	Y	480	478	0			8
							8	4	528	9							
06	21750	X	14989	-0-	-6761	-0-	148	1	14382	2	Y	409	410	0			7
							9	4	450	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27404	X	18497	-0-	-8907	-0-	116	1	18280	2	Y	84	87	0			1
							9	4	92	9							
02	22344	X	16409	-0-	-5935	-0-	184	1	16091	2	Y	113	112	0			2
							10	4	124	9							
03	22413	X	16907	-0-	-5506	-0-	144	1	16435	2	Y	288	286	0			4
							11	4	317	9							
04	19440	X	14056	-0-	-5384	-0-	75	1	13552	2	Y	384	383	0			5
							7	4	422	9							
05	18631	X	14346	-0-	-4285	-0-	71	1	13809	2	Y	417	415	0			7
							7	4	459	9							
06	17910	X	12790	-0-	-5120	-0-	126	1	12273	2	Y	349	350	0			6
							7	4	384	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23033	X	13254	-0-	-9779	-0-	83	1	13099	2	Y	60	62	0			1
							6	4	66	9							
02	18480	X	11323	-0-	-7157	-0-	127	1	11104	2	Y	77	77	0			1
							7	4	85	9							
03	18011	X	11736	-0-	-6275	-0-	100	1	11408	2	Y	201	199	0			3
							7	4	221	9							
04	15510	X	9313	-0-	-6197	-0-	49	1	8980	2	Y	254	254	0			3
							5	4	279	9							
05	13981	X	8928	-0-	-5053	-0-	44	1	8594	2	Y	260	258	0			5
							4	4	286	9							
06	12840	X	6079	-0-	-6761	-0-	60	1	5833	2	Y	165	167	0			3
							4	4	182	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107539	X	16534	-0-	-91005	-0-	100	1	15808	2	Y	562	570	0			9
							8	4	618	9							
02	97132	X	13963	-0-	-83169	-0-	152	1	13301	2	Y	455	457	0			7
							9	4	501	9							
03	27280	X	13192	-0-	-14088	-0-	114	1	13041	2	Y	26	33	0			-0-
							8	4	29	9							
04	21000	X	10146	-0-	-10854	-0-	55	1	10057	2	Y	26	26	0			-0-
							5	4	29	9							
05	18228	X	10121	-0-	-8107	-0-	52	1	10031	2	Y	30	29	0			1
							5	4	33	9							
06	15990	X	8186	-0-	-7804	-0-	83	1	8070	2	Y	25	26	0			-0-
							5	4	28	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190278	X	61311	-0-	-128967	-0-	387	1	60916	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	171864	X	45625	-0-	-126239	-0-	515	1	45103	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	123070	X	40388	-0-	-82682	-0-	350	1	40033	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	97440	X	29922	-0-	-67518	-0-	164	1	29754	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	79887	X	26912	-0-	-52975	-0-	138	1	26771	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	59340	X	20807	-0-	-38533	-0-	212	1	20589	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74555	X	23426	-0-	-51129	-0-	1064	1	22352	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	67340	X	17507	-0-	-49833	-0-	859	1	16638	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	31837	X	14907	-0-	-16930	-0-	713	1	14186	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	30810	X	11151	-0-	-19659	-0-	595	1	10551	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	31837	X	9508	-0-	-22329	-0-	525	1	8979	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	22680	X	8241	-0-	-14439	-0-	550	1	7686	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2913	-0-	2913	278300	18	1	2879	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
02	280819	X	2519	-0-	-278300	-0-	28	1	2470	2	Y	17	17	0			-0-
							2	4	19	9							
03	3627	X	2616	-0-	-1011	-0-	22	1	2542	2	Y	45	44	0			1
							2	4	50	9							
04	3510	X	2501	-0-	-1009	-0-	13	1	2412	2	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	20	1	3909	2	Y	118	117	0			2
							2	4	130	9							
*06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	51	1	4952	2	Y	141	140	0			3
							3	4	155	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266007 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250449	X	61045	-0-	-189404	-0-	2688	1	56495	2	Y	1669	1697	0			26
							26	4	1836	9							
02	226212	X	55136	-0-	-171076	-0-	2627	1	50868	2	Y	1464	1467	0			23
							31	4	1610	9							
03	92597	X	56677	-0-	-35920	-0-	2660	1	52898	2	Y	989	998	0			14
							31	4	1088	9							
04	71850	X	45440	-0-	-26410	-0-	2350	1	41702	2	Y	1243	1241	0			16
							21	4	1367	9							
05	61938	X	36924	-0-	-25014	-0-	1973	1	33751	2	Y	1077	1074	0			19
							15	4	1185	9							
06	59070	X	33881	-0-	-25189	-0-	2194	1	30651	2	Y	925	927	0			17
							18	4	1018	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69849	X	69849	-0-	-0-	-0-	438	1	69051	2	Y	319	330	0			5
							9	4	351	9							
02	56373	X	56373	-0-	-0-	-0-	631	1	55308	2	Y	387	386	0			6
							8	4	426	9							
03	61326	X	61326	-0-	-0-	-0-	521	1	59644	2	Y	1048	1039	0			15
							8	4	1153	9							
04	50190	X	43632	-0-	-6558	-0-	232	1	42084	2	Y	1192	1192	0			15
							5	4	1311	9							
05	51863	X	38996	-0-	-12867	-0-	194	1	37548	2	Y	1135	1130	0			20
							5	4	1249	9							
06	50190	X	32844	-0-	-17346	-0-	324	1	31525	2	Y	896	900	0			16
							9	4	986	9							

HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155248	X	26549	-0-	-128699	-0-	167	1	26235	2	Y	122	125	0			2
							13	4	134	9							
02	140224	X	24619	-0-	-115605	-0-	275	1	24142	2	Y	169	168	0			3
							16	4	186	9							
03	155248	X	31980	-0-	-123268	-0-	272	1	31087	2	Y	546	541	0			8
							20	4	601	9							
04	150240	X	26443	-0-	-123797	-0-	140	1	25496	2	Y	722	721	0			9
							13	4	794	9							
05	25789	X	25789	-0-	-0-	-0-	128	1	24824	2	Y	750	746	0			13
							12	4	825	9							
06	30960	X	23701	-0-	-7259	-0-	234	1	22741	2	Y	647	648	0			12
							14	4	712	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33914	X	10751	-0-	-23163	-0-	66	1	10408	2	Y	247	250	0			4
							5	4	272	9							
02	30632	X	9323	-0-	-21309	-0-	103	1	8994	2	Y	200	201	0			3
							6	4	220	9							
03	33914	X	9240	-0-	-24674	-0-	80	1	9141	2	Y	12	15	0			-0-
							6	4	13	9							
04	32820	X	7395	-0-	-25425	-0-	40	1	7339	2	Y	11	11	0			-0-
							4	4	12	9							
05	11346	X	7155	-0-	-4191	-0-	37	1	7101	2	Y	13	13	0			-0-
							3	4	14	9							
06	10410	X	6509	-0-	-3901	-0-	66	1	6427	2	Y	11	11	0			-0-
							4	4	12	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12678 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30779	X	30779	-0-	-0-	-0-	862	1	29761	2	Y	136	138	0			2
							6	4	150	9							
02	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	673	1	22022	2	Y	111	111	0			2
							5	4	122	9							
03	25116	X	25116	-0-	-0-	-0-	754	1	24350	2	Y	6	8	0			-0-
							5	4	7	9							
04	25249	X	25249	-0-	-0-	-0-	595	1	24642	2	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
05	22194	X	22194	-0-	-0-	-0-	471	1	21712	2	Y	7	7	0			-0-
							3	4	8	9							
*06	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	513	1	20653	2	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81902	X	5923	-0-	-75979	-0-	35	1	5588	2	Y	270	274	0			4
							3	4	297	9							
02	73976	X	4993	-0-	-68983	-0-	54	1	4695	2	Y	219	220	0			3
							3	4	241	9							
03	81902	X	4773	-0-	-77129	-0-	41	1	4715	2	Y	13	16	0			-0-
							3	4	14	9							
04	79260	X	3703	-0-	-75557	-0-	20	1	3667	2	Y	13	13	0			-0-
							2	4	14	9							
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	18	1	3463	2	Y	14	14	0			-0-
							2	4	15	9							
06	5730	X	2854	-0-	-2876	-0-	29	1	2810	2	Y	12	12	0			-0-
							2	4	13	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	92	1	14473	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	148	1	12969	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	112	1	12774	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	11220	X	9467	-0-	-1753	-0-	52	1	9410	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	11594	X	9248	-0-	-2346	-0-	48	1	9196	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	83	1	8115	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228284	X	56838	-0-	-171446	-0-	344	1	54235	2	Y	2047	2076	0			32
							7	4	2252	9							
02	206192	X	54786	-0-	-151406	-0-	597	1	52356	2	Y	1659	1665	0			26
							8	4	1825	9							
03	228284	X	44075	-0-	-184209	-0-	381	1	43582	2	Y	96	121	0			1
							6	4	106	9							
04	220920	X	27999	-0-	-192921	-0-	153	1	27738	2	Y	95	95	0			1
							3	4	105	9							
05	228284	X	23806	-0-	-204478	-0-	122	1	23564	2	Y	106	105	0			2
							3	4	117	9							
06	220920	X	19256	-0-	-201664	-0-	195	1	18953	2	Y	93	93	0			2
							6	4	102	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	27387	X	-0-	-0-	-27387	-0-					Y	-0-					-0-
08	94333	X	10039	-0-	-84294	-0-	111	1	9079	2	Y	770	756	0			14
							2	4	847	9							
09	91290	X	52933	-0-	-38357	-0-	665	1	51338	2	Y	825	826	0			13
							22	4	908	9							
10	94333	X	64974	-0-	-29359	-0-	916	1	63048	2	Y	906	905	0			14
							13	4	997	9							
11	91290	X	56196	-0-	-35094	-0-	839	1	55333	2	Y	8	21	0			1
							15	4	9	9							
12	94333	X	52800	-0-	-41533	-0-	480	1	51184	2	Y	1017	986	0			32
							17	4	1119	9							
01	94333	X	51613	-0-	-42720	-0-	318	1	50117	2	Y	1065	1080	0			17
							6	4	1172	9							
02	85204	X	46096	-0-	-39108	-0-	509	1	44633	2	Y	862	866	0			13
							6	4	948	9							
03	94333	X	47189	-0-	-47144	-0-	408	1	46719	2	Y	51	63	0			1
							6	4	56	9							
04	91290	X	37486	-0-	-53804	-0-	205	1	37222	2	Y	49	49	0			1
							5	4	54	9							
05	94333	X	37264	-0-	-57069	-0-	191	1	37007	2	Y	55	55	0			1
							5	4	61	9							
06	91290	X	34009	-0-	-57281	-0-	346	1	33600	2	Y	48	48	0			1
							10	4	53	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94178	X	NO RPT	-0-	-94178	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	85064	X	NO RPT	-0-	-85064	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	94178	X	NO RPT	-0-	-94178	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	91140	X	NO RPT	-0-	-91140	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	94178	X	NO RPT	-0-	-94178	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	91140	X	NO RPT	-0-	-91140	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	479	1	4	2	N	55	65	1			20
							5557	3	61	9							
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	431	1	5118	3	N	48					68
							53	9									
03	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	480	1	48	2	N	59	97	1			30
							5588	3	65	9							
04	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	495	1	46	2	N	52					82
							5373	3	57	9							
05	6045	X	5964	-0-	-81	-0-	512	1	28	2	N	53	112	1			23
							5366	3	58	9							
06	5850	X	5719	-0-	-131	-0-	507	1	27	2	N	49					72
							5131	3	54	9							

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	46	1	531	3	N	7					96
							8	9									
02	616	N	559	-0-	-57	-0-	42	1	503	3	N	13					109
							14	9									
03	837	N	716	-0-	-121	-0-	53	1	5	2	N	31	113	1			27
							624	3	34	9							
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	52	1	5	2	N	5					32
							564	3	6	9							
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	57	1	3	2	N	8					40
							594	3	9	9							
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	57	1	3	2	N	19					59
							577	3	21	9							

BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	236	1	2	2	N	56	102	1			19
							2734	3	62	9							
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	217	1	2579	3	N	40					59
							44	9									
03	3038	X	2379	-0-	-659	-0-	183	1	18	2	N	43	77	1			25
							2131	3	47	9							
04	2940	X	2514	-0-	-426	-0-	207	1	19	2	N	39					64
							2245	3	43	9							
05	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	239	1	13	2	N	47	81	1			30
							2510	3	52	9							
06	3000	X	2863	-0-	-137	-0-	251	1	13	2	N	46	49	1			27
							2548	3	51	9							

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	236	1	2	2	N	39					91
							2736	3	43	9							
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	200	1	2373	3	N	33	68	1			56
							36	9									
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	246	1	24	2	N	34					90
							2863	3	37	9							
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	282	1	26	2	N	47	80	1			57
							3061	3	52	9							
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	256	1	14	2	N	39					96
							2681	3	43	9							
*06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	242	1	13	2	N	29	56	1			69
							2447	3	32	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	327	-0-	-634	-0-	26	1	301	3	N	-0-					42
02	1036	N	382	-0-	-654	-0-	30	1	352	3	N	-0-					42
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	98	1	10	2	N	-0-					42
							1139	3									
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	21	1	2	2	N	-0-					42
							227	3									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					42
06	1200	N	348	-0-	-852	-0-	31	1	2	2	N	-0-					42
							315	3									

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	3	2	4127	3	N	16					44
							18	9									
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	14	2	4500	3	N	13					57
							14	9									
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	81	2	5378	3	N	13					70
							14	9									
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	71	2	3977	3	N	7	45	1			32
							8	9									
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	24	2	3846	3	N	5					37
							6	9									
*06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	32	2	3425	3	N	2					39
							2	9									

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4	2	4709	3	N	85	85	1			30
							94	9									
02	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	17	2	5197	3	N	88	83	1			35
							97	9									
03	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	85	2	5615	3	N	49	52	1			32
							54	9									
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	101	2	5642	3	N	81	84	1			29
							89	9									
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	37	2	5900	3	N	76	72	1			33
							84	9									
*06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	51	2	5470	3	N	7					40
							8	9									

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1233	-0-	-379	-0-	1	2	1232	3	N	-0-					47
02	1568	N	1309	-0-	-259	-0-	5	2	1304	3	N	-0-					47
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	33	2	1707	3	N	-0-					47
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	37	2	1606	3	N	-0-					47
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	13	2	1677	3	N	-0-					47
06	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	18	2	1566	3	N	-0-					47

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	6706	-0-	-1943	-0-	5	2	6511	3	N	173	176	1			87
							190	9									
02	7812	X	5940	-0-	-1872	-0-	18	2	5749	3	N	157	152	1			92
							173	9									
03	8153	X	6705	-0-	-1448	-0-	97	2	6412	3	N	178	163	1			107
							196	9									
04	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	139	2	7758	3	N	166	169	1			104
							183	9									
05	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	49	2	7907	3	N	165	181	1			88
							182	9									
*06	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	90	2	9724	3	N	159	172	1			75
							175	9									

JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11779 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	10363	-0-	-2998	-0-	7	2	10156	3	N	182	194	1			74
							200	9									
02	11816	X	11233	-0-	-583	-0-	35	2	11037	3	N	146	112	1			108
							161	9									
03	12400	X	12143	-0-	-257	-0-	178	2	11761	3	N	185	189	1			104
							204	9									
04	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	206	2	11522	3	N	178	186	1			96
							196	9									
05	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	72	2	11629	3	N	168	172	1			92
							185	9									
06	9840	X	9258	-0-	-582	-0-	83	2	9045	3	N	118	153	1			57
							130	9									

BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3248	-0-	-720	-0-	2	2	3069	3	N	161	176	1			29
							177	9									
02	3584	X	3490	-0-	-94	-0-	11	2	3333	3	N	133	125	1			37
							146	9									
03	3875	X	3765	-0-	-110	-0-	53	2	3534	3	N	162	142	1			57
							178	9									
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	64	2	3561	3	N	149	152	1			54
							164	9									
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	22	2	3623	3	N	152	176	1			30
							167	9									
*06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	31	2	3315	3	N	126	131	1			25
							139	9									

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10616 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	73	1	1	2	N	15					58
							845	3	17	9							
02	952	N	714	-0-	-238	-0-	54	1	636	3	N	22					80
							24	9									
03	1085	N	974	-0-	-111	-0-	75	1	7	2	N	18	71	1			27
							872	3	20	9							
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	85	1	8	2	N	18					45
							922	3	20	9							
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	86	1	5	2	N	15					60
							897	3	17	9							
*06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	92	1	5	2	N	30	65	1			25
							929	3	33	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26288	X	9692	-0-	-16596	-0-	746	1	6	2	Y	256	256	1			41
							8658	3	282	9							
02	21812	X	14001	-0-	-7811	-0-	1065	1	12659	3	Y	252	228	1			65
							277	9									
03	24149	X	16154	-0-	-7995	-0-	1239	1	124	2	Y	317	336	1			46
							14442	3	349	9							
04	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	1168	1	109	2	Y	351	333	1			64
							12677	3	386	9							
05	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	1233	1	68	2	Y	356	378	1			42
							12927	3	392	9							
*06	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	1179	1	62	2	Y	238	243	1			37
							11943	3	262	9							

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	17557	-0-	-2128	-0-	1367	1	11	2	Y	284	282	1			45
							15867	3	312	9							
02	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	1243	1	14783	3	Y	295	265	1			75
							325	9									
03	18104	X	17983	-0-	-121	-0-	1375	1	137	2	Y	404	422	1			57
							16027	3	444	9							
04	16680	X	16207	-0-	-473	-0-	1326	1	123	2	Y	338	335	1			60
							14386	3	372	9							
05	17698	X	17698	-0-	-0-	-0-	1478	1	82	2	Y	578	570	1			68
							15502	3	636	9							
06	16680	X	16616	-0-	-64	-0-	1442	1	76	2	Y	444	442	1			70
							14610	3	488	9							

BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1563	-0-	-204	-0-	119	1	1	2	Y	54	54	1			9
							1384	3	59	9							
02	1540	N	1359	-0-	-181	-0-	102	1	1213	3	Y	40	39	1			10
							44	9									
03	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	107	1	11	2	Y	30	36	1			4
							1247	3	33	9							
04	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	110	1	10	2	Y	15	16	1			3
							1197	3	17	9							
05	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	106	1	6	2	Y	6	8	1			1
							1111	3	7	9							
06	1350	N	1144	-0-	-206	-0-	101	1	6	2	Y	11	10	1			2
							1025	3	12	9							

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	X	15364	-0-	-3081	-0-	1198	1	9	2	Y	226	231	1			36
							13908	3	249	9							
02	16408	X	13723	-0-	-2685	-0-	1049	1	12467	3	Y	188	176	1			48
							207	9									
03	18073	X	14820	-0-	-3253	-0-	1139	1	113	2	Y	264	274	1			38
							13278	3	290	9							
04	14670	X	14146	-0-	-524	-0-	1153	1	107	2	Y	335	313	1			60
							12517	3	369	9							
05	15159	X	13489	-0-	-1670	-0-	1145	1	63	2	Y	252	282	1			30
							12004	3	277	9							
06	14670	X	12435	-0-	-2235	-0-	1094	1	58	2	Y	181	183	1			28
							11084	3	199	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6591	-0-	-1345	-0-	728	1	5	2	Y	37	42	1			10
							5817	3	41	9							
02	7168	X	5941	-0-	-1227	-0-	674	1	20	2	Y	40	39	1			11
							5203	3	44	9							
03	7006	X	6479	-0-	-527	-0-	746	1	109	2	Y	64	52	1			23
							5554	3	70	9							
04	6450	X	6056	-0-	-394	-0-	706	1	118	2	Y	70	70	1			23
							5155	3	77	9							
05	6665	X	6081	-0-	-584	-0-	712	1	42	2	Y	58	36	1			45
							5263	3	64	9							
06	6390	X	6089	-0-	-301	-0-	730	1	62	2	Y	56	81	1			20
							5235	3	62	9							

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2936	-0-	-815	-0-	320	1	2	2	Y	53	51	1			15
							2556	3	58	9							
02	3332	X	2582	-0-	-750	-0-	291	1	9	2	Y	34	39	1			10
							2245	3	37	9							
03	3596	X	2702	-0-	-894	-0-	308	1	45	2	Y	49	41	1			18
							2295	3	54	9							
04	2820	X	2523	-0-	-297	-0-	293	1	49	2	Y	36	42	1			12
							2141	3	40	9							
05	2914	X	2557	-0-	-357	-0-	299	1	18	2	Y	27	18	1			21
							2210	3	30	9							
06	2820	X	2510	-0-	-310	-0-	299	1	25	2	Y	40	47	1			14
							2142	3	44	9							

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	8889	-0-	-2550	-0-	984	1	7	2	Y	32	35	1			9
							7863	3	35	9							
02	9156	X	7115	-0-	-2041	-0-	811	1	24	2	Y	17	21	1			5
							6261	3	19	9							
03	10137	X	8020	-0-	-2117	-0-	929	1	136	2	Y	35	27	1			13
							6916	3	39	9							
04	8580	X	7731	-0-	-849	-0-	912	1	152	2	Y	8	18	1			3
							6658	3	9	9							
05	8866	X	7870	-0-	-996	-0-	931	1	55	2	Y	3	3	1			3
							6881	3	3	9							
06	8580	X	7166	-0-	-1414	-0-	867	1	74	2	Y	8	8	1			3
							6216	3	9	9							

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	11358	-0-	-1507	-0-	1214	1	9	2	Y	396	386	1			92
							9699	3	436	9							
02	11340	X	9623	-0-	-1717	-0-	1067	1	31	2	Y	263	309	1			46
							8236	3	289	9							
03	12555	X	11383	-0-	-1172	-0-	1301	1	190	2	Y	192	153	1			85
							9681	3	211	9							
04	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	1252	1	209	2	Y	222	271	1			36
							9138	3	244	9							
05	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	1268	1	75	2	Y	299	186	1			149
							9368	3	329	9							
*06	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	1279	1	109	2	Y	237	355	1			31
							9168	3	261	9							

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	193	1	1	2	Y	38	39	1			11
							1542	3	42	9							
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	279	1	8	2	Y	58	52	1			17
							2156	3	64	9							
03	2077	N	1748	-0-	-329	-0-	196	1	29	2	Y	55	52	1			20
							1462	3	61	9							
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	222	1	37	2	Y	46	51	1			15
							1618	3	51	9							
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	253	1	15	2	Y	42	24	1			33
							1872	3	46	9							
*06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	219	1	19	2	Y	36	56	1			13
							1569	3	40	9							

BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	104	1	1	2	Y	15	17	1			4
							834	3	17	9							
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	107	1	3	2	Y	18	17	1			5
							826	3	20	9							
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	119	1	17	2	Y	24	20	1			9
							887	3	26	9							
04	900	N	782	-0-	-118	-0-	90	1	15	2	Y	16	20	1			5
							659	3	18	9							
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	121	1	7	2	Y	20	10	1			15
							897	3	22	9							
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	106	1	9	2	Y	16	25	1			6
							759	3	18	9							

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	12880	-0-	-729	-0-	1419	1	10	2	Y	99	101	1			23
							11342	3	109	9							
02	12096	X	11757	-0-	-339	-0-	1324	1	39	2	Y	158	153	1			28
							10220	3	174	9							
03	13392	X	12928	-0-	-464	-0-	1482	1	216	2	Y	182	129	1			81
							11030	3	200	9							
04	12360	X	11484	-0-	-876	-0-	1331	1	222	2	Y	197	246	1			32
							9714	3	217	9							
05	12772	X	11618	-0-	-1154	-0-	1353	1	80	2	Y	169	117	1			84
							9999	3	186	9							
06	12360	X	11128	-0-	-1232	-0-	1340	1	114	2	Y	65	140	1			9
							9602	3	72	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	113	1	1	2	Y	26	28	1			6
							902	3	29	9							
02	784	N	628	-0-	-156	-0-	72	1	2	2	Y	-0-	6	1			-0-
							554	3									
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	118	1	17	2	Y	81	45	1			36
							877	3	89	9							
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	96	1	16	2	Y	35	65	1			6
							700	3	39	9							
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	130	1	7	2	Y	20	16	1			10
							958	3	22	9							
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	124	1	11	2	Y	116	111	1			15
							890	3	128	9							

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	141	1	1	2	Y	61	47	1			14
							1127	3	67	9							
02	1456	N	1065	-0-	-391	-0-	112	1	3	2	Y	79	79	1			14
							863	3	87	9							
03	1085	N	644	-0-	-441	-0-	70	1	10	2	Y	39	36	1			17
							521	3	43	9							
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	149	1	25	2	Y	63	70	1			10
							1086	3	69	9							
05	1178	N	940	-0-	-238	-0-	105	1	6	2	Y	49	35	1			24
							775	3	54	9							
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	97	1	8	2	Y	54	71	1			7
							692	3	59	9							

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		114156	-0-	114156	223514	2918	1	45	2	N	1683	1887	1			172
							109342	3	1851	9							
08	0		84637	-0-	84637	308151	4264	1	125	2	N	850	927	1			95
							79313	3	935	9							
*09	372934	X	64783	-0-	-308151	-0-	3674	1	866	2	N	698	709	1			84
							59475	3	768	9							
*10	163339	X	56294	-0-	-107045	-0-	3389	1	24	2	N	789	740	1			133
							52013	3	868	9							
*11	158070	X	47621	-0-	-110449	-0-	3110	1	22	2	N	661	673	1			121
							43762	3	727	9							
*12	163339	X	38881	-0-	-124458	-0-	2735	1	8	2	N	637	689	1			69
							35437	3	701	9							
*01	163339	X	35797	-0-	-127542	-0-	2787	1	22	2	N	584	560	1			93
							32346	3	642	9							
*02	147532	X	31645	-0-	-115887	-0-	2413	1	28691	3	N	492	459	1			126
							541	9									
*03	163339	X	33141	-0-	-130198	-0-	2550	1	254	2	N	565	610	1			81
							29715	3	622	9							
*04	158070	X	29367	-0-	-128703	-0-	2413	1	225	2	N	490	483	1			88
							26190	3	539	9							
*05	163339	X	NO RPT	-0-	-163339	-0-					N	NO RPT					88
*06	158070	X	NO RPT	-0-	-158070	-0-					N	NO RPT					88

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7532	-0-	-218	-0-	2250	1	5187	2	N	86	191	1			117
							95	9									
02	7000	X	6524	-0-	-476	-0-	2157	1	4319	2	N	44					161
							48	9									
03	7750	X	7323	-0-	-427	-0-	2685	1	4527	2	N	101	193	1			69
							111	9									
04	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	2616	1	4316	2	N	68					137
							75	9									
05	7130	X	7128	-0-	-2	-0-	2440	1	4611	2	N	70					207
							77	9									
06	6900	X	6686	-0-	-214	-0-	2495	1	4123	2	N	62	192	1			77
							68	9									

BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5536	-0-	-1036	-0-	1649	1	3803	2	Y	76					128
							84	9									
02	5936	X	3996	-0-	-1940	-0-	1321	1	2645	2	Y	27	49	1			106
							30	9									
03	6572	X	3544	-0-	-3028	-0-	1290	1	2174	2	Y	73					179
							80	9									
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	2168	1	3578	2	Y	44	73	1			150
							48	9									
05	6820	X	6025	-0-	-795	-0-	2063	1	3898	2	Y	58	76	1			132
							64	9									
06	5370	X	5271	-0-	-99	-0-	1960	1	3238	2	Y	66	96	1			102
							73	9									

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 256450 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10970 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3874	-0-	-962	-0-	1160	1	2675	2	N	35					147
							39	9									
02	4340	X	3358	-0-	-982	-0-	1103	1	2208	2	N	43					190
							47	9									
03	4619	X	3491	-0-	-1128	-0-	1285	1	2166	2	N	36	193	1			33
							40	9									
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	1294	1	2136	2	N	34					67
							37	9									
05	3844	X	3509	-0-	-335	-0-	1202	1	2272	2	N	32					99
							35	9									
06	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	1222	1	2019	2	N	25					124
							28	9									

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	8658	-0-	-2285	-0-	2580	1	5949	2	Y	117					169
							129	9									
02	9744	X	7546	-0-	-2198	-0-	2484	1	4976	2	Y	78	146	1			101
							86	9									
03	10292	X	8254	-0-	-2038	-0-	3043	1	5130	2	Y	74					175
							81	9									
04	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	2890	1	4769	2	Y	70	119	1			126
							77	9									
05	8556	X	7754	-0-	-802	-0-	2650	1	5008	2	Y	87	115	1			98
							96	9									
06	8280	X	7260	-0-	-1020	-0-	2710	1	4478	2	Y	65	95	1			68
							72	9									

JAVELINA (5,400) 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 268882 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069		NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	2772		NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	3069		NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	2970		NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	3069		NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	2970		NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAY SIMMONS (6400) 45897 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	7 2	1 9	82	2	Y	2	2	1			-0-
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	4 1	1 9	26	2	Y	1	1	1			-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	10	2	Y	2	1	1			1
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	62	2	Y	2	2	1			1
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14 31	1 9	120	2	Y	28	20	1			9
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11 40	1 9	104	2	Y	36	19	1			26

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8735 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG M) 46088 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY TRUST GAS UNIT "1" WELL #: 2 RRCID -> 246930 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8889 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2012 - PLUGGED 05/29/12

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) //CONT.// 46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

01	4650		3972	-0-	-678	-0-	274	1	3651	2	Y	43					142
							47	9									
02	4200		3793	-0-	-407	-0-	366	1	3365	2	Y	56	115	1			83
							62	9									
03	4464	#	4068	-0-	-396	-0-	434	1	3578	2	Y	51					134
							56	9									
04	4320	#	3758	-0-	-562	-0-	414	1	3301	2	Y	39	114	1			59
							43	9									
05	4464	#	3889	-0-	-575	-0-	459	1	3408	2	Y	20					79
							22	9									
06	4050	#	3561	-0-	-489	-0-	419	1	3125	2	Y	15					94
							17	9									

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

01	1147	N	681	-0-	-466	-0-	54	1	11	2	N	7	7	8			-0-
							608	3	8	9							
02	784	N	626	-0-	-158	-0-	51	1	10	2	N	75	1	8			74
							482	3	83	9							
03	868	N	526	-0-	-342	-0-	49	1	13	2	N	-0-					74
							464	3									
04	660	N	594	-0-	-66	-0-	52	1	16	2	N	3	3	8			74
							523	3	3	9							
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	68	1	11	2	N	1	1	8			74
							704	3	1	9							
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	59	1	13	2	N	3	3	8			74
							682	3	3	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179731 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186836 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191199 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3577	X	3560	-0-	-17	-0-	283	1	56	2	N	26					54
							3192	3	29	9							
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	295	1	59	2	N	25					79
							2801	3	28	9							
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	315	1	80	2	N	23					102
							2962	3	25	9							
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	295	1	90	2	N	22					124
							2992	3	24	9							
05	2821	X	1353	-0-	-1468	-0-	116	1	19	2	N	13					137
							1204	3	14	9							
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	15					152

JEFFRESS, J. D. WELL #: 14 RRCID -> 230742 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9140 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2012 - PLUGGED 05/17/12

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 176911 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1860	-0-	-961	-0-	146	1	29	2	N	38	37	8			13
							1643	3	42	9							
02	2492	X	1613	-0-	-879	-0-	148	1	30	2	N	28	6	8			35
							1404	3	31	9							
03	2480	X	1649	-0-	-831	-0-	155	1	39	2	N	-0-					35
							1455	3									
04	1800	N	1409	-0-	-391	-0-	122	1	37	2	N	15	15	8			35
							1233	3	17	9							
05	1798	N	737	-0-	-1061	-0-	61	1	10	2	N	27	17	8			45
							636	3	30	9							
*06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	135	1	29	2	N	12	12	8			45
							1564	3	13	9							

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	734	1	146	2	N	108	108	8			53
							8281	3	119	9							
02	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	724	1	145	2	N	37	23	8			67
							6881	3	41	9							
03	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	785	1	199	2	N	-0-					67
							7376	3									
04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	718	1	218	2	N	57	44	8			80
							7286	3	63	9							
05	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	580	1	93	2	N	83	53	8			110
							6017	3	91	9							
*06	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	606	1	131	2	N	40	38	8			112
							7027	3	44	9							

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 178493 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	856	-0-	-1283	-0-	62	1	12	2	N	75	70	8			32
							699	3	83	9							
02	1932	N	1572	-0-	-360	-0-	144	1	29	2	N	30	22	8			40
							1366	3	33	9							
03	2139	N	1698	-0-	-441	-0-	160	1	40	2	N	-0-					40
							1498	3									
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	153	1	47	2	N	44	44	8			40
							1556	3	48	9							
05	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	133	1	21	2	N	93	46	8			87
							1378	3	102	9							
06	1650	N	469	-0-	-1181	-0-	36	1	8	2	N	9	4	8			92
							415	3	10	9							

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 2 RRCID -> 204672 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	66	-0-	66	66	5	1	1	2	N	-0-					-0-
						60	3									

CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229973 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY TRUST GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 176936 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9182 - 9453

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/14/2009

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 216063 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8393 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1723	-0-	-292	-0-	145	1	1517	2	Y	55					137
							61	9									
02	1932	N	1520	-0-	-412	-0-	130	1	1346	2	Y	40	75	1			102
							44	9									
03	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	184	1	1362	2	Y	42	78	1			66
							46	9									
04	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	220	1	1391	2	Y	36					102
							40	9									
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	327	1	1399	2	Y	37	74	1			65
							41	9									
*06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	270	1	1320	2	Y	24					89
							26	9									

COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4386	-0-	-1194	-0-	378	1	3939	2	Y	63					157
							69	9									
02	5040	X	4119	-0-	-921	-0-	356	1	3701	2	Y	56	91	1			122
							62	9									
03	5425	X	4211	-0-	-1214	-0-	494	1	3667	2	Y	45	91	1			76
							50	9									
04	5190	X	4109	-0-	-1081	-0-	553	1	3502	2	Y	49					125
							54	9									
05	4681	X	4414	-0-	-267	-0-	824	1	3525	2	Y	59	99	1			85
							65	9									
06	4410	X	4324	-0-	-86	-0-	722	1	3529	2	Y	66					151
							73	9									

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 8427 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4547	-0-	-2118	-0-	397	1	4137	2	Y	12					27
							13	9									
02	5908	X	3595	-0-	-2313	-0-	314	1	3269	2	Y	11	16	1			22
							12	9									
03	6293	X	1032	-0-	-5261	-0-	122	1	906	2	Y	4	14	1			12
							4	9									
04	6030	X	201	-0-	-5829	-0-	27	1	174	2	Y	-0-					12
05	5363	X	50	-0-	-5313	-0-	9	1	38	2	Y	3	8	1			7
							3	9									
06	4410	X	52	-0-	-4358	-0-	8	1	38	2	Y	5					12
							6	9									

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2193	-0-	-597	-0-	151	1	2018	2	Y	22					77
							24	9									
02	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	259	1	2389	2	Y	32	63	1			46
							35	9									
03	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	291	1	2402	2	Y	31					77
							34	9									
04	2730	X	2364	-0-	-366	-0-	261	1	2079	2	Y	22	65	1			34
							24	9									
05	2976	X	2467	-0-	-509	-0-	291	1	2158	2	Y	16					50
							18	9									
06	2880	X	2180	-0-	-700	-0-	256	1	1905	2	Y	17					67
							19	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COATES, G.H.-B- WELL #: 1 RRCID -> 179404 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 13044 PERF. 9226 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	321	-0-	-51	-0-	19	1	295	3	Y	6	3	1			59
							7	9									
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	17	1	248	3	Y	9	3	1			65
							10	9									
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	16	1	250	3	Y	8	2	1			71
							9	9									
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	15	1	246	3	Y	6	3	1			74
							7	9									
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	17	1	266	3	Y	4	1	1			77
							4	9									
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	Y	4	2	1			79
							4	9									

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

01	T. A.		2	-0-	2	41	2	3			Y	-0-					-0-
02	48	X	7	-0-	-41	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 153857 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2	EXT	375	-0-	375	375	33	1	10	2	N	-0-					169
							332	3									
05	T. A.		379	-0-	379	754	33	1	5	2	N	-0-					169
							341	3									
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	754					N	-0-					169

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 5 RRCID -> 175353 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9948 - 10244

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 177337 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 10212

01	682	N	294	-0-	-388	-0-	23	1	5	2	N	5	5	8			15
							260	3	6	9							
02	504	N	93	-0-	-411	-0-	9	1	2	2	N	-0-					15
							82	3									
03	651	N	485	-0-	-166	-0-	46	1	12	2	N	-0-					15
							427	3									
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	48	1	15	2	N	1	1	8			15
							488	3	1	9							
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	7	2	N	2	2	8			15
							466	3	2	9							
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	9	2	N	1	1	8			15
							484	3	1	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 24 RRCID -> 177756 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9722

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	N	3					3
							216	3	3	9							
02	168	N	93	-0-	-75	-0-	9	1	2	2	N	-0-					3
							82	3									
03	186	N	46	-0-	-140	-0-	4	1	1	2	N	-0-					3
							41	3									
04	240	N	10	-0-	-230	-0-	1	1	9	3	N	-0-					3
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	3	2	N	-0-					3
							185	3									
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	5	2	N	-0-					3
							282	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 25 RRCID -> 178197 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9610 - 9740

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 179725 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728

01	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	115	1	23	2	N	28	28	8			40
							1296	3	31	9							
02	1316	X	1147	-0-	-169	-0-	107	1	21	2	N	6	6	8			40
							1012	3	7	9							
03	1457	X	1130	-0-	-327	-0-	106	1	27	2	N	-0-					40
							997	3									
04	1410	X	1182	-0-	-228	-0-	102	1	31	2	N	11	11	8			40
							1037	3	12	9							
05	1457	X	1262	-0-	-195	-0-	108	1	17	2	N	14	14	8			40
							1122	3	15	9							
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	103	1	22	2	N	5	5	8			40
							1198	3	6	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 15 RRCID -> 180843 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 12898 PERF. 9626 - 9691

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2012 - PLUGGED 07/02/12

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 181025 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 9690 - 9750

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		29	-0-	29	29	3	1	26	3	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181917 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 183769 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 185867 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186838 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 2 RRCID -> 190338 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHERPE, VAN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 195062 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 12945 PERF. 9476 - 9548

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, JD WELL #: 41 RRCID -> 232298 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 176035 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9980 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2012 - PLUGGED 07/16/12

COATES ENERGY TRUST GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 178136 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10075 - 10230

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2006

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COATES,G.H."B" WELL #: 2 RRCID -> 177698 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10270

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

01	589	N	266	-0-	-323	-0-	16	1	240	3	Y	9	11	1	2					
							10	9												
02	504	N	236	-0-	-268	-0-	14	1	211	3	Y	10	8	1	4					
							11	9												
03	372	N	262	-0-	-110	-0-	15	1	238	3	Y	8	8	1	4					
							9	9												
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	9	10	1	3					
							10	9												
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	Y	6	6	1	3					
							7	9												
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	Y	6	7	1	2					
							7	9												

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	130	1	1964	3	Y	30	35	1	7					
							33	9												
02	1092	N	992	-0-	-100	-0-	61	1	899	3	Y	29	24	1	12					
							32	9												
03	2325	N	1091	-0-	-1234	-0-	63	1	1003	3	Y	23	24	1	11					
							25	9												
04	2040	N	1409	-0-	-631	-0-	81	1	1299	3	Y	26	27	1	10					
							29	9												
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	100	1	1590	3	Y	26	23	1	13					
							29	9												
*06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	114	1	1688	3	Y	30	33	1	10					
							33	9												

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 047651 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 12076 PERF.11414 - 11724

01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	70	1	14	2	Y	2	2	8			7
							791	3	2	9							
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	69	1	14	2	Y	1					8
							655	3	1	9							
03	713	N	565	-0-	-148	-0-	53	1	13	2	Y	-0-					8
							499	3									
04	840	N	558	-0-	-282	-0-	49	1	15	2	Y	1					9
							493	3	1	9							
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	84	1	13	2	Y	-0-					9
							876	3									
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	66	1	14	2	Y	-0-					9
							763	3									

JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246

01	2573	N	2265	-0-	-308	-0-	179	1	36	2	N	25	2	8			123
							2022	3	28	9							
02	2156	N	1954	-0-	-202	-0-	182	1	37	2	N	4					127
							1731	3	4	9							
03	2263	N	1968	-0-	-295	-0-	183	1	46	2	N	21					148
							1716	3	23	9							
04	2190	N	2095	-0-	-95	-0-	183	1	56	2	N	2					150
							1854	3	2	9							
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	204	1	33	2	N	25					175
							2116	3	28	9							
*06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	195	1	42	2	N	16					191
							2257	3	18	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VAN SCHERPE "B" WELL #: 2 RRCID -> 123606 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11208 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18

JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	116	1	23	2	N	18	11	8			37
							1312	3	20	9							
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	96	1	19	2	N	4	3	8			38
							907	3	4	9							
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	81	1	20	2	N	5					43
							758	3	6	9							
04	480	N	320	-0-	-160	-0-	27	1	8	2	N	7					50
							277	3	8	9							
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	110	1	18	2	N	11	1	8			60
							1142	3	12	9							
*06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	133	1	29	2	N	1	1	8			60
							1545	3	1	9							

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11272 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	60	1	12	2	N	29					77
							683	3	32	9							
02	532	N	409	-0-	-123	-0-	35	1	7	2	N	33					110
							331	3	36	9							
03	651	N	450	-0-	-201	-0-	42	1	11	2	N	-0-					110
							397	3									
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	60	1	18	2	N	47					157
							607	3	52	9							
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	7	2	N	28					185
							423	3	31	9							
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	34	1	7	2	N	32	184	1			33
							389	3	35	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382

01	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	688	1	137	2	N	30					111
							7767	3	33	9							
02	10080	X	7076	-0-	-3004	-0-	659	1	132	2	N	21					132
							6262	3	23	9							
03	11160	X	6873	-0-	-4287	-0-	639	1	162	2	N	68					200
							5997	3	75	9							
04	7020	X	6801	-0-	-219	-0-	588	1	179	2	N	67	172	1			95
							5960	3	74	9							
05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	638	1	102	2	N	22					117
							6628	3	24	9							
*06	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	561	1	121	2	N	35					152
							6502	3	39	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 4A RRCID -> 174051 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF.11336 - 11389

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 25 RRCID -> 178195 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9610 - 11342

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221282 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	319	1	63	2	N	138	195	1	3	8	87
							3603	3	152	9							
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	258	1	52	2	N	65					152
							2451	3	72	9							
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	330	1	84	2	N	113	175	1			90
							3100	3	124	9							
04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	434	1	132	2	N	168	194	1			64
							4406	3	185	9							
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	370	1	59	2	N	155					219
							3841	3	171	9							
*06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	299	1	65	2	N	102	251	1	1	8	69
							3468	3	112	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 224679 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11202 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2793	-0-	-586	-0-	233	1	44	2	N	33					113
							2480	3	36	9							
02	2940	X	2908	-0-	-32	-0-	280	1	54	2	N	25					138
							2546	3	28	9							
03	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	300	1	73	2	N	44					182
							2693	3	48	9							
04	3210	X	2844	-0-	-366	-0-	257	1	74	2	N	29					211
							2481	3	32	9							
05	3317	X	323	-0-	-2994	-0-	35	1	3	2	N	55					266
							224	3	61	9							
06	3120	X	321	-0-	-2799	-0-	35	1	5	2	N	17	194	1			89
							262	3	19	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X		7695	-0-	-2287	-0-	608	1	121	2	N	88	9	8			146
								6869	3	97	9							
02	8372	X		5547	-0-	-2825	-0-	508	1	102	2	N	99	193	1	1	8	51
								4828	3	109	9							
03	7316	X		6474	-0-	-842	-0-	604	1	153	2	N	43					94
								5670	3	47	9							
04	7440	X		4746	-0-	-2694	-0-	410	1	125	2	N	50					144
								4156	3	55	9							
05	7688	X		4726	-0-	-2962	-0-	405	1	65	2	N	42	2	8			184
								4210	3	46	9							
*06	7985	X		7985	-0-	-0-	-0-	618	1	134	2	N	62	170	1	2	8	74
								7165	3	68	9							

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

01	9300	X		7924	-0-	-1376	-0-	861	1	6	2	Y	163	177	1			45
								6878	3	179	9							
02	7784	X		6742	-0-	-1042	-0-	752	1	22	2	Y	144	148	1			41
								5810	3	158	9							
03	8618	X		7124	-0-	-1494	-0-	805	1	118	2	Y	190	162	1			69
								5992	3	209	9							
04	7500	X		7177	-0-	-323	-0-	828	1	138	2	Y	151	171	1			49
								6045	3	166	9							
05	7825	X		7825	-0-	-0-	-0-	904	1	53	2	Y	169	88	1			130
								6682	3	186	9							
06	7500	X		6910	-0-	-590	-0-	818	1	70	2	Y	143	222	1			51
								5865	3	157	9							

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

01	0	Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

01	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256

01	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 053920 COMPL. DATE 11/04/1972 TOTAL DEPTH 12945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 059734 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	56	1	11	2	N	-0-					-0-
							627	3									
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	54	1	11	2	N	-0-					-0-
							512	3									
03	713	N	632	-0-	-81	-0-	59	1	15	2	N	-0-					-0-
							558	3									
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	56	1	17	2	N	-0-					-0-
							571	3									
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	55	1	9	2	N	-0-					-0-
							575	3									
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	48	1	10	2	N	-0-					-0-
							553	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	395	1	78	2	N	78	193	1	1	8	22
							4464	3	86	9							
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	399	1	80	2	N	47					69
							3788	3	52	9							
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	431	1	109	2	N	34					103
							4051	3	37	9							
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	385	1	117	2	N	40					143
							3904	3	44	9							
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					143
*06	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	589	1	127	2	N	126	192	1	2	8	75
							6820	3	139	9							

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10793	-0-	-832	-0-	863	1	171	2	N	11	11	8			15
							9747	3	12	9							
02	10584	X	9884	-0-	-700	-0-	920	1	185	2	N	33	1	8			47
							8743	3	36	9							
03	11718	X	10872	-0-	-846	-0-	1016	1	258	2	N	55					102
							9537	3	61	9							
04	11340	X	10698	-0-	-642	-0-	928	1	282	2	N	69	1	8			170
							9412	3	76	9							
05	11346	X	10711	-0-	-635	-0-	924	1	147	2	N	43	1	8			212
							9593	3	47	9							
06	10590	X	9982	-0-	-608	-0-	775	1	168	2	N	54	188	1	1	8	77
							8980	3	59	9							

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 166581 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 12946 PERF.11684 - 11764

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 11648

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	276	-0-	-3971	-0-	22	1	4	2	N	-0-					44
							250	3									
02	3640	X	2166	-0-	-1474	-0-	202	1	40	2	N	5					49
							1918	3	6	9							
03	4030	X	396	-0-	-3634	-0-	37	1	9	2	N	-0-					49
							350	3									
04	3450	X	767	-0-	-2683	-0-	67	1	20	2	N	-0-					49
							680	3									
05	2387	X	1800	-0-	-587	-0-	155	1	25	2	N	5					54
							1614	3	6	9							
06	2310	X	1507	-0-	-803	-0-	118	1	25	2	N	-0-					54
							1364	3									

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 219666 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11224 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3821	-0-	-240	-0-	301	1	60	2	N	51					110
							3404	3	56	9							
02	3500	X	3240	-0-	-260	-0-	297	1	60	2	N	53					163
							2825	3	58	9							
03	2573	X	2425	-0-	-148	-0-	225	1	57	2	N	27					190
							2113	3	30	9							
04	3690	X	2779	-0-	-911	-0-	238	1	72	2	N	50	190	1			50
							2414	3	55	9							
05	3813	X	2849	-0-	-964	-0-	243	1	39	2	N	38					88
							2525	3	42	9							
06	3690	X	3175	-0-	-515	-0-	241	1	52	2	N	78					166
							2796	3	86	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 224820 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11202 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7065	-0-	-499	-0-	543	1	108	2	N	262	194	1	5	8	143
							6126	3	288	9							
02	6608	X	6260	-0-	-348	-0-	554	1	111	2	N	297	388	1			52
							5268	3	327	9							
03	7316	X	6379	-0-	-937	-0-	570	1	145	2	N	286	195	1			143
							5349	3	315	9							
04	6990	X	6351	-0-	-639	-0-	532	1	162	2	N	242	183	1	1	8	201
							5391	3	266	9							
05	7068	X	6866	-0-	-202	-0-	575	1	92	2	N	213	189	1	1	8	224
							5965	3	234	9							
06	6840	X	6650	-0-	-190	-0-	501	1	108	2	N	215	195	1	3	8	241
							5804	3	237	9							

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3876	-0-	776	1893	299	1	59	2	N	131	2	8			182
							3374	3	144	9							
02	2800	N	2795	-0-	-5	1888	251	1	50	2	N	100	193	1			89
							2384	3	110	9							
03	4156	X	2268	-0-	-1888	-0-	205	1	52	2	N	80					169
							1923	3	88	9							
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	277	1	84	2	N	104	184	1			89
							2811	3	114	9							
05	3100	X	2558	-0-	-542	-0-	212	1	34	2	N	100					189
							2202	3	110	9							
06	3000	X	2337	-0-	-663	-0-	177	1	38	2	N	64	193	1	3	8	57
							2052	3	70	9							

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	10573	-0-	-4772	-0-	639	1	9683	3	Y	228	275	1			48
							251	9									
02	10892	X	8034	-0-	-2858	-0-	497	1	7327	3	Y	191	161	1			78
							210	9									
03	12059	X	8756	-0-	-3303	-0-	503	1	8064	3	Y	172	165	1			85
							189	9									
04	11670	X	9232	-0-	-2438	-0-	526	1	8483	3	Y	203	211	1			77
							223	9									
05	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	667	1	10570	3	Y	189	173	1			93
							208	9									
06	10230	X	8324	-0-	-1906	-0-	514	1	7610	3	Y	182	214	1			61
							200	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	348	1	5276	3	Y	101	92	1			45
							111	9									
02	5572	X	4600	-0-	-972	-0-	287	1	4223	3	Y	82	81	1			46
							90	9									
03	6076	X	4911	-0-	-1165	-0-	284	1	4553	3	Y	67	70	1			43
							74	9									
04	5700	X	5175	-0-	-525	-0-	297	1	4787	3	Y	83	93	1			33
							91	9									
05	5704	X	5088	-0-	-616	-0-	298	1	4715	3	Y	68	65	1			36
							75	9									
06	5550	X	4769	-0-	-781	-0-	297	1	4399	3	Y	66	79	1			23
							73	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	139	1	2100	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	134	1	1979	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	161	1	2576	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
04	1620	N	321	-0-	-1299	-0-	18	1	294	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
05	1674	N	346	-0-	-1328	-0-	21	1	325	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	1620	N	329	-0-	-1291	-0-	21	1	306	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
02	476	N	228	-0-	-248	-0-	14	1	203	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
03	372	N	231	-0-	-141	-0-	13	1	210	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	15	1	246	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22999	X	22999	-0-	-0-	-0-	1403	1	21273	3	Y	294	343	1			64
							323	9									
02	20244	X	18526	-0-	-1718	-0-	1157	1	17054	3	Y	286	230	1			120
							315	9									
03	22413	X	17625	-0-	-4788	-0-	1018	1	16306	3	Y	274	259	1			135
							301	9									
04	20910	X	20030	-0-	-880	-0-	1150	1	18537	3	Y	312	328	1			119
							343	9									
05	21607	X	20916	-0-	-691	-0-	1222	1	19374	3	Y	291	263	1			147
							320	9									
06	20910	X	20070	-0-	-840	-0-	1250	1	18505	3	Y	285	340	1			92
							1	4	314	9							

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32736	X	27517	-0-	-5219	-0-	1674	1	25381	3	Y	420	372	1			188
							462	9									
02	29232	X	22592	-0-	-6640	-0-	1412	1	20808	3	Y	338	338	1			188
							372	9									
03	31961	X	23494	-0-	-8467	-0-	1363	1	21828	3	Y	275	285	1			178
							303	9									
04	27044	X	27044	-0-	-0-	-0-	1557	1	25105	3	Y	347	383	1			142
							382	9									
05	25482	X	24820	-0-	-662	-0-	1451	1	23003	3	Y	333	298	1			177
							366	9									
06	24660	X	23521	-0-	-1139	-0-	1467	1	21714	3	Y	308	384	1			101
							1	4	339	9							

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

01	26691	X	24853	-0-	-1838	-0-	232	1	24425	3	Y	178	146	1			106
							196	9									
02	22540	X	20115	-0-	-2425	-0-	195	1	19767	3	Y	139	136	1			109
							153	9									
03	25823	X	20879	-0-	-4944	-0-	202	1	20545	3	Y	120	131	1			98
							132	9									
04	23640	X	21849	-0-	-1791	-0-	195	1	21478	3	Y	160	178	1			80
							176	9									
05	24428	X	18293	-0-	-6135	-0-	168	1	17952	3	Y	157	143	1			94
							173	9									
06	23640	X	16698	-0-	-6942	-0-	161	1	16390	3	Y	133	180	1			47
							1	4	146	9							

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830

01	6603	X	5490	-0-	-1113	-0-	327	1	4954	3	Y	190	145	1			89
							209	9									
02	5600	X	5027	-0-	-573	-0-	306	1	4510	3	Y	192	176	1			105
							211	9									
03	6200	X	4765	-0-	-1435	-0-	270	1	4320	3	Y	159	163	1			101
							175	9									
04	5940	X	4232	-0-	-1708	-0-	238	1	3834	3	Y	145	202	1			44
							160	9									
05	5456	X	5367	-0-	-89	-0-	307	1	4865	3	Y	177	132	1			89
							195	9									
06	5400	X	4898	-0-	-502	-0-	299	1	4425	3	Y	158	197	1			50
							174	9									

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COATES, GEORGE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049529 COMPL. DATE 01/06/1970 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

01	24335	X	1601	-0-	-22734	-0-	128	1	25	2	N	4	4	8			231
							1444	3	4	9							
02	21980	X	1146	-0-	-20834	-0-	107	1	21	2	N	-0-					231
							1018	3									
03	14260	X	1211	-0-	-13049	-0-	114	1	29	2	N	2					233
							1066	3	2	9							
04	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	1330	1	404	2	N	88	189	1	1	8	131
							13492	3	97	9							
05	18221	X	18221	-0-	-0-	-0-	1573	1	251	2	N	62	2	8			191
							16329	3	68	9							
*06	24446	X	24446	-0-	-0-	-0-	1899	1	411	2	N	120	184	1	3	8	124
							22004	3	132	9							

BRANN, REGINA WELL #: 2J RRCID -> 101979 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12490 - 12794

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

01	3503	X	2247	-0-	-1256	-0-	176	1	35	2	N	46	1	8			107
							1985	3	51	9							
02	2660	X	2612	-0-	-48	-0-	241	1	48	2	N	27					134
							2293	3	30	9							
03	2945	X	1544	-0-	-1401	-0-	145	1	37	2	N	1					135
							1361	3	1	9							
04	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	236	1	72	2	N	-0-					135
							2395	3									
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	252	1	40	2	N	9					144
							2613	3	10	9							
*06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	231	1	50	2	N	12	131	1			25
							2680	3	13	9							

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	80	1	16	2	N	57	173	1	1	8	54
							903	3	63	9							
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	98	1	20	2	N	96					150
							934	3	106	9							
03	1333	N	912	-0-	-421	-0-	80	1	20	2	N	57					207
							749	3	63	9							
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	97	1	29	2	N	66	194	1			79
							980	3	73	9							
05	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	88	1	14	2	N	125					204
							914	3	138	9							
*06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	74	1	16	2	N	137	191	1			150
							853	3	151	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24707	X	21465	-0-	-3242	-0-	1292	1	19583	3	Y	536	622	1			115
							590	9									
02	21728	X	15057	-0-	-6671	-0-	924	1	13613	3	Y	473	396	1			192
							520	9									
03	23715	X	14796	-0-	-8919	-0-	845	1	13536	3	Y	377	390	1			179
							415	9									
04	20670	X	17448	-0-	-3222	-0-	993	1	16013	3	Y	402	430	1			151
							442	9									
05	21359	X	15994	-0-	-5365	-0-	925	1	14665	3	Y	367	334	1			184
							404	9									
06	20670	X	14941	-0-	-5729	-0-	922	1	13656	3	Y	329	412	1			101
							1	4	362	9							

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677

01	19716	X	14607	-0-	-5109	-0-	884	1	13406	3	Y	288	329	1			60
							317	9									
02	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	1209	1	17814	3	Y	268	214	1			114
							295	9									
03	28887	X	28887	-0-	-0-	-0-	1678	1	26870	3	Y	308	263	1			159
							339	9									
04	28146	X	28146	-0-	-0-	-0-	1618	1	26089	3	Y	399	411	1			147
							439	9									
05	25116	X	25116	-0-	-0-	-0-	1467	1	23252	3	Y	361	325	1			183
							397	9									
*06	22271	X	22271	-0-	-0-	-0-	1385	1	20507	3	Y	344	423	1			104
							1	4	378	9							

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177918 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9066 - 9362

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

01	3100	X	193	-0-	-2907	-0-	15	1	3	2	N	4	4	8			132
							171	3	4	9							
02	2800	X	1144	-0-	-1656	-0-	106	1	21	2	N	9	9	8			132
							1007	3	10	9							
03	1364	X	898	-0-	-466	-0-	84	1	21	2	N	-0-					132
							793	3									
04	1320	X	12	-0-	-1308	-0-	1	1	11	3	N	-0-					132
05	1364	X	123	-0-	-1241	-0-	11	1	2	2	N	-0-					132
							110	3									
06	1230	X	139	-0-	-1091	-0-	11	1	2	2	N	-0-					132
							126	3									

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1621	-0-	-704	-0-	124	1	25	2	N	65	65	8			66
							1400	3	72	9							
02	1848	X	949	-0-	-899	-0-	88	1	18	2	N	10	10	8			66
							832	3	11	9							
03	1829	X	993	-0-	-836	-0-	93	1	24	2	N	-0-					66
							876	3									
04	1770	X	1059	-0-	-711	-0-	91	1	28	2	N	20	20	8			66
							918	3	22	9							
05	1829	X	1216	-0-	-613	-0-	103	1	17	2	N	20	20	8			66
							1074	3	22	9							
06	1560	X	1308	-0-	-252	-0-	101	1	22	2	N	13	13	8			66
							1171	3	14	9							

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	245	1	49	2	N	30	25	8			20
							2770	3	33	9							
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	240	1	48	2	N	37	5	8			52
							2282	3	41	9							
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	257	1	65	2	N	-0-					52
							2412	3									
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	212	1	64	2	N	29	12	8			69
							2149	3	32	9							
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	236	1	38	2	N	29	16	8			82
							2449	3	32	9							
*06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	202	1	44	2	N	34	9	8			107
							2340	3	37	9							

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY TRUST GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 177382 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8615 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2012 - PLUGGED 06/11/12

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	863	3	25	9	Y	23					26
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	286	3	4	9	Y	4	23	1			7
03	589	N	382	-0-	-207	-0-	379	3	3	9	Y	3					10
04	450	N	186	-0-	-264	-0-	4	1	182	3	Y	-0-	5	1			5
05	310	N	185	-0-	-125	-0-	178	3	7	9	Y	6					11
06	360	N	91	-0-	-269	-0-	89	3	2	9	Y	2	10	1			3

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	745	3	41	9	Y	37					96
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	767	3	14	9	Y	13	87	1			22
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	884	3	6	9	Y	5					27
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	23	1	980	3	Y	5	15	1			17
							6	9									
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	3	2	9	Y	2					19
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	822	3	9	9	Y	8	16	1			11

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425		3913	-0-	-1512	-0-	3845	2	68	9	N	62					590
02	4900		4067	-0-	-833	-0-	3991	2	76	9	N	69	184	1			475
03	5425		4469	-0-	-956	-0-	4385	2	84	9	N	76					551
04	5070	#	4143	-0-	-927	-0-	4077	2	66	9	N	60	182	1			429
05	4774	#	4393	-0-	-381	-0-	4304	2	89	9	N	81					510
06	4350	#	3987	-0-	-363	-0-	3910	2	77	9	N	70	159	5			421

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177919 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 5 RRCID -> 178647 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 12501 PERF. 8628 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 181475 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 182730 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	238	3	7	9	Y	6					8
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	206	3	7	9	Y	6	7	1			7
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	221	3	21	9	Y	19					26
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	Y	3	14	1			15
						3	9									
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	Y	2					17
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	235	3	10	9	Y	9	14	1			12

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 3 RRCID -> 193377 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8506 - 8572

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	3549	-0-	3549	3549	333	1	85	2	N	-0-					54
							3131	3									
04	14B2	EXT	1415	-0-	1415	4964	122	1	37	2	N	19	19	8			54
							1235	3	21	9							
05	T. A.		1775	-0-	1775	6739	150	1	24	2	N	36	36	8			54
							1561	3	40	9							
*06	8363	X	1624	-0-	-6739	-0-	126	1	27	2	N	6	6	8			54
							1464	3	7	9							

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177917 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 9766

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
02	112	X	76	-0-	-36	-0-	7	1	1	2	N	-0-					115
							68	3									
03	124	X	88	-0-	-36	-0-	8	1	2	2	N	-0-					115
							78	3									
04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	-0-					115
							109	3									
05	149	X	149	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					115
							134	3									
*06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	-0-					115
							135	3									

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

COATES "A" WELL #: 33 RRCID -> 180085 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9772 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					72
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

01	340	X	340	-0-	-0-	-0-	27	1	5	2	N	-0-					15
							308	3									
02	420	X	304	-0-	-116	-0-	28	1	6	2	N	-0-					15
							270	3									
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	81	1	21	2	N	65					80
							760	3	72	9							
04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	64	1	19	2	N	-0-					80
							648	3									
05	682	X	313	-0-	-369	-0-	27	1	4	2	N	-0-					80
							282	3									
06	900	X	296	-0-	-604	-0-	23	1	5	2	N	-0-					80
							268	3									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

01	5487	X	4149	-0-	-1338	-0-	328	1	65	2	N	52	6	8			80
							3699	3	57	9							
02	4956	X	3604	-0-	-1352	-0-	333	1	67	2	N	33	1	8			112
							3168	3	36	9							
03	5053	X	3833	-0-	-1220	-0-	358	1	91	2	N	23					135
							3359	3	25	9							
04	4770	X	2888	-0-	-1882	-0-	249	1	76	2	N	30	134	1	1	8	30
							2530	3	33	9							
05	4836	X	4764	-0-	-72	-0-	408	1	65	2	N	46	3	8			73
							4240	3	51	9							
*06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	331	1	72	2	N	38	2	8			109
							3833	3	42	9							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 226030 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11966 - 12013

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	139	1	27	2	N	24	24	8			15
							1564	3	26	9							
02	1932	X	1218	-0-	-714	-0-	110	1	22	2	N	37	37	8			15
							1045	3	41	9							
03	2139	X	877	-0-	-1262	-0-	82	1	21	2	N	-0-					15
							774	3									
04	2070	X	1032	-0-	-1038	-0-	89	1	27	2	N	14	14	8			15
							901	3	15	9							
05	1767	X	1092	-0-	-675	-0-	91	1	15	2	N	38	38	8			15
							944	3	42	9							
06	1710	X	1010	-0-	-700	-0-	78	1	17	2	N	12	12	8			15
							902	3	13	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060533 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 13722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	294	1	58	2	N	79	5	8			177
							3324	3	87	9							
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	319	1	64	2	N	59	193	1	2	8	41
							3030	3	65	9							
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	324	1	82	2	N	115					156
							3042	3	127	9							
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	294	1	89	2	N	53	186	1	2	8	21
							2979	3	58	9							
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	306	1	49	2	N	96	4	8			113
							3178	3	106	9							
*06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	278	1	60	2	N	58	1	8			170
							3225	3	64	9							

SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	128	1	25	2	N	32	2	8			143
							1449	3	35	9							
02	1512	N	1414	-0-	-98	-0-	128	1	26	2	N	43	2	8			184
							1213	3	47	9							
03	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	139	1	35	2	N	40	5	8			219
							1304	3	44	9							
04	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	126	1	38	2	N	29	172	1	1	8	75
							1281	3	32	9							
05	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	133	1	21	2	N	30	1	8			104
							1384	3	33	9							
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	124	1	27	2	N	57	1	8			160
							1442	3	63	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	141	1	28	2	N	4	4	8			181
							1588	3	4	9							
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	169	1	34	2	N	17	2	8			196
							1601	3	19	9							
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	188	1	48	2	N	12	134	1			74
							1768	3	13	9							
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	176	1	53	2	N	2	2	8			74
							1783	3	2	9							
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	180	1	29	2	N	4	4	8			74
							1867	3	4	9							
*06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	167	1	36	2	N	1	1	8			74
							1932	3	1	9							

COATES "A" WELL #: 4 RRCID -> 095708 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12930 - 12321

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	166	1	33	2	N	42	3	8			117
							1877	3	46	9							
02	1960	N	1772	-0-	-188	-0-	162	1	33	2	N	34					151
							1540	3	37	9							
03	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	175	1	44	2	N	38	112	1			77
							1647	3	42	9							
04	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	166	1	50	2	N	22					99
							1683	3	24	9							
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	173	1	28	2	N	29	2	8			126
							1794	3	32	9							
*06	3000	N	4160	-0-	1160	1160	322	1	70	2	N	31					157
							3734	3	34	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 11 RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

01	9424	X	9265	-0-	-159	-0-	739	1	147	2	N	30	9	8			158
							8346	3	33	9							
02	8512	X	7850	-0-	-662	-0-	728	1	146	2	N	55	3	8			210
							6915	3	61	9							
03	9424	X	8519	-0-	-905	-0-	789	1	200	2	N	110	185	1			135
							7409	3	121	9							
04	8970	X	8348	-0-	-622	-0-	727	1	221	2	N	22	2	8			155
							7376	3	24	9							
05	9269	X	8535	-0-	-734	-0-	734	1	117	2	N	57	8	8			204
							7621	3	63	9							
06	8970	X	8669	-0-	-301	-0-	668	1	145	2	N	99	192	1	1	8	110
							7747	3	109	9							

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	52	1	10	2	N	-0-					-0-
							584	3									
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	85	1	17	2	N	-0-					-0-
							809	3									
03	651	N	6	-0-	-645	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	630	N	323	-0-	-307	-0-	28	1	9	2	N	-0-					-0-
							286	3									
05	1023	N	3	-0-	-1020	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	48	1	10	2	N	-0-					-0-
							559	3									

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	170	1	34	2	N	22					69
							1921	3	24	9							
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	180	1	36	2	N	-0-					69
							1708	3									
03	1953	N	1430	-0-	-523	-0-	134	1	34	2	N	-0-					69
							1262	3									
04	2070	N	1496	-0-	-574	-0-	131	1	40	2	N	-0-					69
							1325	3									
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	191	1	31	2	N	-0-					69
							1986	3									
*06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	177	1	38	2	N	-0-					69
							2045	3									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	589	1	117	2	N	82	10	8			198
							6654	3	90	9							
02	6552	X	6545	-0-	-7	-0-	604	1	121	2	N	77	3	8			272
							5735	3	85	9							
03	7223	X	6815	-0-	-408	-0-	627	1	159	2	N	130	194	1	1	8	207
							5886	3	143	9							
04	7200	X	6942	-0-	-258	-0-	599	1	182	2	N	78	190	1	2	8	93
							6075	3	86	9							
05	7440	X	7222	-0-	-218	-0-	618	1	99	2	N	76	9	8			160
							6421	3	84	9							
*06	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	580	1	126	2	N	94	1	8			253
							6727	3	103	9							

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	835	-0-	-219	-0-	67	1	13	2	N	3	3	8			-0-
							752	3	3	9							
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	74	1	15	2	N	44					44
							703	3	48	9							
03	961	N	807	-0-	-154	-0-	76	1	19	2	N	-0-					44
							712	3									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	72	1	22	2	N	1	1	8			44
							733	3	1	9							
05	930	N	169	-0-	-761	-0-	15	1	2	2	N	-0-					44
							152	3									
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	88	1	19	2	N	1	1	8			44
							1019	3	1	9							

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	323	1	64	2	N	11	11	8			104
							3647	3	12	9							
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	304	1	61	2	N	27	1	8			130
							2891	3	30	9							
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	342	1	87	2	N	3					133
							3208	3	3	9							
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	338	1	103	2	N	2	2	8			133
							3423	3	2	9							
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	384	1	61	2	N	4	4	8			133
							3991	3	4	9							
*06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	366	1	79	2	N	1	1	8			133
							4240	3	1	9							

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4317	-0-	-395	-0-	341	1	68	2	N	50	19	8			206
							3853	3	55	9							
02	3696	X	3509	-0-	-187	-0-	326	1	65	2	N	23	177	1	6	8	46
							3093	3	25	9							
03	4123	X	3805	-0-	-318	-0-	355	1	90	2	N	22					68
							3336	3	24	9							
04	4170	X	3873	-0-	-297	-0-	334	1	101	2	N	50	6	8			112
							3383	3	55	9							
05	4309	X	3719	-0-	-590	-0-	317	1	51	2	N	50	15	8			147
							3296	3	55	9							
06	4170	X	3250	-0-	-920	-0-	252	1	54	2	N	25	4	8			168
							2916	3	28	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	8	2	N	12	1	8			95
							478	3	13	9							
02	532	N	442	-0-	-90	-0-	41	1	8	2	N	4					99
							389	3	4	9							
03	558	N	482	-0-	-76	-0-	45	1	11	2	N	1	60	1			40
							425	3	1	9							
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	43	1	13	2	N	-0-					40
							433	3									
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	45	1	7	2	N	2	2	8			40
							467	3	2	9							
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	44	1	9	2	N	-0-					40
							506	3									

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	N	3	3	8			115
							216	3	3	9							
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					115
							27	3									
03	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	3			N	-0-					115
04	240	N	31	-0-	-209	-0-	3	1	1	2	N	-0-					115
							27	3									
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					115
							66	3									
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	N	-0-					115
							95	3									

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	231	1	46	2	N	40	180	1	9	8	57
							2606	3	44	9							
02	1568	X	1168	-0-	-400	-0-	109	1	22	2	N	-0-					57
							1037	3									
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	475	1	121	2	N	153					210
							4463	3	168	9							
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	378	1	115	2	N	9	193	1	2	8	24
							3830	3	10	9							
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	241	1	39	2	N	109	4	8			129
							2506	3	120	9							
*06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	272	1	59	2	N	43	1	8			171
							3156	3	47	9							

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					80
							31	3									
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					80
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					80
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					80
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					80
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					80

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	249	-0-	-1177	-0-	19	1	4	2	N	12	12	8			169
							213	3	13	9							
02	1176	N	1098	-0-	-78	-0-	102	1	20	2	N	11	8	8			172
							964	3	12	9							
03	1085	N	963	-0-	-122	-0-	90	1	23	2	N	-0-					172
							850	3									
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	10	2	N	2	2	8			172
							328	3	2	9							
05	1209	N	12	-0-	-1197	-0-	1	1	11	3	N	-0-					172
06	930	N	16	-0-	-914	-0-	1	1	15	3	N	-0-					172

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
03	14B2 EXT	5230	-0-	5230	5230	480	1	122	2	N	109						140
						4508	3	120	9								
04	14B2 EXT	1647	-0-	1647	6877	142	1	43	2	N	20	6	8				154
						1440	3	22	9								
05	T. A.	2684	-0-	2684	9561	227	1	36	2	N	62	178	1	20	8		18
						2353	3	68	9								
*06	10670	X	1109	-0-	-9561	-0-	86	1	19	2	N	6	3	8			21
						997	3	7	9								

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	76	1	15	2	N	6	6	8			109
							855	3	7	9							
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	172	1	35	2	N	10	7	8			112
							1635	3	11	9							
03	930	N	660	-0-	-270	-0-	60	1	15	2	N	19					131
							564	3	21	9							
04	930	N	169	-0-	-761	-0-	14	1	4	2	N	13	3	8			141
							137	3	14	9							
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					141
06	630	N	31	-0-	-599	-0-	2	1	1	2	N	-0-					141
							28	3									

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	116	1	23	2	N	18	18	8			-0-
							1310	3	20	9							
02	1204	N	842	-0-	-362	-0-	74	1	15	2	N	44	2	8			42
							705	3	48	9							
03	1457	N	787	-0-	-670	-0-	74	1	19	2	N	2					44
							692	3	2	9							
04	1410	N	285	-0-	-1125	-0-	24	1	7	2	N	5	2	8			47
							248	3	6	9							
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	94	1	15	2	N	8	8	8			47
							975	3	9	9							
*06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	117	1	25	2	N	35	8	8			74
							1358	3	39	9							

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	557	1	110	2	N	35	13	8			194
							6286	3	39	9							
02	6104	X	6033	-0-	-71	-0-	562	1	113	2	N	16	4	8			206
							5340	3	18	9							
03	6820	X	5586	-0-	-1234	-0-	521	1	132	2	N	40	181	1			65
							4889	3	44	9							
04	6780	X	6575	-0-	-205	-0-	573	1	174	2	N	14	2	8			77
							5813	3	15	9							
05	7006	X	6661	-0-	-345	-0-	569	1	91	2	N	84	7	8			154
							5909	3	92	9							
06	6780	X	6712	-0-	-68	-0-	521	1	113	2	N	35	2	8			187
							6039	3	39	9							

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	12	1	2	2	N	1	1	8			12
							135	3	1	9							
02	280	N	131	-0-	-149	-0-	12	1	2	2	N	-0-					12
							117	3									
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	13	1	3	2	N	-0-					12
							118	3									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	59	1	18	2	N	10	10	8			12
							602	3	11	9							
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	173	1	28	2	N	28	28	8			12
							1794	3	31	9							
*06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	106	1	23	2	N	15	15	8			12
							1232	3	17	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32953	X	28063	-0-	-4890	-0-	2224	1	441	2	N	266	190	1	100	8	64
							25105	3	293	9							
02	31864	X	22881	-0-	-8983	-0-	2120	1	425	2	N	177	183	1	16	8	42
							20141	3	195	9							
03	35278	X	23488	-0-	-11790	-0-	2189	1	555	2	N	168	192	1			18
							20559	3	185	9							
04	34140	X	22585	-0-	-11555	-0-	1956	1	595	2	N	178	26	8			170
							19838	3	196	9							
05	30380	X	22370	-0-	-8010	-0-	1921	1	307	2	N	176	182	1	26	8	138
							19948	3	194	9							
06	27150	X	22224	-0-	-4926	-0-	1723	1	373	2	N	148	193	1	18	8	75
							19965	3	163	9							

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

01	2666	N	2542	-0-	-124	-0-	198	1	39	2	N	65	17	8			60
							2233	3	72	9							
02	2184	N	2008	-0-	-176	-0-	185	1	37	2	N	24	4	8			80
							1760	3	26	9							
03	2356	N	1992	-0-	-364	-0-	177	1	45	2	N	99					179
							1661	3	109	9							
04	2460	N	1844	-0-	-616	-0-	157	1	48	2	N	41	10	8			210
							1594	3	45	9							
05	2232	N	1940	-0-	-292	-0-	162	1	26	2	N	63	192	1	9	8	72
							1683	3	69	9							
*06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	157	1	34	2	N	32	7	8			97
							1821	3	35	9							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

01	1736	N	326	-0-	-1410	-0-	26	1	5	2	N	5					87
							289	3	6	9							
02	2800	N	3198	-0-	398	398	299	1	60	2	N	3	2	8			88
							2836	3	3	9							
03	3100	N	3626	-0-	526	924	340	1	86	2	N	7	81	1			14
							3192	3	8	9							
04	2926	N	2002	-0-	-924	-0-	175	1	53	2	N	2	2	8			14
							1772	3	2	9							
05	2976	X	2972	-0-	-4	-0-	257	1	41	2	N	8	8	8			14
							2665	3	9	9							
06	2880	X	2858	-0-	-22	-0-	223	1	48	2	N	1	1	8			14
							2586	3	1	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	351	-0-	-300	-0-	28	1	6	2	N	-0-					23
							317	3									
02	476	N	332	-0-	-144	-0-	31	1	6	2	N	1	1	8			23
							294	3	1	9							
03	465	N	351	-0-	-114	-0-	33	1	8	2	N	-0-					23
							310	3									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	44	1	13	2	N	-0-					23
							449	3									
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	6	2	N	-0-					23
							378	3									
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	36	1	8	2	N	-0-					23
							416	3									

COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5933	-0-	-918	-0-	759	1	89	2	N	42	10	8			101
							5039	3	46	9							
02	6132	X	5017	-0-	-1115	-0-	722	1	88	2	N	30	3	8			128
							4174	3	33	9							
03	6355	X	5134	-0-	-1221	-0-	763	1	114	2	N	26	67	1			87
							4228	3	29	9							
04	6030	X	5004	-0-	-1026	-0-	711	1	124	2	N	21	2	8			106
							4146	3	23	9							
05	6231	X	3894	-0-	-2337	-0-	620	1	49	2	N	27	5	8			128
							3195	3	30	9							
06	5730	X	3836	-0-	-1894	-0-	577	1	59	2	N	11	2	8			137
							3188	3	12	9							

COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	534	1	106	2	N	66	15	8			80
							6023	3	73	9							
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	515	1	103	2	N	84	6	8			158
							4892	3	92	9							
03	5890	X	4991	-0-	-899	-0-	463	1	117	2	N	58	132	1			84
							4347	3	64	9							
04	6510	X	5069	-0-	-1441	-0-	438	1	133	2	N	51	4	8			131
							4442	3	56	9							
05	6727	X	5222	-0-	-1505	-0-	444	1	71	2	N	86	177	1	10	8	30
							4612	3	95	9							
06	6510	X	5989	-0-	-521	-0-	463	1	100	2	N	51	3	8			78
							5370	3	56	9							

COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	506	-0-	-765	-0-	40	1	8	2	N	2	2	8			26
							456	3	2	9							
02	1092	N	1065	-0-	-27	-0-	99	1	20	2	N	6	2	8			30
							939	3	7	9							
03	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	110	1	28	2	N	21					51
							1030	3	23	9							
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	70	1	21	2	N	13	2	8			62
							713	3	14	9							
05	1178	N	572	-0-	-606	-0-	50	1	8	2	N	-0-					62
							514	3									
06	1140	N	647	-0-	-493	-0-	51	1	11	2	N	-0-					62
							585	3									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	36407	-0-	33307	50384	3728	1	555	2	N	484	779	1	7	8	189
							31592	3	532	9							
02	2800	N	16476	-0-	13676	64060	2282	1	289	2	N	186	198	1	11	8	166
							13700	3	205	9							
03	77758	X	13698	-0-	-64060	-0-	2115	1	301	2	N	142	194	1	12	8	102
							11126	3	156	9							
04	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	1853	1	290	2	N	127	194	1	3	8	32
							9661	3	140	9							
05	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	1759	1	132	2	N	42	1	8			73
							8610	3	46	9							
*06	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	1628	1	158	2	N	139	187	1	1	8	24
							8442	3	153	9							

SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6632	-0-	-808	-0-	525	1	104	2	N	73	15	8			142
							5923	3	80	9							
02	6440	X	5628	-0-	-812	-0-	521	1	104	2	N	53	13	8			182
							4945	3	58	9							
03	7006	X	6067	-0-	-939	-0-	568	1	144	2	N	23	165	1	12	8	28
							5330	3	25	9							
04	6630	X	6059	-0-	-571	-0-	529	1	161	2	N	-0-					28
							5369	3									
05	6851	X	6188	-0-	-663	-0-	518	1	83	2	N	192	186	1			34
							5376	3	211	9							
06	6420	X	6021	-0-	-399	-0-	466	1	101	2	N	48	1	8			81
							5401	3	53	9							

COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	88	1	17	2	N	57	10	8			118
							988	3	63	9							
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	93	1	19	2	N	57	3	8			172
							880	3	63	9							
03	1178	N	789	-0-	-389	-0-	74	1	19	2	N	1	139	1			34
							695	3	1	9							
04	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	88	1	27	2	N	2	2	8			34
							897	3	2	9							
05	1178	N	904	-0-	-274	-0-	72	1	12	2	N	64					98
							750	3	70	9							
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	67	1	14	2	N	72	1	8			169
							772	3	79	9							

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	373	1	12	2	N	58	4	8			134
							684	3	64	9							
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	366	1	17	2	N	29	6	8			157
							798	3	32	9							
03	837	N	718	-0-	-119	-0-	349	1	9	2	N	12	137	1			32
							347	3	13	9							
04	1110	N	312	-0-	-798	-0-	302	1	10	9	N	9	4	8			37
05	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	400	1	14	2	N	4	4	8			37
							913	3	4	9							
06	690	N	527	-0-	-163	-0-	320	1	4	2	N	1	1	8			37
							202	3	1	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2540	-0-	-994	-0-	202	1	40	2	N	13	13	8			56
							2284	3	14	9							
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	340	1	68	2	N	5	5	8			56
							3227	3	6	9							
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	344	1	87	2	N	-0-					56
							3233	3									
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	269	1	82	2	N	8	4	8			60
							2727	3	9	9							
05	3906	X	2773	-0-	-1133	-0-	238	1	38	2	N	21	8	8			73
							2474	3	23	9							
06	3780	X	2688	-0-	-1092	-0-	208	1	45	2	N	26	3	8			96
							2406	3	29	9							

COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5444	-0-	-1190	-0-	425	1	84	2	N	127	15	8			138
							4795	3	140	9							
02	5740	X	5517	-0-	-223	-0-	508	1	102	2	N	71	160	1	3	8	46
							4829	3	78	9							
03	6231	X	5664	-0-	-567	-0-	517	1	131	2	N	149					195
							4852	3	164	9							
04	5910	X	5514	-0-	-396	-0-	477	1	145	2	N	45	184	1	2	8	54
							4842	3	50	9							
05	6107	X	5815	-0-	-292	-0-	489	1	78	2	N	157	188	1	5	8	18
							5075	3	173	9							
*06	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	458	1	99	2	N	102	2	8			118
							5310	3	112	9							

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	270	1	790	2	N	36					137
							40	9									
02	1288	N	1102	-0-	-186	-0-	270	1	819	2	N	12					149
							13	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	200	1	1147	2	N	38					187
							42	9									
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	300	1	937	2	N	10					197
							11	9									
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	310	1	986	2	N	14					211
							15	9									
06	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	280	1	950	2	N	6					217
							7	9									

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6120	3	73	9	Y	66					144
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5395	3	72	9	Y	65	131	1			78
03	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5811	3	54	9	Y	49					127
04	5490	X	5394	-0-	-96	-0-	124	1	5215	3	Y	50	68	1			109
							55	9									
05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5762	3	68	9	Y	62					171
*06	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5791	3	45	9	Y	41	147	1			65

JEFFRESS, E. (10,400 SD) //CONT.// 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	417	3	13	9	Y	12					17
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	403	3	15	9	Y	14	16	1			15
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	386	3	14	9	Y	13					28
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	11	1	441	3	Y	9	15	1			22
							10	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	463	3	19	9	Y	17					39
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	475	3	7	9	Y	6	33	1			12

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6544	-0-	-59	-0-	6478	3	66	9	Y	60					139
02	5964	X	5954	-0-	-10	-0-	5893	3	61	9	Y	55	126	1			68
03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6651	3	81	9	Y	74					142
04	6390	X	6050	-0-	-340	-0-	139	1	5843	3	Y	62	76	1			128
							68	9									
05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6643	3	76	9	Y	69					197
*06	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6701	3	69	9	Y	63	168	1			92

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2966	3	53	9	N	48					355
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2536	3	42	9	N	38					393
03	2852	X	2768	-0-	-84	-0-	2758	3	10	9	N	9					402
04	2910	X	2671	-0-	-239	-0-	61	1	2574	3	N	33	195	1			240
							36	9									
05	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2860	3	11	9	N	10					250
06	2910	X	2900	-0-	-10	-0-	2857	3	43	9	N	39	189	1			100

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF. 11150 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	284	1	56	2	N	61	6	8			137
							3201	3	67	9							
02	3304	X	3243	-0-	-61	-0-	291	1	58	2	N	114	193	1	1	8	57
							2769	3	125	9							
03	3596	X	3411	-0-	-185	-0-	314	1	80	2	N	60					117
							2951	3	66	9							
04	3480	X	3379	-0-	-101	-0-	288	1	88	2	N	72	2	8			187
							2924	3	79	9							
05	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	301	1	48	2	N	63	194	1	1	8	55
							3124	3	69	9							
*06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	277	1	60	2	N	50	1	8			104
							3212	3	55	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	200	1	40	2	N	35					220
							2259	3	39	9							
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	227	1	45	2	N	20	176	1	1	8	63
							2155	3	22	9							
03	2480	X	2436	-0-	-44	-0-	228	1	58	2	N	12					75
							2137	3	13	9							
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	216	1	66	2	N	43	1	8			117
							2192	3	47	9							
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	244	1	39	2	N	69	1	8			185
							2535	3	76	9							
*06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	215	1	47	2	N	31	1	8			215
							2493	3	34	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	712	-0-	-94	-0-	57	1	11	2	N	2	2	8			51
							642	3	2	9							
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	49	1	10	2	N	3					54
							464	3	3	9							
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	54	1	14	2	N	-0-					54
							505	3									
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	60	1	18	2	N	-0-					54
							607	3									
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	60	1	10	2	N	-0-					54
							622	3									
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	46	1	10	2	N	-0-					54
							533	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

01	3627	X	3383	-0-	-244	-0-	253	1	50	2	N	201	181	8			47
							2859	3	221	9							
02	3276	X	2981	-0-	-295	-0-	272	1	55	2	N	64	51	8			60
							2584	3	70	9							
03	3379	X	2988	-0-	-391	-0-	281	1	71	2	N	-0-					60
							2636	3									
04	3270	X	3222	-0-	-48	-0-	274	1	83	2	N	83	83	8			60
							2774	3	91	9							
05	3379	X	3330	-0-	-49	-0-	277	1	44	2	N	119	110	8			69
							2878	3	131	9							
06	3270	X	2344	-0-	-926	-0-	179	1	39	2	N	51	50	8			70
							2070	3	56	9							

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	106	1	21	2	N	11	8	8			62
							1197	3	12	9							
02	1484	N	1161	-0-	-323	-0-	104	1	21	2	N	45	2	8			105
							986	3	50	9							
03	1581	N	1256	-0-	-325	-0-	117	1	30	2	N	5					110
							1103	3	6	9							
04	1290	N	1130	-0-	-160	-0-	97	1	30	2	N	14	7	8			117
							988	3	15	9							
05	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	97	1	16	2	N	65	6	8			176
							1011	3	72	9							
06	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	85	1	18	2	N	11	172	1	3	8	12
							982	3	12	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10652 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	833	1	165	2	N	92	13	8			136
							9409	3	101	9							
02	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	788	1	158	2	N	85	181	1	1	8	39
							7483	3	94	9							
03	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	705	1	179	2	N	62					101
							6619	3	68	9							
04	12270	X	7716	-0-	-4554	-0-	665	1	202	2	N	94	3	8			192
							6746	3	103	9							
05	12679	X	8758	-0-	-3921	-0-	751	1	120	2	N	84	194	1	5	8	77
							7795	3	92	9							
06	10170	X	8497	-0-	-1673	-0-	658	1	142	2	N	61	4	8			134
							7630	3	67	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1090	-0-		-243	-0-	86	1	17	2	N	11	7	8			35
								975	3	12	9							
02	1036	N	927	-0-		-109	-0-	86	1	17	2	N	4	1	8			38
								820	3	4	9							
03	1116	N	899	-0-		-217	-0-	84	1	21	2	N	7					45
								786	3	8	9							
04	1050	N	833	-0-		-217	-0-	72	1	22	2	N	5	2	8			48
								733	3	6	9							
05	1023	N	532	-0-		-491	-0-	45	1	7	2	N	7	7	8			48
								472	3	8	9							
06	870	N	762	-0-		-108	-0-	59	1	13	2	N	7	7	8			48
								682	3	8	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	105	-0-		-6684	-0-	8	1	2	2	N	2	2	8			56
								93	3	2	9							
02	6188	X	97	-0-		-6091	-0-	9	1	2	2	N	-0-					56
								86	3									
03	6851	X	76	-0-		-6775	-0-	7	1	2	2	N	-0-					56
								67	3									
04	6630	X	80	-0-		-6550	-0-	7	1	2	2	N	-0-					56
								71	3									
05	1178	X	113	-0-		-1065	-0-	10	1	2	2	N	-0-					56
								101	3									
*06	115	X	115	-0-		-0-	-0-	9	1	2	2	N	4	4	8			56
								100	3	4	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4536	X	4536	-0-		-0-	-0-	356	1	71	2	N	81	58	8			55
								4020	3	89	9							
02	4106	X	4106	-0-		-0-	-0-	382	1	77	2	N	18	13	8			60
								3627	3	20	9							
03	4508	X	4508	-0-		-0-	-0-	421	1	107	2	N	20					80
								3958	3	22	9							
04	INC G-10		3440	-0-		3440	3440	299	1	91	2	N	15	3	8			92
								3033	3	17	9							
05	INC G-10		3500	-0-		3500	6940	301	1	48	2	N	27	3	8			116
								3121	3	30	9							
*06	10914	X	3974	-0-		-6940	-0-	309	1	67	2	N	15	2	8			129
								3581	3	17	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11101 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6320	-0-		-252	-0-	489	1	97	2	Y	192	267	1	13	8	37
								5523	3	211	9							
02	5712	X	5099	-0-		-613	-0-	469	1	94	2	Y	70	2	8			105
								4459	3	77	9							
03	6324	X	5860	-0-		-464	-0-	527	1	134	2	Y	225	270	1			60
								4951	3	248	9							
04	6120	X	5851	-0-		-269	-0-	495	1	151	2	Y	166	134	1			92
								5022	3	183	9							
05	6324	X	5753	-0-		-571	-0-	487	1	78	2	Y	119	134	1	2	8	75
								5057	3	131	9							
06	6120	X	5983	-0-		-137	-0-	451	1	98	2	Y	188	134	1	1	8	128
								5227	3	207	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	145	1	29	2	Y	84	121	1	3	8	17
							1635	3	92	9							
02	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	145	1	29	2	Y	32	1	8			48
							1377	3	35	9							
03	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	149	1	38	2	Y	97	119	1			26
							1397	3	107	9							
04	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	144	1	44	2	Y	72	57	1	2	8	39
							1459	3	79	9							
05	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	147	1	23	2	Y	51	57	1	1	8	32
							1521	3	56	9							
*06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	134	1	29	2	Y	81	57	1	1	8	55
							1554	3	89	9							

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 204528 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10704 - 10750

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 04/05/1972 TOTAL DEPTH 12488 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11382 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

01	3100	N	8980	-0-	5880	5880	6	2	8957	3	N	15					109
							17	9									
02	2800	N	1318	-0-	-1482	4398	4	2	1314	3	N	-0-					109
03	3100	N	1485	-0-	-1615	2783	22	2	1449	3	N	13					122
							14	9									
04	4207	X	1424	-0-	-2783	-0-	25	2	1386	3	N	12					134
							13	9									
05	2976	X	1467	-0-	-1509	-0-	9	2	1449	3	N	8					142
							9	9									
06	2880	X	1403	-0-	-1477	-0-	13	2	1379	3	N	10	82	1			70
							11	9									

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

01	57629	X	50399	-0-	-7230	-0-	3941	1	31	2	Y	621	589	1			99
							45744	3	683	9							
02	50848	X	43411	-0-	-7437	-0-	3320	1	39466	3	Y	568	521	1			146
							625	9									
03	54002	X	47908	-0-	-6094	-0-	3708	1	369	2	Y	564	629	1			81
							43211	3	620	9							
04	48600	X	43230	-0-	-5370	-0-	3578	1	333	2	Y	445	446	1			80
							38829	3	490	9							
05	50220	X	43063	-0-	-7157	-0-	3698	1	204	2	Y	346	385	1			41
							38780	3	381	9							
06	48600	X	40501	-0-	-8099	-0-	3576	1	189	2	Y	462	431	1			72
							36228	3	508	9							

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

01	465	N	118	-0-	-347	-0-	7	1	108	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	336	N	196	-0-	-140	-0-	12	1	175	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	16	1	260	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
06	270	N	161	-0-	-109	-0-	10	1	145	3	Y	5	7	1			2
							6	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	569	1	8630	3	Y	93	83	1			42
							102	9									
02	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	766	1	11284	3	Y	132	100	1			74
							145	9									
03	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	790	1	12651	3	Y	116	118	1			72
							128	9									
04	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	799	1	12880	3	Y	137	153	1			56
							151	9									
05	19975	X	19975	-0-	-0-	-0-	1177	1	18658	3	Y	127	116	1			67
							140	9									
*06	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	1277	1	18911	3	Y	125	148	1			44
							1	4	138	9							

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161738 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12688 - 12772

01	682	N	672	-0-	-10	-0-	52	1	10	2	Y	21	1	8			76
							587	3	23	9							
02	560	N	490	-0-	-70	-0-	46	1	9	2	Y	-0-					76
							435	3									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	52	1	13	2	Y	156	193	1			39
							491	3	172	9							
04	660	N	632	-0-	-28	-0-	51	1	16	2	Y	42					81
							519	3	46	9							
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	66	1	10	2	Y	36					117
							681	3	40	9							
*06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	77	1	17	2	Y	41					158
							891	3	45	9							

BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

01	527	N	416	-0-	-111	-0-	31	1	6	2	N	28	28	8			10
							348	3	31	9							
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	32	1	6	2	N	4	4	8			10
							307	3	4	9							
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	32	1	8	2	N	-0-					10
							298	3									
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	29	1	9	2	N	9	9	8			10
							295	3	10	9							
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	6	2	N	5	5	8			10
							366	3	6	9							
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	25	1	5	2	N	4	4	8			10
							284	3	4	9							

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	137	1	27	2	N	37	13	8			42
							1547	3	41	9							
02	2800	N	3174	-0-	374	374	296	1	59	2	N	8	8	8			42
							2810	3	9	9							
03	2144	N	1770	-0-	-374	-0-	166	1	42	2	N	-0-					42
							1562	3									
04	1710	N	1362	-0-	-348	-0-	118	1	36	2	N	5	5	8			42
							1202	3	6	9							
05	2697	X	1040	-0-	-1657	-0-	90	1	14	2	N	3	3	8			42
							933	3	3	9							
06	2610	X	1521	-0-	-1089	-0-	118	1	26	2	N	4	4	8			42
							1373	3	4	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	88	1	17	2	Y	5	5	8			-0-
							991	3	6	9							
02	1008	N	650	-0-	-358	-0-	61	1	12	2	Y	1	1	8			-0-
							576	3	1	9							
03	1054	N	833	-0-	-221	-0-	78	1	20	2	Y	-0-					-0-
							735	3									
04	1080	N	889	-0-	-191	-0-	78	1	24	2	Y	-0-					-0-
							787	3									
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	80	1	13	2	Y	-0-					-0-
							826	3									
*06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	81	1	18	2	Y	-0-					-0-
							943	3									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

01	5363	X	4204	-0-	-1159	-0-	334	1	66	2	N	28	6	8			57
							3773	3	31	9							
02	4200	X	3363	-0-	-837	-0-	314	1	63	2	N	4	1	8			60
							2982	3	4	9							
03	4650	X	3817	-0-	-833	-0-	359	1	91	2	N	-0-					60
							3367	3									
04	4500	X	3878	-0-	-622	-0-	334	1	102	2	N	45	1	8			104
							3392	3	50	9							
05	4650	X	4017	-0-	-633	-0-	348	1	56	2	N	3	2	8			105
							3610	3	3	9							
*06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	319	1	69	2	N	28	1	8			132
							3692	3	31	9							

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

01	1612	N	254	-0-	-1358	-0-	20	1	4	2	N	-0-					-0-
							230	3									
02	1456	N	388	-0-	-1068	-0-	36	1	7	2	N	-0-					-0-
							345	3									
03	744	N	514	-0-	-230	-0-	48	1	12	2	N	-0-					-0-
							454	3									
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	66	1	20	2	N	-0-					-0-
							670	3									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	52	1	8	2	N	-0-					-0-
							544	3									
06	510	N	328	-0-	-182	-0-	26	1	6	2	N	-0-					-0-
							296	3									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	243	1	48	2	N	53	7	8			126
							2744	3	58	9							
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	238	1	48	2	N	42	1	8			167
							2261	3	46	9							
03	3131	X	2514	-0-	-617	-0-	233	1	59	2	N	31	171	1			27
							2188	3	34	9							
04	3030	X	2154	-0-	-876	-0-	184	1	56	2	N	46	1	8			72
							1863	3	51	9							
05	3131	X	2291	-0-	-840	-0-	197	1	31	2	N	18	1	8			89
							2043	3	20	9							
06	3000	X	2183	-0-	-817	-0-	170	1	37	2	N	9	1	8			97
							1966	3	10	9							

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	95	1	19	2	N	23	3	8			64
							1068	3	25	9							
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	83	1	17	2	N	7	1	8			70
							785	3	8	9							
03	961	N	738	-0-	-223	-0-	69	1	18	2	N	-0-					70
							651	3									
04	1170	N	706	-0-	-464	-0-	61	1	18	2	N	11	2	8			79
							615	3	12	9							
05	992	N	859	-0-	-133	-0-	73	1	12	2	N	14	3	8			90
							759	3	15	9							
*06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	141	1	30	2	N	2	2	8			90
							1632	3	2	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	73	1	14	2	N	17	3	8			26
							820	3	19	9							
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	74	1	15	2	N	15	1	8			40
							700	3	17	9							
03	868	N	755	-0-	-113	-0-	70	1	18	2	N	6					46
							660	3	7	9							
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	76	1	23	2	N	26	35	1	2	8	35
							774	3	29	9							
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	76	1	12	2	N	4	1	8			38
							787	3	4	9							
*06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	72	1	15	2	N	11	1	8			48
							829	3	12	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170649 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11979 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

01	2697	N	1387	-0-	-1310	-0-	107	1	21	2	N	45	45	8			49
							1209	3	50	9							
02	2436	N	1214	-0-	-1222	-0-	111	1	22	2	N	22	14	8			57
							1057	3	24	9							
03	2356	N	971	-0-	-1385	-0-	91	1	23	2	N	2					59
							855	3	2	9							
04	1350	N	1088	-0-	-262	-0-	91	1	28	2	N	43	30	8			72
							922	3	47	9							
05	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	98	1	16	2	N	69	32	8			109
							1016	3	76	9							
*06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	94	1	20	2	N	32	24	8			117
							1084	3	35	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	173	1	34	2	N	19	4	8			32
							1950	3	21	9							
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	283	1	57	2	N	88					120
							2689	3	97	9							
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	271	1	69	2	N	20					140
							2544	3	22	9							
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	244	1	74	2	N	58	159	1	1	8	38
							2473	3	64	9							
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	232	1	37	2	N	45	3	8			80
							2409	3	50	9							
*06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	204	1	44	2	N	22	2	8			100
							2369	3	24	9							

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	376	1	75	2	N	75	7	8			107
							4243	3	83	9							
02	5236	X	4040	-0-	-1196	-0-	373	1	75	2	N	42	2	8			147
							3546	3	46	9							
03	5797	X	4659	-0-	-1138	-0-	433	1	110	2	N	45	170	1			22
							4066	3	50	9							
04	5610	X	4659	-0-	-951	-0-	401	1	122	2	N	61	3	8			80
							4069	3	67	9							
05	5456	X	4736	-0-	-720	-0-	406	1	65	2	N	48	3	8			125
							4212	3	53	9							
*06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	372	1	80	2	N	56	2	8			179
							4312	3	62	9							

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

01	3410	X	3266	-0-	-144	-0-	258	1	51	2	N	44	7	8			87
							2909	3	48	9							
02	2996	X	2765	-0-	-231	-0-	253	1	51	2	N	48	1	8			134
							2408	3	53	9							
03	3317	X	2918	-0-	-399	-0-	272	1	69	2	N	21					155
							2554	3	23	9							
04	3210	X	2913	-0-	-297	-0-	249	1	76	2	N	55	168	1	1	8	41
							2527	3	61	9							
05	3317	X	2918	-0-	-399	-0-	250	1	40	2	N	32	2	8			71
							2593	3	35	9							
06	3150	X	2865	-0-	-285	-0-	223	1	48	2	N	12	1	8			82
							2581	3	13	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

01	2201	X	1013	-0-	-1188	-0-	33	1	958	2	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
02	1260	X	1169	-0-	-91	-0-	40	1	1104	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
03	1240	X	1042	-0-	-198	-0-	37	1	974	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
04	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	52	1	1710	2	Y	46	45	0			1
							51	9									
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	61	1	2280	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
*06	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	45	1	1508	2	Y	47	47	0			1
							52	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

01	4526	X	2791	-0-	-1735	-0-	91	1	2637	2	Y	57	58	0			1
							63	9									
02	2492	X	2075	-0-	-417	-0-	72	1	1958	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	144	1	3815	2	Y	109	108	0			2
							1	4	120	9							
04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	170	1	5630	2	Y	149	149	0			2
							1	4	164	9							
05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	173	1	6422	2	Y	177	176	0			3
							1	4	195	9							
*06	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	166	1	5557	2	Y	171	171	0			3
							1	4	188	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	67	1	1771	2	Y	51	50	0			1
							56	9									
04	3000	N	4588	-0-	1588	1588	131	1	4331	2	Y	114	114	0			1
							1	4	125	9							
05	3100	N	2882	-0-	-218	1370	73	1	2726	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
*06	3000	N	1913	-0-	-1087	283	54	1	1797	2	Y	56	56	0			1
							62	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	147	-0-	-1310	-0-	5	1	139	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

01	3007	X	2473	-0-	-534	-0-	2	2	2421	3	N	45					129
							50	9									
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	13	2	4057	3	N	82	124	1			87
							90	9									
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	46	2	3026	3	N	24					111
							26	9									
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	70	2	3898	3	N	42	69	1			84
							46	9									
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	23	2	3639	3	N	37					121
							41	9									
*06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	29	2	3212	3	N	33	75	1			79
							36	9									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

01	3782	X	3083	-0-	-699	-0-	2	2	3042	3	N	35	60	1			74
							39	9									
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	11	2	3396	3	N	10					84
							11	9									
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	60	2	3918	3	N	27					111
							30	9									
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	68	2	3785	3	N	13	48	1			76
							14	9									
05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	24	2	3896	3	N	11					87
							12	9									
*06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	33	2	3582	3	N	5					92
							6	9									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2260	-0-	-96	-0-	2	2	2195	3	N	57	80	1			47
							63	9									
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	8	2	2400	3	N	30					77
							33	9									
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	39	2	2556	3	N	42	68	1			51
							46	9									
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	44	2	2485	3	N	33					84
							36	9									
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	16	2	2655	3	N	33	66	1			51
							36	9									
*06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	21	2	2241	3	N	18					69
							20	9									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	2	2	3216	3	N	39	71	1			52
							43	9									
02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	15	2	4644	3	N	49	44	1			57
							54	9									
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	68	2	4496	3	N	49					106
							54	9									
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	86	2	4793	3	N	48	93	1			61
							53	9									
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	30	2	4749	3	N	45					106
							50	9									
*06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	40	2	4336	3	N	38	88	1			56
							42	9									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3099	-0-	-1241	-0-	2	2	3054	3	N	39					64
							43	9									
02	3612	X	3286	-0-	-326	-0-	11	2	3247	3	N	25	62	1			27
							28	9									
03	4061	X	2961	-0-	-1100	-0-	44	2	2884	3	N	30	23	1			34
							33	9									
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	75	2	4184	3	N	40	40	1			34
							44	9									
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	24	2	3800	3	N	30					64
							33	9									
*06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	31	2	3430	3	N	21	57	1			28
							23	9									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179997 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3304	-0-	-726	-0-	262	1	52	2	N	28	8	8			32
							2959	3	31	9							
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	312	1	63	2	N	23	1	8			54
							2968	3	25	9							
03	3441	X	3173	-0-	-268	-0-	296	1	75	2	N	18					72
							2782	3	20	9							
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	296	1	90	2	N	39	1	8			110
							3003	3	43	9							
05	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	308	1	49	2	N	28	1	8			137
							3196	3	31	9							
06	3600	X	2980	-0-	-620	-0-	231	1	50	2	N	16	1	8			152
							2681	3	18	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	10	2	N	2	2	8			11
							552	3	2	9							
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	58	1	12	2	N	1	1	8			11
							547	3	1	9							
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	59	1	15	2	N	-0-					11
							556	3									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	60	1	18	2	N	2	2	8			11
							613	3	2	9							
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	60	1	10	2	N	1	1	8			11
							618	3	1	9							
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	54	1	12	2	N	1	1	8			11
							629	3	1	9							

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	10306	-0-	-2094	-0-	825	1	164	2	Y	5	5	8			-0-
							9311	3	6	9							
02	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	1264	1	254	2	Y	-0-					-0-
							12010	3									
03	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	1518	1	385	2	Y	-0-					-0-
							14257	3									
04	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	1281	1	389	2	Y	2	2	8			-0-
							12992	3	2	9							
05	14973	X	14541	-0-	-432	-0-	1260	1	201	2	Y	-0-					-0-
							13080	3									
*06	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	1032	1	223	2	Y	-0-					-0-
							11957	3									

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161583 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13800 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24066	X	24066	-0-	-0-	-0-	1919	1	381	2	N	89	17	8			181
							21668	3	98	9							
02	21168	X	20755	-0-	-413	-0-	1930	1	387	2	N	95	170	1	2	8	104
							18333	3	105	9							
03	23901	X	22644	-0-	-1257	-0-	2116	1	537	2	N	106	192	1			18
							19874	3	117	9							
04	23280	X	21734	-0-	-1546	-0-	1888	1	574	2	N	109	6	8			121
							19152	3	120	9							
05	24056	X	22948	-0-	-1108	-0-	1975	1	315	2	N	134	192	1	8	8	55
							20511	3	147	9							
*06	23522	X	23522	-0-	-0-	-0-	1829	1	396	2	N	86	5	8			136
							21202	3	95	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

01	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	186	1	37	2	N	43	4	8			102
							2096	3	47	9							
02	2044	X	1886	-0-	-158	-0-	176	1	35	2	N	-0-					102
							1675	3									
03	2263	X	1851	-0-	-412	-0-	174	1	44	2	N	-0-					102
							1633	3									
04	2190	X	1680	-0-	-510	-0-	147	1	45	2	N	-0-					102
							1488	3									
05	3100	N	3580	-0-	480	480	310	1	50	2	N	-0-					102
							3220	3									
*06	3000	N	2957	-0-	-43	437	231	1	50	2	N	-0-					102
							2676	3									

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	7	2	N	-0-					20
							372	3									
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	9	2	N	-0-					20
							446	3									
03	527	N	335	-0-	-192	-0-	31	1	8	2	N	-0-					20
							296	3									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	11	2	N	-0-					20
							353	3									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	50	1	8	2	N	-0-					20
							514	3									
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	7	2	N	-0-					20
							383	3									

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

01	837	N	597	-0-	-240	-0-	48	1	9	2	N	-0-					51
							540	3									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	78	1	16	2	N	-0-					51
							743	3									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	94	1	24	2	N	-0-					51
							880	3									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	58	1	18	2	N	-0-					51
							586	3									
05	930	N	737	-0-	-193	-0-	64	1	10	2	N	-0-					51
							663	3									
06	960	N	631	-0-	-329	-0-	49	1	11	2	N	-0-					51
							571	3									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

01	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1	2	2	N	-0-						47
							103	3										
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	6	1	1	2	N	-0-						47
							56	3										
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	4	2	N	-0-						47
							143	3										
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	10	1	3	2	N	-0-						47
							102	3										
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-						47
							113	3										
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	9	1	2	2	N	-0-						47
							103	3										

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	235	1	47	2	N	16	5	8				65
							2654	3	18	9								
02	2436	X	2226	-0-	-210	-0-	208	1	42	2	N	1	1	8				65
							1975	3	1	9								
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	326	1	83	2	N	-0-						65
							3059	3										
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	334	1	102	2	N	122	2	8				185
							3386	3	134	9								
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	317	1	51	2	N	36	184	1	2	8		35
							3288	3	40	9								
*06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	274	1	59	2	N	3	1	8				37
							3179	3	3	9								

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	158	1	31	2	N	28	11	8				33
							1782	3	31	9								
02	1792	N	1706	-0-	-86	-0-	157	1	31	2	N	28	2	8				59
							1487	3	31	9								
03	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	166	1	42	2	N	11						70
							1554	3	12	9								
04	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	153	1	46	2	N	35	5	8				100
							1551	3	39	9								
05	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	153	1	24	2	N	19	5	8				114
							1593	3	21	9								
*06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	138	1	30	2	N	3	3	8				114
							1596	3	3	9								

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	141	1	28	2	N	-0-					-0-
							1590	3									
02	280	N	71	-0-	-209	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
							63	3									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	142	1	36	2	N	-0-					-0-
							1333	3									
04	1260	N	3	-0-	-1257	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	86	1	19	2	N	-0-					-0-
							994	3									

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	4	2	N	-0-					16
							230	3									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	N	-0-					16
							181	3									
03	217	N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	3	N	-0-					16
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	7	1	2	2	N	-0-					16
							71	3									
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	12	1	2	2	N	-0-					16
							126	3									
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	2	2	N	-0-					16
							105	3									

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	92	1	18	2	N	-0-					43
							1036	3									
02	1708	N	1558	-0-	-150	-0-	146	1	29	2	N	-0-					43
							1383	3									
03	1085	N	114	-0-	-971	-0-	11	1	3	2	N	-0-					43
							100	3									
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	108	1	33	2	N	-0-					43
							1096	3									
05	1736	N	355	-0-	-1381	-0-	31	1	5	2	N	-0-					43
							319	3									
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	5	1	1	2	N	-0-					43
							56	3									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2551	-0-	-363	-0-	200	1	40	2	N	47	6	8			90
							2259	3	52	9							
02	2940	X	1879	-0-	-1061	-0-	170	1	34	2	N	58	1	8			147
							1611	3	64	9							
03	3255	X	2606	-0-	-649	-0-	238	1	60	2	N	64	184	1			27
							2238	3	70	9							
04	3150	X	1960	-0-	-1190	-0-	167	1	51	2	N	43	1	8			69
							1695	3	47	9							
05	2883	X	1289	-0-	-1594	-0-	110	1	18	2	N	18	2	8			85
							1141	3	20	9							
06	2520	X	1799	-0-	-721	-0-	139	1	30	2	N	23	3	8			105
							1605	3	25	9							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		236	-0-	236	236	18	1	4	2	N	-0-					-0-
							214	3									

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

01	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	131	1	26	2	N	8	8	8			43
							1475	3	9	9							
02	1456	N	1348	-0-	-108	-0-	126	1	25	2	N	1	1	8			43
							1196	3	1	9							
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	181	1	46	2	N	81					124
							1695	3	89	9							
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	234	1	71	2	N	27	1	8			150
							2376	3	30	9							
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	166	1	26	2	N	26	1	8			175
							1720	3	29	9							
*06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	156	1	34	2	N	23	1	8			197
							1804	3	25	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

01	3100	N	6012	-0-	2912	5698	462	1	92	2	N	220	151	8			129
							5216	3	242	9							
02	2800	N	4184	-0-	1384	7082	383	1	77	2	N	79	19	8			189
							3637	3	87	9							
03	8388	X	1306	-0-	-7082	-0-	121	1	31	2	N	17	182	1			24
							1135	3	19	9							
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	80	1	24	2	N	11	8	8			27
							813	3	12	9							
05	589	X	8	-0-	-581	-0-	1	1	7	3	N	-0-					27
06	570	X	40	-0-	-530	-0-	3	1	1	2	N	-0-					27
							36	3									

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

01	2604	N	2493	-0-	-111	-0-	198	1	39	2	N	18	10	8			40
							2236	3	20	9							
02	2296	N	2103	-0-	-193	-0-	196	1	39	2	N	9	2	8			47
							1858	3	10	9							
03	2480	N	2297	-0-	-183	-0-	215	1	54	2	N	10					57
							2017	3	11	9							
04	2400	N	2250	-0-	-150	-0-	195	1	59	2	N	16	3	8			70
							1978	3	18	9							
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	203	1	32	2	N	15	3	8			82
							2110	3	17	9							
*06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	182	1	39	2	N	7	2	8			87
							2107	3	8	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	118	1	23	2	N	56	56	8			28
							1328	3	62	9							
02	1344	N	1248	-0-	-96	-0-	114	1	23	2	N	25	18	8			35
							1083	3	28	9							
03	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	115	1	29	2	N	-0-					35
							1084	3									
04	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	111	1	34	2	N	40	36	8			39
							1122	3	44	9							
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	121	1	19	2	N	39	39	8			39
							1255	3	43	9							
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	95	1	20	2	N	28	25	8			42
							1095	3	31	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

01	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	115	1	23	2	N	34	34	8			37
							1299	3	37	9							
02	1428	N	1371	-0-	-57	-0-	126	1	25	2	N	18	10	8			45
							1200	3	20	9							
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	165	1	42	2	N	7					52
							1551	3	8	9							
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	191	1	58	2	N	26	18	8			60
							1934	3	29	9							
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	169	1	27	2	N	40	38	8			62
							1752	3	44	9							
06	1710	N	612	-0-	-1098	-0-	45	1	10	2	N	27	27	8			62
							527	3	30	9							

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (YEGUA) 46091 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 170398 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14470 PERF.13854 - 14152

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3866	-0-	-753	-0-	303	1	60	2	N	75	6	8			177
							3420	3	83	9							
02	4172	X	2901	-0-	-1271	-0-	263	1	53	2	N	76	187	1	7	8	59
							2501	3	84	9							
03	4247	X	3280	-0-	-967	-0-	292	1	74	2	N	155	8	8			206
							2743	3	171	9							
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	363	1	110	2	N	100	194	1	3	8	109
							3684	3	110	9							
05	4247	X	3970	-0-	-277	-0-	326	1	52	2	N	188	192	1			105
							3385	3	207	9							
06	3750	X	3374	-0-	-376	-0-	258	1	56	2	N	65					170
							2988	3	72	9							

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

01	4247	X	3678	-0-	-569	-0-	288	1	57	2	N	75	8	8			153
							3250	3	83	9							
02	3836	X	2978	-0-	-858	-0-	276	1	55	2	N	25	146	1	5	8	27
							2619	3	28	9							
03	3658	X	3128	-0-	-530	-0-	288	1	73	2	N	53	8	8			72
							2709	3	58	9							
04	3570	X	3134	-0-	-436	-0-	267	1	81	2	N	72	3	8			141
							2707	3	79	9							
05	3689	X	3287	-0-	-402	-0-	276	1	44	2	N	90	194	1			37
							2868	3	99	9							
06	3570	X	3375	-0-	-195	-0-	257	1	56	2	N	76					113
							2978	3	84	9							

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	284	1	56	2	N	93	1	8			109
							3204	3	102	9							
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	350	1	70	2	N	76	1	8			184
							3324	3	84	9							
03	2821	X	2220	-0-	-601	-0-	208	1	53	2	N	2	173	1			13
							1957	3	2	9							
04	2730	X	1651	-0-	-1079	-0-	144	1	44	2	N	2	2	8			13
							1461	3	2	9							
05	2821	X	1752	-0-	-1069	-0-	152	1	24	2	N	-0-					13
							1576	3									
06	2730	X	1845	-0-	-885	-0-	142	1	31	2	N	27					40
							1642	3	30	9							

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	920	-0-	-2459	-0-	74	1	15	2	N	-0-					70
							831	3									
02	3052	X	417	-0-	-2635	-0-	39	1	8	2	N	-0-					70
							370	3									
03	3379	X	2460	-0-	-919	-0-	222	1	56	2	N	87	1	8			156
							2086	3	96	9							
04	2910	X	2485	-0-	-425	-0-	211	1	64	2	N	63	190	1	1	8	28
							2141	3	69	9							
05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	175	1	28	2	N	20					48
							1817	3	22	9							
06	2370	X	1905	-0-	-465	-0-	149	1	32	2	N	-0-					48
							1724	3									

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5150	-0-	-492	-0-	411	1	82	2	N	12					144
							4644	3	13	9							
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	425	1	85	2	N	79					223
							4041	3	87	9							
03	4960	X	4423	-0-	-537	-0-	411	1	104	2	N	44	192	1	12	8	63
							3860	3	48	9							
04	5010	X	4488	-0-	-522	-0-	385	1	117	2	N	74	3	8			134
							3905	3	81	9							
05	5146	X	5140	-0-	-6	-0-	435	1	69	2	N	111	192	1			53
							4514	3	122	9							
*06	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	401	1	87	2	N	116					169
							4645	3	128	9							

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	181	1	36	2	N	85	9	8			161
							2041	3	94	9							
02	2492	N	1569	-0-	-923	-0-	141	1	28	2	N	58	3	8			216
							1336	3	64	9							
03	2821	N	2008	-0-	-813	-0-	182	1	46	2	N	66	193	1	11	8	78
							1707	3	73	9							
04	2280	N	1974	-0-	-306	-0-	171	1	52	2	N	20	3	8			95
							1729	3	22	9							
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	174	1	28	2	N	38					133
							1811	3	42	9							
*06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	153	1	33	2	N	3					136
							1769	3	3	9							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3489	X	3401	-0-	-88	-0-	269	1	53	2	N	35	5	8			182
							3040	3	39	9							
02	2716	X	2586	-0-	-130	-0-	237	1	48	2	N	43	13	8			212
							2254	3	47	9							
03	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	253	1	64	2	N	73	11	8			274
							2380	3	80	9							
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	252	1	77	2	N	36	178	1	3	8	129
							2552	3	40	9							
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	282	1	45	2	N	43					172
							2931	3	47	9							
06	2910	X	2594	-0-	-316	-0-	199	1	43	2	N	42					214
							2306	3	46	9							

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	12289	-0-	-700	-0-	961	1	191	2	N	257	197	1	10	8	252
							10854	3	283	9							
02	11200	X	10449	-0-	-751	-0-	954	1	191	2	N	220	192	1	11	8	269
							9062	3	242	9							
03	11997	X	10511	-0-	-1486	-0-	963	1	244	2	N	237	188	1	12	8	306
							9043	3	261	9							
04	11880	X	10962	-0-	-918	-0-	940	1	286	2	N	180	384	1	3	8	99
							9538	3	198	9							
05	12276	X	11362	-0-	-914	-0-	966	1	154	2	N	193	192	1	1	8	99
							10030	3	212	9							
06	11880	X	11832	-0-	-48	-0-	907	1	196	2	N	194	193	1	1	8	99
							10516	3	213	9							

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	75	1	15	2	N	22					129
							843	3	24	9							
02	1428	N	785	-0-	-643	-0-	73	1	15	2	N	7	4	8			132
							689	3	8	9							
03	1457	N	619	-0-	-838	-0-	56	1	14	2	N	19	1	8			150
							528	3	21	9							
04	930	N	293	-0-	-637	-0-	25	1	7	2	N	11	127	1	1	8	33
							249	3	12	9							
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	76	1	12	2	N	17					50
							784	3	19	9							
*06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	52	1	11	2	N	28					78
							605	3	31	9							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5428	-0-	-245	-0-	428	1	85	2	N	81	9	8			191
							4826	3	89	9							
02	4872	X	4695	-0-	-177	-0-	433	1	87	2	N	55	193	1	11	8	42
							4114	3	61	9							
03	5425	X	4938	-0-	-487	-0-	452	1	115	2	N	117	12	8			147
							4242	3	129	9							
04	5250	X	4915	-0-	-335	-0-	424	1	129	2	N	53	108	1	3	8	89
							4304	3	58	9							
05	5425	X	5087	-0-	-338	-0-	432	1	69	2	N	92					181
							4485	3	101	9							
06	5250	X	5096	-0-	-154	-0-	392	1	85	2	N	68	190	1			59
							4544	3	75	9							

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	269	1	53	2	N	32	180	1	12	8	16
							3041	3	35	9							
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	265	1	53	2	N	43	5	8			54
							2514	3	47	9							
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	288	1	73	2	N	45					99
							2701	3	50	9							
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	269	1	82	2	N	38	92	1	4	8	41
							2727	3	42	9							
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	275	1	44	2	N	10	10	8			41
							2855	3	11	9							
*06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	254	1	55	2	N	1	1	8			41
							2949	3	1	9							

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, H. LAND & CATTLE CO. WELL #: RRCID -> 097620 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 12533 PERF.11615 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	0			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2008

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 4 RRCID -> 167297 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973

01	2790	X	1964	-0-	-826	-0-	155	1	31	2	N	21	3	8			30
							1755	3	23	9							
02	2268	X	1813	-0-	-455	-0-	167	1	33	2	N	26	1	8			55
							1584	3	29	9							
03	2511	X	2178	-0-	-333	-0-	200	1	51	2	N	45					100
							1877	3	50	9							
04	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	169	1	51	2	N	54	2	8			152
							1711	3	59	9							
05	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	203	1	32	2	N	36	1	8			187
							2106	3	40	9							
*06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	175	1	38	2	N	43	186	1			44
							2024	3	47	9							

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374

01	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	904	1	179	2	N	177	11	8			192
							10206	3	195	9							
02	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	830	1	167	2	N	145	196	1	1	8	140
							7889	3	160	9							
03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	702	1	178	2	N	176	193	1			123
							6595	3	194	9							
04	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	1062	1	323	2	N	259	194	1	2	8	186
							10767	3	285	9							
05	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	1025	1	164	2	N	197	194	1	2	8	187
							10644	3	217	9							
*06	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	870	1	188	2	N	173	191	1	1	8	168
							10088	3	190	9							

YTURRIA L & C WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 122709 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA L & C WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383

01	18910	X	16049	-0-	-2861	-0-	1269	1	252	2	N	184	184	1	14	8	236
							14326	3	202	9							
02	16548	X	11753	-0-	-4795	-0-	1087	1	218	2	N	114	193	1	3	8	154
							10323	3	125	9							
03	17205	X	12758	-0-	-4447	-0-	1178	1	299	2	N	199	194	1			159
							11062	3	219	9							
04	16500	X	7715	-0-	-8785	-0-	663	1	201	2	N	119	192	1	2	8	84
							6720	3	131	9							
05	17050	X	957	-0-	-16093	-0-	83	1	13	2	N	-0-					84
							861	3									
06	15540	X	973	-0-	-14567	-0-	76	1	16	2	N	-0-					84
							881	3									

YTURRIA L & C WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 6 RRCID -> 171779 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11714 - 12024

01	2263	N	1793	-0-	-470	-0-	138	1	27	2	N	64	8	8			180
							1558	3	70	9							
02	1652	N	1468	-0-	-184	-0-	131	1	26	2	N	60	76	1	1	8	163
							1245	3	66	9							
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	185	1	47	2	N	132	189	1			106
							1740	3	145	9							
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	154	1	47	2	N	45	2	8			149
							1561	3	50	9							
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	162	1	26	2	N	108	2	8			255
							1682	3	119	9							
*06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	170	1	37	2	N	83	193	1	1	8	144
							1972	3	91	9							

YTURRIA L & C WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372

01	2387	N	1804	-0-	-583	-0-	142	1	28	2	N	30					209
							1601	3	33	9							
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	193	1	39	2	N	26	175	1			60
							1838	3	29	9							
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	186	1	47	2	N	58					118
							1750	3	64	9							
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	160	1	49	2	N	33					151
							1622	3	36	9							
05	2325	N	1931	-0-	-394	-0-	164	1	26	2	N	32					183
							1706	3	35	9							
06	1980	N	1651	-0-	-329	-0-	129	1	28	2	N	-0-					183
							1494	3									

JENNINGS 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 27 RRCID -> 066742 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 421 RRCID -> 155690 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 423 RRCID -> 161849 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1088 - 1118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 439 RRCID -> 161850 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	56	1	154	2	N	-0-					-0-
02	196	N	62	-0-	-134	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	178	1	118	2	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	83	1	59	2	N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	81	1	46	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	214	-0-	-282	-0-	57	1	157	2	N	-0-					-0-
02	336	N	173	-0-	-163	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	223	1	148	2	N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	286	1	203	2	N	-0-					-0-
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	226	1	128	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	57	1	155	2	N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	205	1	136	2	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	88	1	62	2	N	-0-					-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	47	1	57	2	N	-0-					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 438 RRCID -> 166640 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962

01	372	N	250	-0-	-122	-0-	67	1	183	2	N	-0-					-0-
02	308	N	138	-0-	-170	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	214	1	142	2	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	209	1	147	2	N	-0-					-0-
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	226	1	128	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 424 RRCID -> 166643 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 52 RRCID -> 216726 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P & A 03-14-13

JENNINGS (LOBO) 46194 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 56 RRCID -> 129448 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 13174 - 13372

01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	225	1	1375	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	166	1	982	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	885	-0-	-293	-0-	161	1	724	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	843	-0-	-717	-0-	130	1	713	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	922	-0-	-349	-0-	116	1	806	2	N	-0-					-0-
06	870	N	616	-0-	-254	-0-	97	1	519	2	N	-0-					-0-

JENNINGS (PETTUS) 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 31 RRCID -> 071653 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 2436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 341 RRCID -> 224431 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

01	2480	N	2096	-0-	-384	-0-	826	1	1069	2	N	-0-					-0-
							201	5									
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	735	1	1601	2	N	-0-					-0-
							142	5									
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	635	1	1673	2	N	-0-					-0-
04	INC	G-10	1889	-0-	1889	1889	699	1	1190	2	N	-0-					-0-
05	INC	G-10	721	-0-	721	2610	414	1	307	2	N	-0-					-0-
06	INC	G-10	4466	-0-	4466	7076	913	1	3553	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

01	6107	X	5506	-0-	-601	-0-	1058	1	4034	2	N	-0-					-0-
							414	5									
02	5432	X	4583	-0-	-849	-0-	975	1	3608	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	4174	-0-	-2026	-0-	734	1	3440	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5622	-0-	-18	-0-	949	1	4673	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	3895	-0-	-1933	-0-	645	1	3250	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	3754	-0-	-1586	-0-	903	1	2851	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JENNINGS WELL #: 58 RRCID -> 127210 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8139 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

01	4154	X	3506	-0-	-648	-0-	771 434	1 5	2301	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	2496	-0-	-1256	-0-	597 134	1 5	1765	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3008	-0-	-1394	-0-	647	1	2361	2	N	-0-					-0-
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	850	1	2953	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2125	-0-	-1316	-0-	515	1	1610	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	1346	-0-	-1984	-0-	686	1	660	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18 41	1 5	215	2	N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	17 17	1 5	196	2	N	-0-					-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	14	1	165	2	N	-0-					-0-
04	270	N	78	-0-	-192	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	74	1	290	2	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

01	1302	X	1016	-0-	-286	-0-	70	1	946	2	N	-0-					-0-
02	1176	X	758	-0-	-418	-0-	56	1	702	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	776	-0-	-247	-0-	63	1	713	2	N	-0-					-0-
04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	83	1	930	2	N	-0-					-0-
05	1023	X	929	-0-	-94	-0-	75	1	854	2	N	-0-					-0-
06	990	X	777	-0-	-213	-0-	65	1	712	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

01	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	93	1	1264	2	N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	68	1	867	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	959	-0-	-529	-0-	77	1	882	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1077	-0-	-243	-0-	88	1	989	2	N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	106	1	1222	2	N	-0-					-0-
*06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	142	1	1552	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

01	238	X	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	N	-0-					-0-
02	168	X	157	-0-	-11	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
03	155	X	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	2	N	-0-					-0-
04	240	X	107	-0-	-133	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-
05	248	X	192	-0-	-56	-0-	15	1	177	2	N	-0-					-0-
06	240	X	123	-0-	-117	-0-	11	1	112	2	N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128997 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8082 - 8089

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818

01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	3768	-0-	-789	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3564	-0-	-996	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	3450	-0-	-1262	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	3060	-0-	-1500	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

01	5828	X	4246	-0-	-1582	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	3112	-0-	-2152	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	2663	-0-	-2235	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2140	-0-	-2180	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	1284	-0-	-3180	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	396	-0-	-3714	-0-	396	2			N	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247973 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 8990

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

01	8153	X	6477	-0-	-1676	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	5415	-0-	-1697	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	5146	-0-	-2387	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	4523	-0-	-2317	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	1678	-0-	-5111	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5574	-0-	-696	-0-	5574	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10194 - 10205

01	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	360	N	113	-0-	-247	-0-	113	2			N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 305 RRCID -> 038703 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 1131 - 1176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 16 RRCID -> 039785 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3214 - 3225

01	2376	R	2376	-0-	-0-	-0-	439	1	1204	2	Y	666	790	1			95
							733	9									
02	2266	R	2266	-0-	-0-	-0-	1556	2	710	9	Y	645	637	1			103
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1176	1135	1			144
04	2638	R	2638	-0-	-0-	-0-	956	1	634	2	Y	953	1003	1			94
							1048	9									
05	INC G-10		2511	-0-	2511	2511	966	1	677	2	Y	789	873	1			10
							868	9									
06	INC G-10		1904	-0-	1904	4415	1016	1	574	2	Y	285	284	1			11
							314	9									

JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

01	279	#	166	-0-	-113	-0-	44	1	122	2	N	-0-					-0-
02	252	#	147	-0-	-105	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	#	140	-0-	-130	-0-	84	1	56	2	N	-0-					-0-
05	248	#	121	-0-	-127	-0-	71	1	50	2	N	-0-					-0-
06	150	#	121	-0-	-29	-0-	77	1	44	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 450 RRCID -> 162893 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 22 RRCID -> 217466 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2352 - 2358

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) //CONT.// 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 483 RRCID -> 216705 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

JENNINGS, J.D. WELL #: 345 RRCID -> 218282 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4118 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2013 - WELL PLUGGED 01/24/13

JENNINGS, J. D. WELL #: 484 RRCID -> 222853 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 10) 46202 406 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 3 RRCID -> 089665 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 1252 - 1282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 11) 46202 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 448 RRCID -> 162594 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5406 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 42 RRCID -> 085336 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1280 - 1291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	355	-0-	-110	-0-	95	1	260	2	N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	304	1	201	2	N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	343	1	240	2	N	-0-					-0-
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	182	1	103	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 57 RRCID -> 137261 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 490 RRCID -> 248550 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 17 RRCID -> 090162 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 1263 - 1276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (800) 46202 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 43 RRCID -> 103855 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 826 - 834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (1370) 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 417 RRCID -> 156777 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 1368 - 1373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 452 RRCID -> 173717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5580 PERF. 2386 - 2410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 466 RRCID -> 183782 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1416 - 1430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (1370) //CONT.// 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	202	-0-	-263	-0-	54	1	148	2	N	-0-					-0-
02	420	X	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	303	1	201	2	N	-0-					-0-
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	300	1	211	2	N	-0-					-0-
06	360	X	164	-0-	-196	-0-	105	1	59	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, W. (1970) 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 51 RRCID -> 137258 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 2309 PERF. 1936 - 1940

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 415 T RRCID -> 154572 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1950 - 1958

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 31 RRCID -> 086615 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 1934 - 1944

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 087367 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 1956 - 1961

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1970) //CONT.// 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. //CONT.// 950522
CUELLAR, F. WELL #: 15 RRCID -> 090900 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 1972 - 1978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (2000 SAND) 46202 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 364 RRCID -> 155632 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2218 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2013 - PLUGGED 01/17/13

JENNINGS, WEST (4350) 46202 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 54 RRCID -> 117238 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4422 - 4427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4400) 46202 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 17 RRCID -> 083021 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4420 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	626	1	5513	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	6040	-0-	-400	-0-	815	1	5225	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6456	-0-	-674	-0-	547	1	5909	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5748	-0-	-1152	-0-	522	1	5226	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6778	-0-	-73	-0-	626	1	6152	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	4988	-0-	-1492	-0-	228	1	4756	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	358	1	3150	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3209	-0-	-179	-0-	433	1	2776	2	N	-0-					-0-
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	310	1	3353	2	N	-0-					-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	297	1	2978	2	N	-0-					-0-
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	337	1	3314	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2929	-0-	-251	-0-	134	1	2795	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	130	1	1701	2	N	100	2	8			119
							110	9									
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	149	1	1631	2	N	53	5	8			167
							58	9									
03	2201	N	1913	-0-	-288	-0-	161	1	1680	2	N	65	178	1	6	8	48
							72	9									
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	113	1	1736	2	N	58	2	8			104
							64	9									
05	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	105	1	1662	2	N	59	128	1	1	8	34
							65	9									
06	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	118	1	1630	2	N	32	4	8			62
							35	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

01	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	606	1	7914	2	N	-0-					8
02	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	716	1	7826	2	N	-0-					8
03	8990	X	8241	-0-	-749	-0-	722	1	7518	2	N	1	1	8			8
							1	9									
04	8700	X	7851	-0-	-849	-0-	482	1	7369	2	N	-0-					8
05	9455	X	8186	-0-	-1269	-0-	488	1	7698	2	N	-0-					8
06	9150	X	7136	-0-	-2014	-0-	482	1	6653	2	N	1	1	8			8
							1	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	165	1	2150	2	N	14					56
							15	9									
02	2548	X	2099	-0-	-449	-0-	176	1	1921	2	N	2	2	8			56
							2	9									
03	2790	X	2368	-0-	-422	-0-	207	1	2161	2	N	-0-					56
04	2610	X	2261	-0-	-349	-0-	137	1	2093	2	N	28					84
							31	9									
05	2635	X	2165	-0-	-470	-0-	127	1	2005	2	N	30	101	1	1	8	12
							33	9									
06	2280	X	2059	-0-	-221	-0-	139	1	1920	2	N	-0-					12

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

01	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	882	1	11518	2	N	13	2	8			18
							14	9									
02	12180	X	11868	-0-	-312	-0-	995	1	10872	2	N	1	1	8			18
							1	9									
03	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	1105	1	11512	2	N	2	2	8			18
							2	9									
04	12000	X	11922	-0-	-78	-0-	732	1	11189	2	N	1	1	8			18
							1	9									
05	13144	X	12350	-0-	-794	-0-	734	1	11572	2	N	40	1	8			57
							44	9									
06	12720	X	11313	-0-	-1407	-0-	763	1	10549	2	N	1	1	8			57
							1	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	226	1	2954	2	N	-0-					32
02	2996	X	2148	-0-	-848	-0-	180	1	1968	2	N	-0-					32
03	3782	X	2537	-0-	-1245	-0-	222	1	2315	2	N	-0-					32
04	3660	X	3411	-0-	-249	-0-	209	1	3202	2	N	-0-					32
05	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	196	1	3089	2	N	-0-					32
06	3090	X	2140	-0-	-950	-0-	144	1	1996	2	N	-0-					32

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	306	1	3997	2	N	1	1	8			12
							1	9									
02	4312	X	4290	-0-	-22	-0-	360	1	3930	2	N	-0-					12
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	391	1	4070	2	N	2	2	8			12
							2	9									
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	259	1	3968	2	N	-0-					12
05	4743	X	4031	-0-	-712	-0-	241	1	3790	2	N	-0-					12
06	4590	X	3719	-0-	-871	-0-	251	1	3468	2	N	-0-					12

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	560	1	7309	2	N	-0-					12
02	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	573	1	6263	2	N	23					35
							25	9									
03	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	691	1	7203	2	N	2	2	8			35
							2	9									
04	7620	X	6735	-0-	-885	-0-	413	1	6322	2	N	-0-					35
05	7874	X	6939	-0-	-935	-0-	414	1	6525	2	N	-0-					35
06	7650	X	7461	-0-	-189	-0-	504	1	6956	2	N	1	1	8			35
							1	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	238	1	3100	2	N	-0-					20
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	272	1	2969	2	N	-0-					20
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	277	1	2888	2	N	-0-					20
04	3240	X	1457	-0-	-1783	-0-	89	1	1368	2	N	-0-					20
05	3596	X	3225	-0-	-371	-0-	190	1	2998	2	N	34	44	1	1	8	9
							37	9									
06	3480	X	566	-0-	-2914	-0-	38	1	528	2	N	-0-					9

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2104	-0-	-996	4338	150	1	1954	2	N	-0-					7
02	2800	N	1882	-0-	-918	3420	158	1	1724	2	N	-0-					7
03	3100	N	2047	-0-	-1053	2367	179	1	1867	2	N	1	1	8			7
							1	9									
04	3000	N	1868	-0-	-1132	1235	115	1	1753	2	N	-0-					7
05	3100	N	1970	-0-	-1130	105	117	1	1852	2	N	1	1	8			7
							1	9									
06	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	127	1	1748	2	N	-0-					7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	347	1	4533	2	N	2	2	8			9
							2	9									
02	4816	X	4373	-0-	-443	-0-	366	1	4001	2	N	5	5	8			9
							6	9									
03	5332	X	4210	-0-	-1122	-0-	369	1	3839	2	N	2	2	8			9
							2	9									
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	299	1	4570	2	N	-0-					9
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	291	1	4582	2	N	1	1	8			9
							1	9									
06	4410	X	4138	-0-	-272	-0-	279	1	3859	2	N	-0-					9

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					8
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

01	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	126	1	1643	2	N	-0-					7
02	1764	N	1695	-0-	-69	-0-	142	1	1550	2	N	3	3	8			7
							3	9									
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	168	1	1755	2	N	-0-					7
04	1710	N	1110	-0-	-600	-0-	68	1	1042	2	N	-0-					7
05	1891	N	263	-0-	-1628	-0-	16	1	247	2	N	-0-					7
06	1860	N	372	-0-	-1488	-0-	25	1	347	2	N	-0-					7

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

01	1519	X	658	-0-	-861	-0-	47	1	611	2	N	-0-					-0-
02	756	X	499	-0-	-257	-0-	42	1	457	2	N	-0-					-0-
03	837	X	492	-0-	-345	-0-	43	1	449	2	N	-0-					-0-
04	630	N	441	-0-	-189	-0-	27	1	414	2	N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	543	2	N	-0-					-0-
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	50	1	692	2	N	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

01	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	99	1	1292	2	N	24					33
							26	9									
02	2352	X	1541	-0-	-811	-0-	126	1	1382	2	N	30	2	8			61
							33	9									
03	2108	X	1632	-0-	-476	-0-	143	1	1489	2	N	-0-					61
04	1380	N	996	-0-	-384	-0-	61	1	935	2	N	-0-					61
05	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	97	1	1523	2	N	14					75
							15	9									
*06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	111	1	1537	2	N	-0-					75

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	150	1	1952	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	2404	-0-	-1516	-0-	202	1	2202	2	N	-0-					-0-
03	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	237	1	2465	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	147	1	2240	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2461	-0-	-205	-0-	147	1	2313	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2610	X	2471	-0-	-139	-0-	166	1	2299	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	224	1	2926	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2687	-0-	-253	-0-	225	1	2459	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	260	1	2708	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2639	-0-	-421	-0-	162	1	2477	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2703	-0-	-459	-0-	161	1	2542	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2827	-0-	-233	-0-	191	1	2635	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	187	1	2445	2	N	-0-					7
02	2772	X	2376	-0-	-396	-0-	199	1	2177	2	N	-0-					7
03	2666	X	2251	-0-	-415	-0-	197	1	2054	2	N	-0-					7
04	2550	X	1941	-0-	-609	-0-	119	1	1821	2	N	1	1	8			7
							1	9									
05	2635	X	1629	-0-	-1006	-0-	97	1	1532	2	N	-0-					7
06	2550	X	1389	-0-	-1161	-0-	94	1	1295	2	N	-0-					7

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	211	1	2748	2	N	-0-					22
02	3556	X	2822	-0-	-734	-0-	236	1	2584	2	N	2	2	8			22
							2	9									
03	3937	X	3786	-0-	-151	-0-	332	1	3454	2	N	-0-					22
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	231	1	3535	2	N	-0-					22
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	224	1	3525	2	N	1	1	8			22
							1	9									
*06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	249	1	3439	2	N	-0-					22

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	695	1	9072	2	N	20					47
							22	9									
02	10416	X	8908	-0-	-1508	-0-	747	1	8160	2	N	1	1	8			47
							1	9									
03	11284	X	9983	-0-	-1301	-0-	873	1	9092	2	N	16	2	8			61
							18	9									
04	10110	X	8203	-0-	-1907	-0-	503	1	7690	2	N	9					70
							10	9									
05	9858	X	5550	-0-	-4308	-0-	331	1	5219	2	N	-0-					70
06	9660	X	1354	-0-	-8306	-0-	91	1	1261	2	N	2	2	8			70
							2	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	428	1	5585	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5796	X	5351	-0-	-445	-0-	449	1	4901	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6262	X	5841	-0-	-421	-0-	511	1	5328	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5880	X	5062	-0-	-818	-0-	311	1	4750	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6076	X	5220	-0-	-856	-0-	311	1	4909	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	4961	-0-	-859	-0-	334	1	4621	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	207	1	2707	2	N	46					55
							51	9									
02	2800	X	2570	-0-	-230	-0-	215	1	2354	2	N	1	1	8			55
							1	9									
03	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	249	1	2597	2	N	-0-					55
04	2910	X	2603	-0-	-307	-0-	160	1	2443	2	N	-0-					55
05	2976	X	2836	-0-	-140	-0-	167	1	2626	2	N	39	84	1			10
							43	9									
06	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	182	1	2518	2	N	2	1	8			11
							2	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	258	1	3363	2	N	-0-					7
02	3696	X	3448	-0-	-248	-0-	289	1	3159	2	N	-0-					7
03	3844	X	3638	-0-	-206	-0-	319	1	3318	2	N	1	1	8			7
							1	9									
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	227	1	3470	2	N	1	1	8			7
							1	9									
05	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	194	1	3052	2	N	1	1	8			7
							1	9									
06	3690	X	2661	-0-	-1029	-0-	180	1	2481	2	N	-0-					7

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

01	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	430	1	5614	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5936	X	5592	-0-	-344	-0-	469	1	5120	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	6541	X	6016	-0-	-525	-0-	526	1	5484	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	6300	X	4983	-0-	-1317	-0-	306	1	4675	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	6324	X	5740	-0-	-584	-0-	342	1	5397	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6000	X	5718	-0-	-282	-0-	386	1	5330	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	143	1	1869	2	N	-0-					9
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	165	1	1805	2	N	1	1	8			9
							1	9									
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	216	1	2247	2	N	1	1	8			9
							1	9									
04	1950	N	1806	-0-	-144	-0-	111	1	1694	2	N	1	1	8			9
							1	9									
05	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	122	1	1919	2	N	-0-					9
06	2370	N	2025	-0-	-345	-0-	137	1	1888	2	N	-0-					9

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	593	1	7736	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8008	X	7039	-0-	-969	-0-	590	1	6446	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	8463	X	7662	-0-	-801	-0-	671	1	6988	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	8070	X	7659	-0-	-411	-0-	470	1	7189	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	8106	-0-	-233	-0-	484	1	7620	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	8070	X	7249	-0-	-821	-0-	489	1	6756	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	617	1	8060	2	N	-0-					21
02	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	646	1	7056	2	N	14					35
							15	9									
03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	687	1	7152	2	N	2	2	8			35
							2	9									
04	7860	X	5779	-0-	-2081	-0-	355	1	5424	2	N	-0-					35
05	8122	X	6011	-0-	-2111	-0-	359	1	5650	2	N	2	2	8			35
							2	9									
06	7860	X	7039	-0-	-821	-0-	475	1	6558	2	N	5	5	8			35
							6	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	900	-0-	-30	-0-	64	1	835	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	83	1	902	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	100	1	1041	2	N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	58	1	883	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1085	N	622	-0-	-463	-0-	37	1	585	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	72	1	999	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	117	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	1541	-0-	-167	-0-	129	1	1411	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1891	X	1715	-0-	-176	-0-	150	1	1564	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1770	X	1523	-0-	-247	-0-	93	1	1429	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1705	X	1469	-0-	-236	-0-	88	1	1380	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1650	X	1527	-0-	-123	-0-	103	1	1423	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	291	1	3802	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3539	-0-	-857	-0-	297	1	3242	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	364	1	3794	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4179	-0-	-21	-0-	257	1	3922	2	N	-0-					-0-
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	264	1	4162	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3939	-0-	-81	-0-	266	1	3673	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	1227	1	7582	2	Y	-0-					19
02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	979	1	6055	2	Y	-0-					19
03	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	1159	1	6881	2	Y	-0-					19
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	1109	1	5956	2	Y	-0-					19
05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	1183	1	6296	2	Y	-0-					19
*06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	1107	1	5700	2	Y	-0-					19

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4427	-0-	-1897	-0-	617	1	3810	2	Y	-0-					4
02	5712	X	3065	-0-	-2647	-0-	426	1	2639	2	Y	-0-					4
03	6076	X	4118	-0-	-1958	-0-	594	1	3524	2	Y	-0-					4
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	554	1	2975	2	Y	-0-					4
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	644	1	3425	2	Y	-0-					4
*06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	744	1	3831	2	Y	-0-					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	617	1	3810	2	Y	-0-					4
02	4200	X	3840	-0-	-360	-0-	534	1	3306	2	Y	-0-					4
03	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	641	1	3807	2	Y	-0-					4
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	645	1	3463	2	Y	-0-					4
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	675	1	3591	2	Y	-0-					4
*06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	633	1	3261	2	Y	-0-					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	579	1	3574	2	Y	-0-					3
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	413	1	2553	2	Y	-0-					3
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	567	1	3368	2	Y	-0-					3
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	441	1	2371	2	Y	-0-					3
05	3658	X	3310	-0-	-348	-0-	524	1	2786	2	Y	-0-					3
06	3540	X	3065	-0-	-475	-0-	498	1	2567	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	349	1	2155	2	Y	-0-			2
02	2352	N	2190	-0-	-162	-0-	305	1	1885	2	Y	-0-			2
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	361	1	2146	2	Y	-0-			2
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	385	1	2068	2	Y	-0-			2
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	386	1	2054	2	Y	-0-			2
*06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	334	1	1723	2	Y	-0-			2

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11274 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	162	1	2875	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	2153	-0-	-451	-0-	121	1	2032	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	2407	-0-	-476	-0-	146	1	2261	2	N	-0-			-0-
04	2790	N	2191	-0-	-599	-0-	132	1	2059	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2129	-0-	-258	-0-	134	1	1995	2	N	-0-			-0-
06	2340	N	2087	-0-	-253	-0-	131	1	1956	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	128	1	790	2	Y	-0-			1
02	924	N	757	-0-	-167	-0-	105	1	652	2	Y	-0-			1
03	1023	N	928	-0-	-95	-0-	134	1	794	2	Y	-0-			1
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	134	1	720	2	Y	-0-			1
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	131	1	699	2	Y	-0-			1
06	900	N	780	-0-	-120	-0-	127	1	653	2	Y	-0-			1

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	217	1	1340	2	Y	-0-			2
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	180	1	1112	2	Y	-0-			2
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	222	1	1318	2	Y	-0-			2
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	232	1	1245	2	Y	-0-			2
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	238	1	1266	2	Y	-0-			2
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	222	1	1141	2	Y	-0-			2

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3224	-0-	-124	-0-	449	1	2775	2	Y	-0-			3
02	3024	X	2608	-0-	-416	-0-	363	1	2245	2	Y	-0-			3
03	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	469	1	2787	2	Y	-0-			3
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	423	1	2273	2	Y	-0-			3
05	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	418	1	2224	2	Y	-0-			3
06	2700	X	2452	-0-	-248	-0-	399	1	2053	2	Y	-0-			3

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5950	-0-	-157	-0-	318	1	5632	2	N	-0-			-0-
02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	313	1	5267	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	5522	-0-	-585	-0-	334	1	5188	2	N	-0-			-0-
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	326	1	5082	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	5476	-0-	-73	-0-	346	1	5130	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	5315	-0-	-55	-0-	332	1	4983	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

01	5890	X	5726	-0-	-164	-0-	5707	2	19	9	N	17					128
02	5320	X	4189	-0-	-1131	-0-	4172	2	17	9	N	15	124	1			19
03	5890	X	5080	-0-	-810	-0-	5080	2			N	-0-					19
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					19
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					19
*06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3370	2	10	9	N	9					28

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3129	2	1	9	Y	1					2
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					2
03	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	2721	2			Y	-0-					2
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3183	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
*06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

01	5177	X	5108	-0-	-69	-0-	5108	2			Y	-0-					1
02	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			Y	-0-					1
03	5239	X	4173	-0-	-1066	-0-	4172	2	1	9	Y	1					2
04	5070	X	4312	-0-	-758	-0-	4312	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	5704	X	2876	-0-	-2828	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
06	5520	X	4880	-0-	-640	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					2
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					2
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	Y	1					3
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			Y	-0-					2
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					2
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2557	2	1	9	Y	1					3
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	2821	X	2082	-0-	-739	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2310	-0-	-420	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1					2
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					2
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					2
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677

01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			Y	-0-					2
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					2
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5149	2	1	9	Y	1					3
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4820	-0-	-40	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637

01	3286	X	2335	-0-	-951	-0-	2335	2			Y	-0-					1
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					1
03	2697	X	2055	-0-	-642	-0-	2054	2	1	9	Y	1					2
04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
*06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494

01	5115	X	4552	-0-	-563	-0-	4552	2			Y	-0-					1
02	4172	X	4005	-0-	-167	-0-	4005	2			Y	-0-					1
03	4929	X	4235	-0-	-694	-0-	4234	2	1	9	Y	1					2
04	4440	X	4030	-0-	-410	-0-	4030	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	4588	X	4519	-0-	-69	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	3996	-0-	-414	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

01	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	54	1	1082	2	Y	-0-					2
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	50	1	968	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	53	1	1058	2	Y	-0-					1
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	51	1	1025	2	Y	-0-					1
05	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	54	1	1022	2	Y	-0-					1
*06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	56	1	1004	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350

01	1860	X	1686	-0-	-174	-0-	1686	2			Y	-0-					1
02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					1
03	1953	X	1216	-0-	-737	-0-	1215	2	1	9	Y	1					2
04	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	1529	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1922	N	1467	-0-	-455	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
*06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	2	Y	-0-					1
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	676	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	33	1	668	2	Y	-0-					1
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	35	1	711	2	Y	-0-					1
05	806	N	731	-0-	-75	-0-	36	1	695	2	Y	-0-					1
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	40	1	722	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7852	2	1	9	Y	1					5
02	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			Y	-0-					5
03	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			Y	-0-					5
04	8730	X	8024	-0-	-706	-0-	8024	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	8959	X	8055	-0-	-904	-0-	8055	2			Y	-0-					-0-
06	8670	X	6628	-0-	-2042	-0-	6628	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1702	2	1	9	Y	1					2
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					2
03	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			Y	-0-					2
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
*06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1544	-0-	-223	-0-	1543	2	1	9	Y	1					2
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					2
03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2525	2	1	9	Y	1					3
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3923	-0-	-510	-0-	186	1	3737	2	Y	-0-					2
02	4004	X	3312	-0-	-692	-0-	163	1	3145	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	4433	X	1686	-0-	-2747	-0-	80	1	1606	2	Y	-0-					1
04	3810	X	3669	-0-	-141	-0-	173	1	3496	2	Y	-0-					1
05	3937	X	2836	-0-	-1101	-0-	141	1	2695	2	Y	-0-					1
06	3810	X	2258	-0-	-1552	-0-	119	1	2139	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					1
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					1
03	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3015	2	2	9	Y	2					3
04	3000	N	3328	-0-	328	328	3326	2	2	9	Y	2	4	1			1
05	3100	N	2845	-0-	-255	73	2845	2			Y	-0-					1
*06	2594	N	2521	-0-	-73	-0-	2521	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3855	-0-	-826	-0-	3855	2			Y	-0-					1
02	4228	X	2817	-0-	-1411	-0-	2817	2			Y	-0-					1
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4353	2	1	9	Y	1					2
04	4050	X	2971	-0-	-1079	-0-	2971	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	4185	X	3250	-0-	-935	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	2768	-0-	-1432	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	14738	2			Y	-0-					1
02	13356	X	11170	-0-	-2186	-0-	11170	2			Y	-0-					1
03	14787	X	10484	-0-	-4303	-0-	10483	2	1	9	Y	1					2
04	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			Y	-0-					-0-
*06	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7062	2	1	9	Y	1					2
02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			Y	-0-					2
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5177	2	1	9	Y	1					3
04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	5394	X	5226	-0-	-168	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	5205	-0-	-15	-0-	5205	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2111	-0-	-59	-0-	2111	2			Y	-0-					1
02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					1
03	2139	X	1652	-0-	-487	-0-	1651	2	1	9	Y	1					2
04	2040	N	1398	-0-	-642	-0-	1398	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2201	N	1250	-0-	-951	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1180	-0-	-410	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4894	2	1	9	Y	1					3
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					3
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					3
04	5610	X	4993	-0-	-617	-0-	4993	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	5084	X	4797	-0-	-287	-0-	4797	2			Y	-0-					-0-
*06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2798	-0-	-674	-0-	2798	2			Y	-0-					1
02	3136	X	2495	-0-	-641	-0-	2495	2			Y	-0-					1
03	3131	X	2450	-0-	-681	-0-	2449	2	1	9	Y	1					2
04	3030	X	2640	-0-	-390	-0-	2640	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2263	-0-	-437	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	390	-0-	-2276	-0-	390	2			Y	-0-					1
02	2240	X	395	-0-	-1845	-0-	395	2			Y	-0-					1
03	2170	X	213	-0-	-1957	-0-	213	2			Y	-0-					1
04	3000	N	3115	-0-	115	115	3114	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2874	N	2759	-0-	-115	-0-	2759	2			Y	-0-					1
*06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	7677	-0-	-3483	-0-	364	1	7313	2	Y	-0-					1
02	9436	X	3020	-0-	-6416	-0-	149	1	2867	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	10447	X	7525	-0-	-2922	-0-	359	1	7166	2	Y	-0-					1
04	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	463	1	9351	2	Y	-0-					1
05	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	359	1	6852	2	Y	-0-					1
06	4620	X	1950	-0-	-2670	-0-	103	1	1847	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5000	-0-	1900	1900	4999	2	1	9	Y	1					3
02	2800	N	3968	-0-	1168	3068	3968	2			Y	-0-					3
03	3100	N	1240	-0-	-1860	1208	1240	2			Y	-0-					3
*04	5649	X	4441	-0-	-1208	-0-	4440	2	1	9	Y	1	3	1			1
*05	3534	X	3529	-0-	-5	-0-	3529	2			Y	-0-					1
*06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	3751	-0-	-2790	-0-	3751	2			Y	-0-					1
02	5460	X	2965	-0-	-2495	-0-	2965	2			Y	-0-					1
03	5177	X	2634	-0-	-2543	-0-	2633	2	1	9	Y	1					2
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	4340	X	3595	-0-	-745	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
*06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	216	2	1	9	Y	1					1
04	570	N	366	-0-	-204	-0-	366	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1004	-0-	-1042	-0-	1004	2			Y	-0-					1
02	1344	N	974	-0-	-370	-0-	974	2			Y	-0-					1
03	1364	N	904	-0-	-460	-0-	903	2	1	9	Y	1					2
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	669	2	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	454	2	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	540	2	Y	-0-					-0-
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	745	-0-	-61	-0-	744	2	1	9	Y	1					2
02	784	N	670	-0-	-114	-0-	670	2			Y	-0-					2
03	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			Y	-0-					2
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	744	N	460	-0-	-284	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	488	-0-	-262	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			Y	-0-					3
02	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			Y	-0-					3
03	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			Y	-0-					3
04	8010	X	7564	-0-	-446	-0-	7563	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
05	8277	X	7836	-0-	-441	-0-	7836	2			Y	-0-					-0-
06	7950	X	7318	-0-	-632	-0-	7318	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2976	-0-	-186	-0-	164	1	2812	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2813	-0-	-43	-0-	150	1	2663	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3225	-0-	-247	-0-	224	1	3001	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	229	1	2741	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3067	-0-	-95	-0-	194	1	2873	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	3018	-0-	-42	-0-	167	1	2851	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5657	-0-	-636	-0-	311	1	5346	2	Y	-0-					-0-
02	5432	X	4917	-0-	-515	-0-	263	1	4654	2	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5434	-0-	-580	-0-	377	1	5057	2	Y	-0-					-0-
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	400	1	4785	2	Y	-0-					-0-
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	341	1	5052	2	Y	-0-					-0-
*06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	309	1	5295	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1246	2	1	9	Y	1					2
02	1232	N	1154	-0-	-78	-0-	1154	2			Y	-0-					2
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	Y	1					3
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1233	2	1	9	Y	1	3	1			1
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					1
*06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2380	-0-	-1185	-0-	113	1	2267	2	Y	-0-					1
02	3220	X	2207	-0-	-1013	-0-	109	1	2092	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	219	1	4371	2	Y	-0-					1
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	251	1	5066	2	Y	-0-					1
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	190	1	3637	2	Y	-0-					1
*06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	162	1	2908	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					2
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					2
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					2
04	3300	X	1923	-0-	-1377	-0-	1923	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	3968	X	1823	-0-	-2145	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	1724	-0-	-2116	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2979	-0-	-1144	-0-	164	1	2815	2	Y	-0-					-0-
02	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	212	1	3759	2	Y	-0-					-0-
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	348	1	4676	2	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4036	-0-	-1064	-0-	311	1	3725	2	Y	-0-					-0-
05	5270	X	3518	-0-	-1752	-0-	222	1	3296	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	3317	-0-	-1543	-0-	183	1	3134	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	233	1	4010	2	Y	-0-					1
02	3360	X	2949	-0-	-411	-0-	158	1	2791	2	Y	-0-					1
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	273	1	3669	2	Y	-0-					1
04	4710	X	3674	-0-	-1036	-0-	283	1	3391	2	Y	-0-					1
05	4867	X	3171	-0-	-1696	-0-	200	1	2971	2	Y	-0-					1
06	4110	X	3552	-0-	-558	-0-	196	1	3356	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2241	-0-	-332	-0-	123	1	2118	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	1997	-0-	-187	-0-	107	1	1890	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	148	1	1989	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2034	-0-	-126	-0-	157	1	1877	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1898	-0-	-303	-0-	120	1	1778	2	Y	-0-					-0-
*06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	125	1	2141	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4058	X	3039	-0-	-1019	-0-	3039	2		Y	-0-			1
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2		Y	-0-			1
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3311	2	2 9	Y	2			3
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3494	2	1 9	Y	1	3 1		1
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		Y	-0-			1
*06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

01	3906	X	3073	-0-	-833	-0-	3073	2		Y	-0-			1
02	3864	X	3026	-0-	-838	-0-	3026	2		Y	-0-			1
03	4278	X	2711	-0-	-1567	-0-	2710	2	1 9	Y	1			2
04	3840	X	3639	-0-	-201	-0-	3639	2		Y	-0-	2 1		-0-
05	3348	X	3034	-0-	-314	-0-	3034	2		Y	-0-			-0-
06	3240	X	2556	-0-	-684	-0-	2556	2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

01	2759	N	2439	-0-	-320	-0-	116	1	2323 2	Y	-0-			2
02	2296	N	2166	-0-	-130	-0-	107	1	2055 2	Y	4	5 1		1
							4	9						
03	2666	N	2074	-0-	-592	-0-	99	1	1975 2	Y	-0-			1
04	2190	N	1717	-0-	-473	-0-	81	1	1636 2	Y	-0-			1
05	2263	N	1827	-0-	-436	-0-	91	1	1736 2	Y	-0-			1
06	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	101	1	1814 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2		Y	-0-			1
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2		Y	-0-			1
03	4929	X	3707	-0-	-1222	-0-	3707	2		Y	-0-			1
04	4770	X	3569	-0-	-1201	-0-	3568	2	1 9	Y	1	2 1		-0-
05	4929	X	2970	-0-	-1959	-0-	2970	2		Y	-0-			-0-
06	4380	X	2304	-0-	-2076	-0-	2304	2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

01	3844	X	3621	-0-	-223	-0-	3620	2	1 9	Y	1			2
02	3472	X	3101	-0-	-371	-0-	3101	2		Y	-0-			2
03	3689	X	3414	-0-	-275	-0-	3414	2		Y	-0-			2
04	3570	X	3402	-0-	-168	-0-	3401	2	1 9	Y	1	3 1		-0-
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2		Y	-0-			-0-
*06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		Y	-0-			1
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		Y	-0-			1
03	2108	N	980	-0-	-1128	-0-	980	2		Y	-0-			1
04	1710	N	1361	-0-	-349	-0-	1360	2	1 9	Y	1	2 1		-0-
05	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	1570	2		Y	-0-			-0-
*06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	217	1	4368	2	Y	-0-					2
02	4004	X	3113	-0-	-891	-0-	154	1	2956	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	4433	X	2434	-0-	-1999	-0-	116	1	2318	2	Y	-0-					1
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	234	1	4716	2	Y	-0-					1
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	256	1	4879	2	Y	-0-					1
*06	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	332	1	5938	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	356	1	6119	2	Y	-0-					-0-
02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	313	1	5550	2	Y	-0-					-0-
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	431	1	5788	2	Y	-0-					-0-
04	6120	X	5488	-0-	-632	-0-	423	1	5065	2	Y	-0-					-0-
05	6324	X	5667	-0-	-657	-0-	358	1	5309	2	Y	-0-					-0-
*06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	356	1	6094	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	141	1	2420	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	2303	-0-	-161	-0-	123	1	2180	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2507	-0-	-221	-0-	174	1	2333	2	Y	-0-					-0-
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	183	1	2192	2	Y	-0-					-0-
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	157	1	2327	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	1908	-0-	-372	-0-	105	1	1803	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					-0-
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4167	-0-	-1041	-0-	229	1	3938	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4081	-0-	-623	-0-	218	1	3863	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	3265	-0-	-1943	-0-	226	1	3039	2	Y	-0-					-0-
04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	435	1	5199	2	Y	-0-					-0-
05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	345	1	5123	2	Y	-0-					-0-
*06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	270	1	4627	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	2754	-0-	-2206	-0-	151	1	2603	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4069	-0-	-411	-0-	218	1	3851	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4901	-0-	-59	-0-	340	1	4561	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	3707	-0-	-1213	-0-	286	1	3421	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	3550	-0-	-945	-0-	224	1	3326	2	Y	-0-					-0-
*06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	273	1	4671	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5286	-0-	-1286	-0-	251	1	5035	2	Y	-0-					1
02	5516	X	4262	-0-	-1254	-0-	210	1	4048	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	5890	X	4656	-0-	-1234	-0-	222	1	4434	2	Y	-0-					1
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	237	1	4774	2	Y	-0-					1
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	252	1	4810	2	Y	-0-					1
*06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	251	1	4502	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	630	-0-	-4578	-0-	35	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	3782	-0-	-866	-0-	202	1	3580	2	Y	-0-					-0-
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	477	1	6402	2	Y	-0-					-0-
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	459	1	5490	2	Y	-0-					-0-
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	362	1	5372	2	Y	-0-					-0-
06	6660	X	5088	-0-	-1572	-0-	281	1	4807	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					1
02	2632	X	2263	-0-	-369	-0-	2263	2			Y	-0-					1
03	2914	X	2208	-0-	-706	-0-	2207	2	1	9	Y	1					2
04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	3100	N	3243	-0-	143	143	3243	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3014	-0-	14	157	3014	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	260	1	4465	2	Y	-0-					1
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	235	1	4159	2	Y	-0-					1
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	309	1	4143	2	Y	-0-					1
04	4890	X	4535	-0-	-355	-0-	350	1	4185	2	Y	-0-					1
05	4929	X	4164	-0-	-765	-0-	263	1	3901	2	Y	-0-					1
06	4710	X	4053	-0-	-657	-0-	224	1	3829	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4653	-0-	-1330	-0-	4652	2	1	9	Y	1					2
02	5180	X	2920	-0-	-2260	-0-	2920	2			Y	-0-					2
03	4495	X	1170	-0-	-3325	-0-	1170	2			Y	-0-					2
04	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5576	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-					1
*06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	132	1	2656	2	Y	-0-					2
02	2128	X	1628	-0-	-500	-0-	80	1	1544	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	2108	X	1456	-0-	-652	-0-	69	1	1387	2	Y	-0-					1
04	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	71	1	1435	2	Y	-0-					1
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	96	1	1837	2	Y	-0-					1
*06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	96	1	1711	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					8
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4809	-0-	-151	-0-	228	1	4581	2	Y	-0-					2
02	4480	X	4359	-0-	-121	-0-	215	1	4140	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	4960	X	4416	-0-	-544	-0-	211	1	4205	2	Y	-0-					1
04	4890	X	4296	-0-	-594	-0-	203	1	4093	2	Y	-0-					1
05	5053	X	4215	-0-	-838	-0-	210	1	4005	2	Y	-0-					1
06	4680	X	3561	-0-	-1119	-0-	188	1	3373	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	50	1	853	2	Y	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	55	1	741	2	Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	54	1	641	2	Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	46	1	680	2	Y	-0-					-0-
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	39	1	659	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2696	-0-	-497	-0-	148	1	2548	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2344	-0-	-456	-0-	125	1	2219	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	195	1	2620	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2582	-0-	-418	-0-	199	1	2383	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2314	-0-	-600	-0-	146	1	2168	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2120	-0-	-610	-0-	117	1	2003	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5311	-0-	-331	-0-	292	1	5019	2	Y	-0-					-0-
02	5096	X	4824	-0-	-272	-0-	258	1	4566	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5451	-0-	-191	-0-	378	1	5073	2	Y	-0-					-0-
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	395	1	4725	2	Y	-0-					-0-
05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	347	1	5139	2	Y	-0-					-0-
*06	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	272	1	4658	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	Y	-0-					-0-
*06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	73	1	1307	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	209	1	3587	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	170	1	3009	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3178	-0-	-666	-0-	220	1	2958	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3503	-0-	-157	-0-	270	1	3233	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	215	1	3194	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3301	-0-	-359	-0-	182	1	3119	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

01	4061	X	3825	-0-	-236	-0-	210	1	3615	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3543	-0-	-41	-0-	189	1	3354	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3884	-0-	-84	-0-	269	1	3615	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	285	1	3406	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3656	-0-	-250	-0-	231	1	3425	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3534	-0-	-246	-0-	195	1	3339	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726

01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	117	1	2008	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	111	1	1961	2	Y	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	168	1	2256	2	Y	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	162	1	1933	2	Y	-0-					-0-
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	146	1	2160	2	Y	-0-					-0-
*06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	150	1	2567	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508

01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	46	1	787	2	Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	633	2	Y	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	58	1	776	2	Y	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	68	1	811	2	Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	886	2	Y	-0-					-0-
*06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	73	1	1248	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

01	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					1
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	12	1	231	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3127	2	1	9	Y	1					2
02	2800	X	2750	-0-	-50	-0-	2750	2			Y	-0-					2
03	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	2884	2	1	9	Y	1					3
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
06	2280	X	2191	-0-	-89	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	44	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	43	1	753	2	Y	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	64	1	856	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	59	1	708	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	685	-0-	-183	-0-	43	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	521	-0-	-379	-0-	29	1	492	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	42	1	730	2	Y	-0-					2
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	45	1	805	2	Y	-0-					2
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	65	1	877	2	Y	-0-					2
04	750	N	363	-0-	-387	-0-	28	1	335	2	Y	-0-					2
05	930	N	437	-0-	-493	-0-	28	1	409	2	Y	-0-					2
06	900	N	319	-0-	-581	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1536	-0-	-789	-0-	1536	2			Y	-0-					1
02	1680	X	1377	-0-	-303	-0-	1377	2			Y	-0-					1
03	1798	X	1104	-0-	-694	-0-	1103	2	1	9	Y	1					2
04	1500	N	938	-0-	-562	-0-	938	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					1
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					1
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					1
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					1
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					1
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2512	-0-	-64	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2062	-0-	-790	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	867	-0-	-1893	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
*06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3025	-0-	-75	378	143	1	2882	2	Y	-0-					2
02	2551	N	2173	-0-	-378	-0-	107	1	2063	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	116	1	2313	2	Y	-0-					1
04	3420	X	2410	-0-	-1010	-0-	114	1	2296	2	Y	-0-					1
05	3534	X	2009	-0-	-1525	-0-	100	1	1909	2	Y	-0-					1
06	2940	X	843	-0-	-2097	-0-	45	1	798	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3031	-0-	-348	-0-	167	1	2864	2	Y	-0-					-0-
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	173	1	3068	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3409	-0-	-1	-0-	236	1	3173	2	Y	-0-					-0-
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	247	1	2952	2	Y	-0-					-0-
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	205	1	3035	2	Y	-0-					-0-
*06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	157	1	2683	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2697	-0-	-434	-0-	148	1	2549	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2549	-0-	-195	-0-	136	1	2413	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2714	-0-	-262	-0-	188	1	2526	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2550	-0-	-60	-0-	197	1	2353	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2626	-0-	-71	-0-	166	1	2460	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2497	-0-	-113	-0-	138	1	2359	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	668	-0-	-76	-0-	37	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	624	-0-	-151	-0-	43	1	581	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	45	1	542	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	38	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	33	1	557	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2690	-0-	-1154	-0-	2690	2			Y	-0-					1
02	2940	X	2215	-0-	-725	-0-	2215	2			Y	-0-					1
03	3069	X	2260	-0-	-809	-0-	2259	2	1	9	Y	1					2
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
*06	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1226	-0-	-258	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1230	-0-	-599	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1623	-0-	-297	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1981	2			Y	-0-					17
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					17
03	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	1859	2	1	9	Y	1					18
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-	18	1			-0-
05	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
*06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			Y	-0-					1
02	812	N	388	-0-	-424	-0-	388	2			Y	-0-					1
03	589	N	227	-0-	-362	-0-	227	2			Y	-0-					1
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5125	-0-	-176	-0-	282	1	4843	2	Y	-0-					-0-
02	4788	X	4669	-0-	-119	-0-	250	1	4419	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	5059	-0-	-242	-0-	351	1	4708	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	3744	-0-	-1476	-0-	289	1	3455	2	Y	-0-					-0-
05	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	340	1	5047	2	Y	-0-					-0-
*06	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	279	1	4782	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	64	1	1107	2	Y	-0-					1
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	58	1	1029	2	Y	-0-					1
03	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	77	1	1034	2	Y	-0-					1
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	91	1	1089	2	Y	-0-					1
05	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	74	1	1093	2	Y	-0-					1
*06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	65	1	1112	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5301	-0-	-1054	-0-	5301	2			Y	-0-					1
02	5460	X	4795	-0-	-665	-0-	4795	2			Y	-0-					1
03	5456	X	4997	-0-	-459	-0-	4996	2	1	9	Y	1					2
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4055	-0-	-745	-0-	4055	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	59	1	1185	2	Y	-0-					2
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	51	1	982	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	674	2	Y	-0-					1
04	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	52	1	1048	2	Y	-0-					1
05	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	51	1	966	2	Y	-0-					1
06	690	N	41	-0-	-649	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	106	1	2121	2	Y	-0-					2
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	93	1	1790	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	2263	N	1948	-0-	-315	-0-	93	1	1855	2	Y	-0-					1
04	2160	N	1850	-0-	-310	-0-	87	1	1763	2	Y	-0-					1
05	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	92	1	1761	2	Y	-0-					1
06	1890	N	1757	-0-	-133	-0-	93	1	1664	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	Y	-0-					9
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	Y	48	47	1			10
							53	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	-0-					10
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	555	2	Y	-0-					10
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					10
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					10

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3730	X	2913	-0-	-817	-0-	2912	2	1	9	Y	1					1
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					1
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					1
04	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	2714	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
*06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199519 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717

01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	72	1	1243	2	Y	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	65	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	86	1	1155	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	96	1	1148	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1064	-0-	-269	-0-	67	1	997	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	968	-0-	-232	-0-	53	1	915	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845

01	9796	X	6261	-0-	-3535	-0-	924	1	5337	2	Y	-0-					49
02	8596	X	5000	-0-	-3596	-0-	830	1	4170	2	Y	-0-					49
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	1028	1	6861	2	Y	-0-					49
04	T. A.		8100	-0-	8100	8100	980	1	7120	2	Y	-0-					49
05	T. A.		8367	-0-	8367	16467	1008	1	7359	2	Y	-0-					49
*06	24717	X	8250	-0-	-16467	-0-	1027	1	7223	2	Y	-0-					49

JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522

01	806	N	567	-0-	-239	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					1
02	504	N	304	-0-	-200	-0-	15	1	288	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	651	N	233	-0-	-418	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	401	-0-	-139	-0-	19	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	2	Y	-0-					-0-
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2091	-0-	-821	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1983	-0-	-652	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2141	-0-	-709	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2129	-0-	-816	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2379	-0-	-471	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

01	651	X	490	-0-	-161	-0-	27	1	463	2	Y	-0-					1
02	588	X	422	-0-	-166	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					1
03	558	X	493	-0-	-65	-0-	34	1	459	2	Y	-0-					1
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	Y	-0-					1
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	2	Y	-0-					1
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4958	-0-	-994	-0-	4957	2	1	9	Y	1					2
02	5376	X	4640	-0-	-736	-0-	4640	2			Y	-0-					2
03	5487	X	3566	-0-	-1921	-0-	3566	2			Y	-0-					2
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	5208	X	5132	-0-	-76	-0-	5132	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4955	-0-	-25	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2257	-0-	-595	-0-	124	1	2133	2	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2019	-0-	-389	-0-	108	1	1911	2	Y	-0-					-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	178	1	2389	2	Y	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	178	1	2131	2	Y	-0-					-0-
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	113	1	1669	2	Y	-0-					-0-
*06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	130	1	2220	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	37	-0-	-428	-0-	37	2			Y	-0-					1
02	420	N	36	-0-	-384	-0-	36	2			Y	-0-					1
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					1
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					1
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5274	-0-	-1763	-0-	290	1	4984	2	Y	-0-					1
02	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	301	1	5332	2	Y	-0-					1
03	5921	X	5813	-0-	-108	-0-	403	1	5410	2	Y	-0-					1
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	369	1	4415	2	Y	-0-					1
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	311	1	4606	2	Y	-0-					1
*06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	290	1	4960	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4570	-0-	-1537	-0-	4570	2			Y	-0-					1
02	5236	X	4423	-0-	-813	-0-	4423	2			Y	-0-					1
03	5053	X	4339	-0-	-714	-0-	4338	2	1	9	Y	1					2
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
*06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					1
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					1
03	620	N	269	-0-	-351	-0-	269	2			Y	-0-					1
04	420	N	153	-0-	-267	-0-	153	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	9	2	1	9	Y	1					11
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			Y	-0-					11
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					11
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	Y	4	12	1			3
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					3
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2973	-0-	-685	-0-	2973	2			Y	-0-					1
02	3108	X	2668	-0-	-440	-0-	2668	2			Y	-0-					1
03	2976	X	2595	-0-	-381	-0-	2594	2	1	9	Y	1					2
04	2880	X	2625	-0-	-255	-0-	2625	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2976	X	1896	-0-	-1080	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	1953	-0-	-927	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	166	1	3340	2	Y	-0-					1
02	3080	X	2715	-0-	-365	-0-	134	1	2577	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	3348	X	2864	-0-	-484	-0-	137	1	2727	2	Y	-0-					1
04	3390	X	3192	-0-	-198	-0-	151	1	3041	2	Y	-0-					1
05	3503	X	2960	-0-	-543	-0-	147	1	2813	2	Y	-0-					1
06	3390	X	2826	-0-	-564	-0-	149	1	2677	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1337	-0-	-203	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1006	-0-	-575	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1268	-0-	-322	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	33	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	586	-0-	-134	-0-	45	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	401	-0-	-157	-0-	25	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	337	-0-	-113	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	742	1	12748	2	Y	-0-					1
02	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	667	1	11808	2	Y	-0-					1
03	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	1179	1	15820	2	Y	-0-					1
04	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	1150	1	13765	2	Y	-0-					1
05	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	845	1	12539	2	Y	-0-					1
*06	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	675	1	11563	2	Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6742	-0-	-543	-0-	6741	2	1	9	Y	1	6	1			20
02	6356	X	6096	-0-	-260	-0-	6093	2	3	9	Y	3	9	1			14
03	6820	X	6645	-0-	-175	-0-	6645	2			Y	-0-					14
04	6600	X	6557	-0-	-43	-0-	6549	2	8	9	Y	7	7	1			14
05	6758	X	6475	-0-	-283	-0-	6468	2	7	9	Y	6	12	1			8
06	6540	X	6052	-0-	-488	-0-	6045	2	7	9	Y	6					14

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	523	2	Y	-0-					1
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	Y	-0-					1
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	38	1	516	2	Y	-0-					1
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	39	1	461	2	Y	-0-					1
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	41	1	610	2	Y	-0-					1
*06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	70	1	1200	2	Y	-0-					1
01	1488	X	978	-0-	-510	-0-	977	2	1	9	Y	1					1
02	1344	X	956	-0-	-388	-0-	956	2			Y	-0-					1
03	744	X	430	-0-	-314	-0-	430	2			Y	-0-					1
04	960	X	857	-0-	-103	-0-	856	2	1	9	Y	1					2
05	1054	X	742	-0-	-312	-0-	740	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	1020	X	808	-0-	-212	-0-	807	2	1	9	Y	1					3
01	8463	X	6433	-0-	-2030	-0-	6433	2			Y	-0-					1
02	7644	X	5769	-0-	-1875	-0-	5769	2			Y	-0-					1
03	7161	X	5259	-0-	-1902	-0-	5258	2	1	9	Y	1					2
04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			Y	-0-					-0-
*06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			Y	-0-					-0-
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4128	2	2	9	Y	2					2
02	3724	X	3630	-0-	-94	-0-	3628	2	2	9	Y	2	1	1			3
03	4123	X	3968	-0-	-155	-0-	3968	2			Y	-0-					3
04	4050	X	3631	-0-	-419	-0-	3623	2	8	9	Y	7	2	1			8
05	4185	X	3162	-0-	-1023	-0-	3158	2	4	9	Y	4	6	1			6
06	3990	X	2718	-0-	-1272	-0-	2714	2	4	9	Y	4					10
01	1085	N	773	-0-	-312	-0-	771	2	2	9	Y	2					2
02	1008	N	969	-0-	-39	-0-	966	2	3	9	Y	3	1	1			4
03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			Y	-0-					4
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	925	2	8	9	Y	7	2	1			9
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	964	2	8	9	Y	7	8	1			8
*06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	918	2	8	9	Y	7					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					3
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					3
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	Y	1					4
04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2911	2	2	9	Y	2	5	1			1
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					1
*06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	70	1	1202	2	Y	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	63	1	1123	2	Y	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	94	1	1259	2	Y	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	90	1	1077	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	993	-0-	-92	-0-	63	1	930	2	Y	-0-					-0-
*06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	63	1	1077	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

01	4805	X	4688	-0-	-117	-0-	4686	2	2	9	Y	2	5	1			15
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4165	2	3	9	Y	3	7	1			11
03	4805	X	4586	-0-	-219	-0-	4586	2			Y	-0-					11
04	4350	X	3849	-0-	-501	-0-	3843	2	6	9	Y	5	5	1			11
05	4495	X	4165	-0-	-330	-0-	4158	2	7	9	Y	6	10	1			7
*06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4757	2	8	9	Y	7					14

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

01	9145	X	7585	-0-	-1560	-0-	417	1	7168	2	Y	-0-					-0-
02	7028	X	6335	-0-	-693	-0-	339	1	5996	2	Y	-0-					-0-
03	8091	X	6512	-0-	-1579	-0-	452	1	6060	2	Y	-0-					-0-
04	7830	X	6478	-0-	-1352	-0-	500	1	5978	2	Y	-0-					-0-
05	8091	X	7027	-0-	-1064	-0-	444	1	6583	2	Y	-0-					-0-
06	7350	X	6598	-0-	-752	-0-	364	1	6234	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					11
02	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			Y	-0-					11
03	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			Y	-0-					11
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			Y	-0-					11
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					11
*06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			Y	-0-					11

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

01	5239	X	5032	-0-	-207	-0-	5031	2	1	9	Y	1					2
02	4284	X	3857	-0-	-427	-0-	3857	2			Y	-0-					2
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4193	2	1	9	Y	1					3
*04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-	3	1			-0-
*05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
*06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

01	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6977	2	2	9	Y	2					2
02	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6079	2	2	9	Y	2	1	1			3
03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			Y	-0-					3
04	T. A.		5592	-0-	5592	5592	5585	2	7	9	Y	6	2	1			7
05	T. A.		6541	-0-	6541	12133	6534	2	7	9	Y	6	6	1			7
06	T. A.		5617	-0-	5617	17750	5613	2	4	9	Y	4					11

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					1
02	224	N	42	-0-	-182	-0-	42	2			Y	-0-					1
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					2
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	105	1	606	2	Y	-0-					46
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					46
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	70	1	467	2	Y	-0-					46
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	92	1	668	2	Y	-0-					46
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	Y	-0-					46
06	330	N	214	-0-	-116	-0-	27	1	187	2	Y	-0-					46

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			Y	-0-					71
02	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			Y	-0-					71
03	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			Y	-0-					71
04	7800	X	4987	-0-	-2813	-0-	4987	2			Y	-0-					71
05	8060	X	6857	-0-	-1203	-0-	6857	2			Y	-0-					71
06	7800	X	4802	-0-	-2998	-0-	4802	2			Y	-0-					71

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	599	2	1	9	Y	1					1
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	521	2	2	9	Y	2					3
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			Y	-0-					3
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	540	2	4	9	Y	4	1	1			6
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	569	2	6	9	Y	5	5	1			6
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	Y	4					10

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4181	2	2	9	Y	2					2
02	3612	X	3454	-0-	-158	-0-	3452	2	2	9	Y	2	1	1			3
03	3968	X	3923	-0-	-45	-0-	3923	2			Y	-0-					3
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3935	2	8	9	Y	7	2	1			8
05	4061	X	4009	-0-	-52	-0-	4002	2	7	9	Y	6	7	1			7
*06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3964	2	7	9	Y	6					13

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2426	-0-	-209	-0-	2424	2	2	9	Y	2					2
02	2324	N	2161	-0-	-163	-0-	2158	2	3	9	Y	3	1	1			4
03	2511	N	2319	-0-	-192	-0-	2319	2			Y	-0-					4
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2279	2	8	9	Y	7	2	1			9
05	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	2212	2	6	9	Y	5	7	1			7
*06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2365	2	7	9	Y	6					13

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	2	2	9	Y	2					2
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1309	2	10	9	Y	9	1	1			10
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					10
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	860	2	14	9	Y	13	5	1			18
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	2	11	9	Y	10	16	1			12
*06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	831	2	13	9	Y	12					24

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	4596	-0-	-2689	-0-	218	1	4378	2	Y	-0-					2
02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	314	1	6043	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	6820	X	5926	-0-	-894	-0-	283	1	5643	2	Y	-0-					1
04	6300	X	5652	-0-	-648	-0-	267	1	5385	2	Y	-0-					1
05	6510	X	5695	-0-	-815	-0-	283	1	5412	2	Y	-0-					1
06	6300	X	6160	-0-	-140	-0-	326	1	5834	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	346	1	6955	2	Y	-0-					3
02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	306	1	5890	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	322	1	6427	2	Y	-0-					1
04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	339	1	6845	2	Y	-0-					1
05	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	328	1	6266	2	Y	-0-					1
*06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	304	1	5450	2	Y	-0-					1

SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		28	-0-	28	188	28	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6210	2	2	9	Y	2	5	1			15
02	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5534	2	3	9	Y	3	7	1			11
03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			Y	-0-					11
04	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5843	2	8	9	Y	7	5	1			13
05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6212	2	8	9	Y	7	11	1			9
*06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5877	2	7	9	Y	6					15

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3905	2	2	9	Y	2	5	1			17
02	3360	X	3320	-0-	-40	-0-	3317	2	3	9	Y	3	8	1			12
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					12
04	3840	X	2769	-0-	-1071	-0-	2763	2	6	9	Y	5	6	1			11
05	3968	X	3290	-0-	-678	-0-	3284	2	6	9	Y	5	9	1			7
06	3780	X	3331	-0-	-449	-0-	3325	2	6	9	Y	5					12

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5893	2	2	9	Y	2					2
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4446	2	2	9	Y	2	1	1			3
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			Y	-0-					3
04	5130	X	4170	-0-	-960	-0-	4163	2	7	9	Y	6	2	1			7
05	5301	X	3178	-0-	-2123	-0-	3174	2	4	9	Y	4	6	1			5
06	5130	X	1216	-0-	-3914	-0-	1215	2	1	9	Y	1					6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	290	1	5825	2	Y	-0-					3
02	4312	X	4165	-0-	-147	-0-	205	1	3951	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	266	1	5314	2	Y	-0-					2
04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	247	1	4987	2	Y	-0-					2
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	248	1	4741	2	Y	-0-					2
*06	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	261	1	4681	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2330	-0-	-1080	-0-	2330	2			Y	-0-					1
02	2772	X	2295	-0-	-477	-0-	2295	2			Y	-0-					1
03	2728	X	2192	-0-	-536	-0-	2191	2	1	9	Y	1					2
04	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
*06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	498	1	10018	2	Y	-0-					2
02	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	340	1	6540	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	488	1	9742	2	Y	-0-					1
04	11160	X	5371	-0-	-5789	-0-	254	1	5117	2	Y	-0-					1
05	11532	X	11436	-0-	-96	-0-	569	1	10867	2	Y	-0-					1
06	10170	X	7438	-0-	-2732	-0-	393	1	7045	2	Y	-0-					1

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2251	-0-	-477	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
02	2100	X	1989	-0-	-111	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	2129	-0-	-196	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2075	-0-	-115	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1971	-0-	-230	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1273	-0-	-797	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4182	2	2	9	Y	2	16	1			49
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3642	2	2	9	Y	2	22	1			29
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					29
04	4020	X	3682	-0-	-338	-0-	3675	2	7	9	Y	6	14	1			21
05	4154	X	3763	-0-	-391	-0-	3756	2	7	9	Y	6	18	1			9
06	4020	X	3817	-0-	-203	-0-	3811	2	6	9	Y	5					14

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	222	1	4457	2	Y	-0-					1
02	3976	X	3698	-0-	-278	-0-	183	1	3514	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	5456	X	3600	-0-	-1856	-0-	172	1	3428	2	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4761	-0-	-519	-0-	225	1	4536	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	4593	-0-	-863	-0-	229	1	4364	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4005	-0-	-525	-0-	212	1	3793	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3355	-0-	-1419	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	1633	-0-	-1839	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	1327	-0-	-2873	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

01	4526	X	4419	-0-	-107	-0-	4418	2	1	9	Y	1	4	1			13
02	4088	X	3847	-0-	-241	-0-	3844	2	3	9	Y	3	6	1			10
03	5053	X	4104	-0-	-949	-0-	4104	2			Y	-0-					10
04	4680	X	3831	-0-	-849	-0-	3825	2	6	9	Y	5	5	1			10
05	4836	X	3847	-0-	-989	-0-	3841	2	6	9	Y	5	9	1			6
06	4290	X	4210	-0-	-80	-0-	4203	2	7	9	Y	6					12

JENNINGS RANCH AA WELL #: 44 RRCID -> 235947 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11386 - 12360

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	181	1	3640	2	Y	-0-					1
02	2996	X	2120	-0-	-876	-0-	105	1	2012	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	138	1	2759	2	Y	-0-					1
04	3000	X	2080	-0-	-920	-0-	98	1	1982	2	Y	-0-					1
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	172	1	3280	2	Y	-0-					1
06	3000	X	1712	-0-	-1288	-0-	91	1	1621	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

01	5115	X	4241	-0-	-874	-0-	201	1	4040	2	Y	-0-					2
02	4452	X	3748	-0-	-704	-0-	185	1	3560	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	220	1	4388	2	Y	-0-					1
04	4650	X	3836	-0-	-814	-0-	181	1	3655	2	Y	-0-					1
05	4557	X	4219	-0-	-338	-0-	210	1	4009	2	Y	-0-					1
06	4470	X	3966	-0-	-504	-0-	210	1	3756	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	12467	-0-	-2630	-0-	591	1	11876	2	Y	-0-					1
02	11928	X	10597	-0-	-1331	-0-	523	1	10068	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	12865	X	10958	-0-	-1907	-0-	523	1	10435	2	Y	-0-					1
04	11910	X	10863	-0-	-1047	-0-	513	1	10350	2	Y	-0-					1
05	12307	X	10723	-0-	-1584	-0-	534	1	10189	2	Y	-0-					1
06	11910	X	9951	-0-	-1959	-0-	526	1	9425	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5576	2	2	9	Y	2					13
02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			Y	-0-					13
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4772	2	6	9	Y	5					18
04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4472	2	3	9	Y	3	19	1			2
05	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			Y	-0-					2
*06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5986	-0-	-1051	-0-	284	1	5702	2	Y	-0-					1
02	6300	X	5117	-0-	-1183	-0-	253	1	4860	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	6975	X	5787	-0-	-1188	-0-	276	1	5511	2	Y	-0-					1
04	6060	X	4704	-0-	-1356	-0-	222	1	4482	2	Y	-0-					1
05	6262	X	5577	-0-	-685	-0-	278	1	5299	2	Y	-0-					1
06	5790	X	4859	-0-	-931	-0-	257	1	4602	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	403	-0-	-93	-0-	19	1	384	2	Y	-0-					4
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	63	1	1206	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	55	1	1092	2	Y	-0-					2
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-					2
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					2
*06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	764	2	Y	-0-					2

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	6985	-0-	-2501	-0-	6985	2			Y	-0-					-0-
02	7308	X	6878	-0-	-430	-0-	6878	2			Y	-0-					-0-
03	8091	X	7495	-0-	-596	-0-	7495	2			Y	-0-					-0-
04	7380	X	4901	-0-	-2479	-0-	4901	2			Y	-0-					-0-
05	7626	X	765	-0-	-6861	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
06	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	10057	-0-	-3397	-0-	477	1	9580	2	Y	-0-					3
02	12152	X	6826	-0-	-5326	-0-	337	1	6485	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
03	11997	X	9179	-0-	-2818	-0-	438	1	8741	2	Y	-0-					1
04	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	402	1	8103	2	Y	-0-					1
05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	337	1	6438	2	Y	-0-					1
*06	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	436	1	7811	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2731	-0-	-710	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2521	-0-	-167	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2812	-0-	-412	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2532	-0-	-588	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2268	-0-	-956	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	1884	-0-	-846	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	97	1	1955	2	Y	-0-					2
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	68	1	1312	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	95	1	1890	2	Y	-0-					1
04	1980	N	1715	-0-	-265	-0-	81	1	1634	2	Y	-0-					1
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	97	1	1852	2	Y	-0-					1
*06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	103	1	1839	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

01	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	349	1	7018	2	Y	-0-					2
02	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	331	1	6369	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	6479	X	4358	-0-	-2121	-0-	208	1	4150	2	Y	-0-					1
04	6930	X	5696	-0-	-1234	-0-	269	1	5427	2	Y	-0-					1
05	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	365	1	6963	2	Y	-0-					1
06	6930	X	6902	-0-	-28	-0-	365	1	6537	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

01	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	231	1	4649	2	Y	-0-					1
02	4312	X	3955	-0-	-357	-0-	195	1	3747	2	Y	12	10	1			3
							13	9									
03	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	168	1	3358	2	Y	-0-					3
04	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	78	1	1579	2	Y	-0-					3
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	154	1	2934	2	Y	-0-					3
06	1440	X	1215	-0-	-225	-0-	64	1	1151	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

01	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	85	1	1700	2	Y	-0-					3
02	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	82	1	1569	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	255	1	5080	2	Y	-0-					2
04	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	99	1	1993	2	Y	-0-					2
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	94	1	1787	2	Y	-0-					2
*06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	272	1	4879	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2522	-0-	-144	-0-	120	1	2402	2	Y	-0-					2
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	113	1	2167	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	2573	N	2388	-0-	-185	-0-	114	1	2274	2	Y	-0-					1
04	2430	N	2335	-0-	-95	-0-	110	1	2225	2	Y	-0-					1
05	2542	N	2375	-0-	-167	-0-	118	1	2257	2	Y	-0-					1
*06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	123	1	2205	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1941	N	387	-0-	-1554	-0-	18	1	369	2	Y	-0-					1
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	554	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	685	2	Y	-0-					2
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	-0-					2
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	Y	-0-					2
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5993	-0-	-610	-0-	284	1	5709	2	Y	-0-					2
02	5964	X	5397	-0-	-567	-0-	266	1	5127	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	6603	X	5667	-0-	-936	-0-	270	1	5397	2	Y	-0-					1
04	6120	X	5457	-0-	-663	-0-	258	1	5199	2	Y	-0-					1
05	6324	X	5433	-0-	-891	-0-	270	1	5163	2	Y	-0-					1
06	5790	X	4901	-0-	-889	-0-	259	1	4642	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	2894	-0-	-3399	-0-	137	1	2757	2	Y	-0-					1
02	4620	X	2374	-0-	-2246	-0-	117	1	2256	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	5022	X	3443	-0-	-1579	-0-	164	1	3279	2	Y	-0-					-0-
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	301	1	6068	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	3978	-0-	-1044	-0-	198	1	3780	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2229	-0-	-1101	-0-	118	1	2111	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3462	-0-	-1343	-0-	164	1	3298	2	Y	-0-					1
02	4200	X	3187	-0-	-1013	-0-	157	1	3027	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	4650	X	2985	-0-	-1665	-0-	142	1	2843	2	Y	-0-					1
04	4110	X	3650	-0-	-460	-0-	172	1	3478	2	Y	-0-					1
05	4247	X	3282	-0-	-965	-0-	163	1	3119	2	Y	-0-					1
06	3420	X	3083	-0-	-337	-0-	162	1	2903	2	Y	16					17
							18	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	5970	-0-	-1842	-0-	328	1	5642	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	4768	-0-	-1812	-0-	255	1	4513	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	5671	-0-	-1614	-0-	393	1	5278	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5585	-0-	-55	-0-	431	1	5154	2	N	-0-					-0-
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	370	1	5482	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5451	-0-	-189	-0-	301	1	5150	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4026	-0-	-345	-0-	191	1	3835	2	Y	-0-					2
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	220	1	4232	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	260	1	5191	2	Y	-0-					1
04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	235	1	4740	2	Y	-0-					1
05	4526	X	3989	-0-	-537	-0-	199	1	3790	2	Y	-0-					1
*06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	327	1	5865	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	337	1	6765	2	Y	-0-					3
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	314	1	6034	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	329	1	6569	2	Y	-0-					1
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	291	1	5865	2	Y	-0-					1
05	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	334	1	6373	2	Y	-0-					1
*06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	324	1	5804	2	Y	-0-					1

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	390	1	2383	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2122	-0-	-678	-0-	307	1	1815	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	561	1	2528	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1834	-0-	-1166	-0-	283	1	1551	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2384	-0-	-375	-0-	301	1	2083	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1280	-0-	-1720	-0-	201	1	1079	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	2	N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	86	1	504	2	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	39	1	181	2	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	34	1	184	2	N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	99	1	681	2	N	-0-					-0-
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	40	1	212	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	213	1	1295	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1265	-0-	-387	-0-	182	1	1083	2	N	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	283	1	1272	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	203	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	213	1	1468	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1091	-0-	-409	-0-	171	1	920	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		92	-0-	92	92	17	1	75	2	N	-0-					-0-
04	14B DENY		290	-0-	290	382	45	1	245	2	N	-0-					-0-
05	14B DENY		4	-0-	4	386	4	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		57	-0-	57	443	8	1	49	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	472	-0-	-117	-0-	63 26	1 9	383	2	N	24					87
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	54 8	1 9	326	2	N	7	74	1			20
03	527	N	315	-0-	-212	-0-	57	1	258	2	N	-0-					20
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	81	1	441	2	N	-0-					20
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	72	1	498	2	N	-0-					20
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	43 2	1 9	232	2	N	2					22

JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3027	-0-	-1065	-0-	423 30	1 9	2574	2	N	27					109
02	3696	X	3258	-0-	-438	-0-	470 18	1 9	2770	2	N	16	94	1			31
03	3937	X	2927	-0-	-1010	-0-	532	1	2395	2	N	-0-					31
04	3810	X	2855	-0-	-955	-0-	442	1	2413	2	N	-0-					31
05	3937	X	3306	-0-	-631	-0-	417	1	2889	2	N	-0-					31
06	3480	X	1046	-0-	-2434	-0-	163 4	1 9	879	2	N	4					35

JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	664	-0-	-80	-0-	93 2	1 9	569	2	N	2					4
02	728	N	677	-0-	-51	-0-	98	1	579	2	N	-0-	3	1			1
03	682	N	618	-0-	-64	-0-	112	1	506	2	N	-0-					1
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	138	1	750	2	N	-0-					1
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	164	1	1130	2	N	-0-					1
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	101	1	539	2	N	-0-					1

JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	2140	-0-	-4339	-0-	302	1	1838	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	120	-0-	-5732	-0-	16	1	104	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	149	-0-	-5989	-0-	27	1	122	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5762	-0-	-178	-0-	892	1	4870	2	N	-0-					-0-
05	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	798	1	5514	2	N	-0-					-0-
*06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	335	1	1803	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	706	-0-	-69	-0-	99 3	1 9	604	2	N	3					9
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	103	1	613	2	N	-0-	7	1			2
03	775	N	752	-0-	-23	-0-	137	1	615	2	N	-0-					2
04	690	N	548	-0-	-142	-0-	85	1	463	2	N	-0-					2
05	806	N	698	-0-	-108	-0-	88	1	610	2	N	-0-					2
06	720	N	427	-0-	-293	-0-	67	1	360	2	N	-0-					2

JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	65	1	392	2	N	-0-					-0-
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	64	1	385	2	N	-0-					-0-
03	527	N	415	-0-	-112	-0-	75	1	340	2	N	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	66	1	361	2	N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	77	1	534	2	N	-0-					-0-
06	390	N	170	-0-	-220	-0-	26	1	144	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3754	-0-	-431	-0-	529	1	3225	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	2942	-0-	-838	-0-	426	1	2516	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3659	-0-	-340	-0-	665	1	2994	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3740	-0-	-130	-0-	579	1	3161	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3729	-0-	-22	-0-	471	1	3258	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	1651	-0-	-1979	-0-	259	1	1392	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

01	992	N	818	-0-	-174	-0-	115 3	1 9	700	2	N	3					10
02	868	N	823	-0-	-45	-0-	120 2	1 9	701	2	N	2	9	1			3
03	899	N	754	-0-	-145	-0-	137	1	617	2	N	-0-					3
04	780	N	717	-0-	-63	-0-	111	1	606	2	N	-0-					3
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	142	1	981	2	N	-0-					3
06	720	N	491	-0-	-229	-0-	77	1	414	2	N	-0-					3

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

01	930	X	826	-0-	-104	-0-	169	1	657	2	N	-0-					-0-
02	812	X	539	-0-	-273	-0-	151	1	388	2	N	-0-					-0-
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	150	1	367	2	N	-0-					-0-
04	810	X	537	-0-	-273	-0-	205	1	332	2	N	-0-					-0-
05	837	X	235	-0-	-602	-0-	82	1	153	2	N	-0-					-0-
06	810	X	17	-0-	-793	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

01	25110	X	16121	-0-	-8989	-0-	1235	1	14886	2	N	-0-					98
02	20356	X	14828	-0-	-5528	-0-	1058	1	13770	2	N	-0-					98
03	19716	X	16544	-0-	-3172	-0-	1682	1	14862	2	N	-0-					98
04	18990	X	14715	-0-	-4275	-0-	1352	1	13363	2	N	-0-					98
05	17763	X	14581	-0-	-3182	-0-	1072	1	13509	2	N	-0-					98
06	16020	X	7066	-0-	-8954	-0-	596	1	6470	2	N	-0-					98

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 14 RRCID -> 179052 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256

01	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	2			Y	-0-					1
02	1232	N	976	-0-	-256	-0-	976	2			Y	-0-					1
03	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1119	2	1	9	Y	1					2
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
*06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) //CONT.// 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	7596	-0-	-10446	-0-	1092	1	5458	2	Y	360	262	1			235
							650	4	396	9							
02	13300	X	6180	-0-	-7120	-0-	522	1	4472	2	Y	255	259	1			231
							905	4	281	9							
03	14725	X	4896	-0-	-9829	-0-	493	1	3587	2	Y	233	359	1			105
							560	4	256	9							
04	10470	X	4955	-0-	-5515	-0-	456	1	4222	2	Y	151	95	1			161
							111	4	166	9							
05	7595	X	4729	-0-	-2866	-0-	617	1	3950	2	Y	144	175	1			130
							4	3	158	9							
06	7350	X	5931	-0-	-1419	-0-	799	1	4994	2	Y	125	170	1			85
							138	9									

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

01	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	1362	1	6807	2	Y	226	151	1			136
							810	4	249	9							
02	6160	X	2155	-0-	-4005	-0-	185	1	1580	2	Y	64	106	1			94
							320	4	70	9							
03	6541	X	4063	-0-	-2478	-0-	415	1	3019	2	Y	144	184	1			54
							471	4	158	9							
04	8940	X	482	-0-	-8458	-0-	44	1	403	2	Y	22	28	1			48
							11	4	24	9							
05	9238	X	287	-0-	-8951	-0-	35	1	222	2	Y	27	43	1			32
							30	9									
06	8940	X	184	-0-	-8756	-0-	23	1	143	2	Y	16	32	1			16
							18	9									

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

01	34689	X	22815	-0-	-11874	-0-	3382	1	16902	2	Y	471	305	1			273
							2013	4	518	9							
02	26292	X	23718	-0-	-2574	-0-	2063	1	17658	2	Y	385	348	1			310
							3573	4	424	9							
03	23343	X	19667	-0-	-3676	-0-	2046	1	14898	2	Y	363	521	1			152
							2324	4	399	9							
04	23265	X	23265	-0-	-0-	-0-	2167	1	20053	2	Y	473	233	1			392
							525	4	520	9							
05	26257	X	21843	-0-	-4414	-0-	2877	1	18417	2	Y	482	501	1			373
							19	3	530	9							
06	25410	X	19035	-0-	-6375	-0-	2570	1	16063	2	Y	365	493	1			245
							402	9									

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

JESUIT (RIVERA) //CONT.// 46312 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC //CONT.// 524892
JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					179
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	176	1			54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					127
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					130

MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720

01	18011		-0-	-0-	-18011	-0-					Y	-0-					-0-
02	5908 #		-0-	-0-	-5908	-0-					Y	-0-					-0-
03	465 #		-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	450 #		172	-0-	-278	-0-	16	1	150	2	Y	2	1	1			1
							4	4	2	9							
05	143 R		143	-0-	-0-	-0-	19	1	123	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

JESUIT (10700) 46312 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246638 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9900 - 9906

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JESUIT (10900) 46312 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246642 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12220 - 12243

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3056	-0-	-75	-0-	545	1	2463	2	N	44					120
							48	9									
02	3304	X	2613	-0-	-691	-0-	466	1	2105	2	N	38	108	1			50
							42	9									
03	4123	X	3302	-0-	-821	-0-	746	1	2504	2	N	47					97
							52	9									
04	3990	X	3596	-0-	-394	-0-	975	1	2574	2	N	43	107	1			33
							47	9									
*05	4123	X	3271	-0-	-852	-0-	808	1	2416	2	N	43					76
							47	9									
*06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	821	1	2441	2	N	49					125
							54	9									

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	121	1	545	2	Y	13					36
							14	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	103	1	466	2	Y	12	33	1			15
							13	9									
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	171	1	573	2	Y	15					30
							17	9									
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	223	1	589	2	Y	13	33	1			10
							14	9									
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	184	1	550	2	Y	14					24
							15	9									
*06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	182	1	540	2	Y	15					39
							17	9									

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	382	-0-	-393	-0-	228	1	130	2	Y	22					60
							24	9									
02	588	N	161	-0-	-427	-0-	140	1	21	9	Y	19	54	1			25
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	571	1	766	2	Y	23					48
							25	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	899	1	731	2	Y	22	53	1			17
							24	9									
*05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	969	1	864	2	Y	21					38
							23	9									
*06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	923	1	743	2	Y	24					62
							26	9									

JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
D&R PRODUCTION INC. 196874
MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	48
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	48
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	48
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	48
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	48
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2001

JONES (4200 JACKSON, N.) 47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
RAMIREZ, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 4034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

01	5518 #	5227	-0-	-291	-0-	5215	2	12 9	N	11	5	8		29
02	5040 #	4766	-0-	-274	-0-	4753	2	13 9	N	12	6	8		35
03	5580 #	5180	-0-	-400	-0-	5161	2	19 9	N	17	8	8		44
04	5400 #	4942	-0-	-458	-0-	4918	2	24 9	N	22	10	8		56
05	5270 #	5009	-0-	-261	-0-	4994	2	15 9	N	14	7	8		63
06	5100 #	4787	-0-	-313	-0-	4778	2	9 9	N	8	6	8		65

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 080718 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10159 - 10284

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 9 RRCID -> 084519 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

01	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	919	1	962	2	N	-0-			135
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	824	1	887	2	N	-0-			135
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	678	1	1191	2	N	-0-			135
04	1830	N	1634	-0-	-196	-0-	724	1	910	2	N	-0-			135
05	1891	N	1696	-0-	-195	-0-	668	1	1028	2	N	-0-			135
06	1800	N	1562	-0-	-238	-0-	608	1	954	2	N	-0-			135

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

01	2139	N	1857	-0-	-282	-0-	907	1	950	2	N	-0-			27
02	1904	N	1529	-0-	-375	-0-	736	1	793	2	N	-0-			27
03	2015	N	75	-0-	-1940	-0-	27	1	48	2	N	-0-			27
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			27
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			27
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			27

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	28	1	29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 082814 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096

01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	839	2	Y	20	29	1			12
							22	9									
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	27	1	656	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	30	1	766	2	Y	20	11	1			21
							22	9									
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	48	1	773	2	Y	15	23	1			13
							17	9									
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	55	1	885	2	Y	113	48	1			78
							124	9									
06	780	N	698	-0-	-82	-0-	59	1	560	2	Y	72	55	1			95
							79	9									

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9441 - 10102

01	620	N	545	-0-	-75	-0-	19	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	38	1	913	2	Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	33	1	849	2	Y	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	47	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	801	-0-	-253	-0-	47	1	754	2	Y	-0-					-0-
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	94	1	899	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

01	6479	X	4809	-0-	-1670	-0-	166	1	4613	2	Y	27	43	1			16
							30	9									
02	5852	X	3949	-0-	-1903	-0-	158	1	3766	2	Y	23	25	1			14
							25	9									
03	5518	X	4675	-0-	-843	-0-	175	1	4476	2	Y	22	12	1			24
							24	9									
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	276	1	4452	2	Y	20	27	1			17
							22	9									
05	4805	X	4006	-0-	-799	-0-	234	1	3757	2	Y	14	22	1			9
							15	9									
06	4650	X	3808	-0-	-842	-0-	359	1	3435	2	Y	13	5	1			17
							14	9									

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	51	1	1433	2	Y	27	43	1			16
							30	9									
02	1120	N	570	-0-	-550	-0-	22	1	535	2	Y	12	21	1			7
							13	9									
03	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	54	1	1377	2	Y	22	5	1			24
							24	9									
04	1470	N	1339	-0-	-131	-0-	77	1	1241	2	Y	19	27	1			16
							21	9									
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	81	1	1307	2	Y	13	20	1			9
							14	9									
06	1410	N	1068	-0-	-342	-0-	100	1	958	2	Y	9	5	1			13
							10	9									

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 1 RRCID -> 087821 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10152 - 10289

01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
06	1350 N	705	-0-	-645	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 10340

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST IN B WELL #: 1 RRCID -> 109257 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10372 - 10388

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	24	1	660	2	Y	-0-					-0-
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	19	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	23	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	660 N	550	-0-	-110	-0-	32	1	518	2	Y	-0-					-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	40	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	394	-0-	-206	-0-	37	1	357	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) //CONT.// 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9357 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	16	1	450	2	Y	-0-			-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	408	2	Y	-0-			-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	559	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	Y	-0-			-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	384	-0-	-186	-0-	36	1	348	2	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 2 RRCID -> 138365 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 9515 - 9528

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	472	1	1963	2	N	-0-			110
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	379	1	1680	2	N	-0-			110
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	467	1	1698	2	N	-0-			110
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	431	1	1402	2	N	-0-			110
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	491	1	318	2	N	-0-			110
*06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	1110	1	1420	2	N	-0-			110

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HIRSCH ESTATE J WELL #: A 3 RRCID -> 147758 COMPL. DATE 06/26/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8130 - 8136

01	403	N	278	-0-	-125	-0-	10	1	268	2	Y	-0-			-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	15	1	388	2	Y	-0-			-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	20	1	319	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

JUDY ANN ROSE (LOBO) 47532 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 2 RRCID -> 175089 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6250 - 6303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ORTIZ RANCH WELL #: 4 RRCID -> 178491 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6413 - 6446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62558	X	45926	-0-	-16632	-0-	45926	3			N	-0-			-0-
02	55496	X	49917	-0-	-5579	-0-	83	1	49834	3	N	-0-			-0-
03	56296	X	38622	-0-	-17674	-0-	74	1	38548	3	N	-0-			-0-
04	54480	X	48977	-0-	-5503	-0-	79	1	48898	3	N	-0-			-0-
05	55273	X	47449	-0-	-7824	-0-	53	1	47396	3	N	-0-			-0-
*06	46208	X	46208	-0-	-0-	-0-	38	1	46170	3	N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

01	75609	X	42984	-0-	-32625	-0-	42984	3			N	-0-			-0-
02	68292	X	62627	-0-	-5665	-0-	104	1	62523	3	N	-0-			-0-
03	67952	X	31539	-0-	-36413	-0-	60	1	31479	3	N	-0-			-0-
04	65760	X	28849	-0-	-36911	-0-	46	1	28803	3	N	-0-			-0-
05	69347	X	43757	-0-	-25590	-0-	49	1	43708	3	N	-0-			-0-
*06	48000	X	48000	-0-	-0-	-0-	40	1	47960	3	N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11670 - 12567

01	27776	X	4101	-0-	-23675	-0-	4101	3			N	-0-			-0-
02	22344	X	1194	-0-	-21150	-0-	2	1	1192	3	N	-0-			-0-
03	24738	X	2319	-0-	-22419	-0-	4	1	2315	3	N	-0-			-0-
04	20730	X	663	-0-	-20067	-0-	1	1	662	3	N	-0-			-0-
05	20770	X	545	-0-	-20225	-0-	1	1	544	3	N	-0-			-0-
*06	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

01	36239	X	30186	-0-	-6053	-0-	30186	3			N	-0-			-0-
02	35761	X	35761	-0-	-0-	-0-	60	1	35701	3	N	-0-			-0-
03	35185	X	24852	-0-	-10333	-0-	47	1	24805	3	N	-0-			-0-
04	39928	X	39928	-0-	-0-	-0-	64	1	39864	3	N	-0-			-0-
05	39587	X	34909	-0-	-4678	-0-	39	1	34870	3	N	-0-			-0-
*06	33518	X	33518	-0-	-0-	-0-	28	1	33490	3	N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

01	124155	X	15018	-0-	-109137	-0-	15018	3			N	-0-			-0-
02	112140	X	20279	-0-	-91861	-0-	34	1	20245	3	N	-0-			-0-
03	124155	X	58043	-0-	-66112	-0-	111	1	57932	3	N	-0-			-0-
04	120150	X	24656	-0-	-95494	-0-	1355	1	23301	3	N	-0-			-0-
05	124155	X	22843	-0-	-101312	-0-	1206	1	21637	3	N	-0-			-0-
06	56160	X	11145	-0-	-45015	-0-	596	1	10549	3	N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

01	139593	X	35691	-0-	-103902	-0-	35691	3			N	-0-			-0-
02	126084	X	56846	-0-	-69238	-0-	95	1	56751	3	N	-0-			-0-
03	139593	X	37477	-0-	-102116	-0-	71	1	37406	3	N	-0-			-0-
04	135090	X	48306	-0-	-86784	-0-	78	1	48228	3	N	-0-			-0-
05	139593	X	45518	-0-	-94075	-0-	51	1	45467	3	N	-0-			-0-
06	60900	X	43531	-0-	-17369	-0-	36	1	43495	3	N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12262 - 12721

01	66309	X	8495	-0-	-57814	-0-	8495	3			N	-0-			-0-
02	59892	X	9089	-0-	-50803	-0-	15	1	9074	3	N	-0-			-0-
03	66309	X	26847	-0-	-39462	-0-	51	1	26796	3	N	-0-			-0-
04	64170	X	10277	-0-	-53893	-0-	565	1	9712	3	N	-0-			-0-
05	66309	X	9229	-0-	-57080	-0-	487	1	8742	3	N	-0-			-0-
06	64170	X	4621	-0-	-59549	-0-	247	1	4374	3	N	-0-			-0-

KR\BOA (VX. 10250) 47937 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 53 RRCID -> 186637 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 12761 PERF.10600 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KR\BOA (VX. 11300) 47937 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 170945 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10756 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
CIMAREX ENERGY CO. 153438
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

01	7290	N	7290	-0-	-0-	B	-0-	56 23	1 9	7211	3	Y	21	21	1			1
02	6817	N	6817	-0-	-0-	B	-0-	41 22	1 9	6754	3	Y	20	20	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4406	N	4406	-0-	-0-	B	-0-	69 14	1 9	4323	3	Y	13	13	1			1
04	4410	N	4312	-0-	-98	B	-0-	101 22	1 9	4189	3	Y	20	20	1			1
05	4456	N	2593	-0-	-1863	B	-0-	73 3	1 9	2517	3	Y	3	4	1			-0-
06	0		2487	-0-	2487	B	2487	66	1	2421	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

01	4435		9839	-0-	5404	B	9713	75 46	1 9	9718	3	Y	42	43	1			2
02	5888		7824	-0-	1936	B	11649	47 43	1 9	7734	3	Y	39	40	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11649																		
03	6322		7746	-0-	1424	B	13073	121 29	1 9	7596	3	Y	26	26	1			1
04	8460		15913	-0-	7453	B	20526	374 46	1 9	15493	3	Y	42	42	1			1
05	8549		5785	-0-	-2764	B	17762	154 304	1 9	5327	3	Y	276	271	1			6
06	0		6295	-0-	6295	B	24057	168	1	6127	3	Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7735	N	7735	-0-	-0- B	-0-	59	1	7607	3	Y	63	64	1			3
							69	9									
02	6329	N	6329	-0-	-0- B	-0-	38	1	6226	3	Y	59	60	1			2
							65	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5795	N	5795	-0-	-0- B	-0-	90	1	5665	3	Y	36	37	1			1
							40	9									
04	6886	N	6886	-0-	-0- B	-0-	161	1	6653	3	Y	65	64	1			2
							72	9									
05	6487	N	5464	-0-	-1023 B	-0-	154	1	5302	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
06	0		4484	-0-	4484 B	4484	119	1	4365	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

01	3534	N	3195	-0-	-339 B	-4403	24	1	3099	3	Y	65	63	1			3
							72	9									
02	3416	N	349	-0-	-3067 B	-4403	2	1	281	3	Y	60	61	1			2
							66	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -109 CANCELLED UNDERAGE -> -4294																	
03	5370	N	5479	-0-	109 B	-0-	85	1	5354	3	Y	36	37	1			1
							40	9									
04	4392	N	4392	-0-	-0- B	-0-	103	1	4261	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
05	3805	N	3805	-0-	-0- B	-0-	106	1	3670	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
06	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

01	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	18	1	2347	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
02	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	12	1	1920	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	27	1	1706	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	2010	N	1761	-0-	-249 B	-0-	41	1	1698	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
05	2031	N	928	-0-	-1103 B	-0-	26	1	887	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
*06	3083	N	3083	-0-	-0- B	-0-	82	1	3001	3	Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5174		7930	-0-	2756 B	-353	60	1	7687	3	Y	166	167	1			7
							183	9									
02	6776	N	7012	-0-	236 B	-117	41	1	6796	3	Y	159	160	1			6
							175	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -117																	
03	6820	N	6322	-0-	-498 B	-117	97	1	6112	3	Y	103	105	1			4
							113	9									
04	8676	R	8793	-0-	117 B	-0-	203	1	8401	3	Y	172	171	1			5
							189	9									
05	7936	#	4766	-0-	-3170 B	-3170	131	1	4538	3	Y	88	91	1			2
							97	9									
06	0		4165	-0-	4165 B	995	111	1	4054	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12739	N	20856	-0-	8117 B	-25032	153	1	19731	3	Y	884	848	1			36
							972	9									
02	15876	N	12939	-0-	-2937 B	-25032	73	1	11975	3	Y	810	816	1			30
							891	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -25032																	
03	5456	N	6483	-0-	1027 B	-24005	92	1	5744	3	Y	588	594	1			24
							647	9									
04	18900	#	7869	-0-	-11031 B	-35036	174	1	7190	3	Y	459	471	1			12
							505	9									
05	20832	#	8044	-0-	-12788 B	-47824	213	1	7344	3	Y	443	445	1			10
							487	9									
06	0		6782	-0-	6782 B	-41042	181	1	6601	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		56	-0-	56 B	56	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	56					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	56					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6826	N	10040	-0-	3214 B	-5141	75	1	9623	3	Y	311	317	1			13
							342	9									
02	9061	N	9112	-0-	51 B	-5090	54	1	8770	3	Y	262	265	1			10
							288	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5090																	
03	9730		9174	-0-	-556 B	-5646	141	1	8822	3	Y	192	194	1			8
							211	9									
04	0		7367	-0-	7367 B	1721	169	1	6990	3	Y	189	192	1			5
							208	9									
05	0		-0-	-0-	-0- B	1721					Y	-0-	5	1			-0-
06	0		2642	-0-	2642 B	4363	70	1	2572	3	Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4215		9458	-0-	5243 B	-1066	72	1	9358	3	Y	25	26	1			1
							28	9									
02	5595		7594	-0-	1999 B	933	46	1	7522	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 933																	
03	6008		6171	-0-	163 B	1096	97	1	6056	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
04	8040		8093	-0-	53 B	1149	190	1	7874	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
05	8124		8178	-0-	54 B	1203	230	1	7944	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	0		8186	-0-	8186 B	9389	218	1	7968	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15036		31596	-0-	16560 B	17454	242	1	31320	3	N	31	32	1			1
							34	9									
02	19959		24351	-0-	4392 B	21846	147	1	24171	3	N	30	30	1			1
							33	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21846																	
03	21433		15409	-0-	-6024 B	15822	242	1	15147	3	N	18	18	1			1
							20	9									
04	28680		22070	-0-	-6610 B	9212	520	1	21515	3	N	32	32	1			1
							35	9									
05	28980		20419	-0-	-8561 B	651	573	1	19807	3	N	35	35	1			1
							39	9									
06	0		16268	-0-	16268 B	16919	433	1	15835	3	N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		2890	-0-	2890 B	2890	45	1	2800	3	Y	41	39	1			2
							45	9									
04	14B2 EXT		5255	-0-	5255 B	8145	121	1	5009	3	Y	114	113	1			3
							125	9									
05	5366		5771	-0-	405 B	8550	159	1	5485	3	Y	115	115	1			3
							127	9									
06	0		3926	-0-	3926 B	12476	105	1	3821	3	Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 14230 PERF.12439 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31911		55652	-0-	23741 B	85590	403	1	52030	3	N	2926	2963	1			120
							3219	9									
02	42361		45261	-0-	2900 B	88490	256	1	41888	3	N	2834	2850	1			104
							3117	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 88490																	
03	45488		32666	-0-	-12822 B	75668	480	1	30105	3	N	1892	1918	1			78
							2081	9									
04	60870		45556	-0-	-15314 B	60354	1004	1	41543	3	N	2735	2740	1			73
							3009	9									
*05	61507		52216	-0-	-9291 B	51063	1385	1	47818	3	N	2739	2749	1			63
							3013	9									
06	0	N	45584	-0-	45584 B	96647	1215	1	44369	3	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11964 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48567		36099	-0-	-12468 B	-534369	245	1	31682	3	N	3793	3711	1			155
							4172	9									
02	64470		28137	-0-	-36333 B	-570702	146	1	23976	3	N	3650	3671	1			134
							4015	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -256550 CANCELLED UNDERAGE -> -314152																	
03	69230		16774	-0-	-52456 B	-309006	220	1	13803	3	N	2501	2532	1			103
							2751	9									
04	92640		21220	-0-	-71420 B	-380426	398	1	16493	3	N	3935	3933	1			105
							4329	9									
*05	93609		22529	-0-	-71080 B	-451506	515	1	17782	3	N	3847	3863	1			89
							4232	9									
06	0		16271	-0-	16271 B	-435235	434	1	15837	3	N	-0-					-0-

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2752		5813	-0-	3061 B	18960	477	1	5080	3	N	233	324	1			320
							256	9									
02	3654		3889	-0-	235 B	19195	31	1	3689	3	N	154	315	1			159
							169	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19195																	
03	3923		2463	-0-	-1460 B	17735	45	1	2352	3	N	60					219
							66	9									
04	5250		3076	-0-	-2174 B	15561	50	1	2847	3	N	163	294	1			88
							179	9									
05	7750	N	3661	-0-	-4089 B	11472	3284	3	377	9	N	343	129	1			302
*06	7500	N	2015	-0-	-5485 B	5987	1810	3	205	9	N	186	151	1			337

KING RANCH MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 215424 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12952 - 14054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KING RANCH MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 221350 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12336 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1330	-0-	-1119 B	-0-	80	1	1150	3	N	91	47	1			47
							100	9									
02	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	5	1	487	3	N	36	54	1			29
							40	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	9	1	370	3	N	16					45
							18	9									
04	1290	N	686	-0-	-604 B	-0-	10	1	609	3	N	61	80	1			26
							67	9									
05	589	N	584	-0-	-5 B	-0-	462	3	122	9	N	111	40	1			97
*06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	97	3	25	9	N	23	36	1			84

KING RANCH MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223503 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14548 PERF.12328 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	494	-0-	-95 B	-0-	60	1	410	3	N	22	11	1			11
							24	9									
02	476	N	359	-0-	-117 B	-0-	4	1	337	3	N	16	18	1			9
							18	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	9	1	309	3	N	-0-					9
04	480	N	315	-0-	-165 B	-0-	6	1	309	3	N	-0-	7	1			2
05	403	N	257	-0-	-146 B	-0-	257	3			N	-0-	1	1			1
*06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					1

KELLY (2300) 48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

01	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	3	N	-0-	-0-
02	8372 X	7347	-0-	-1025	-0-	7347	3	N	-0-	-0-
03	9269 X	8370	-0-	-899	-0-	8370	3	N	-0-	-0-
04	8970 X	5330	-0-	-3640	-0-	5330	3	N	-0-	-0-
*05	8060 X	7632	-0-	-428	-0-	7632	3	N	-0-	-0-
06	8130 X	7139	-0-	-991	-0-	7139	3	N	-0-	-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	799	-0-	-209	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	7648	-0-	4548	4548	7648	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3311	-0-	311	4859	3311	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2136	-0-	-384	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2227	-0-	-377	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	1554	-0-	-1146	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*05	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
*06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		575	-0-	575	575	575	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		700	-0-	700	1275	700	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		473	-0-	473	1748	473	3			N	-0-					-0-
*05	2457	X	709	-0-	-1748	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

01	1023	X	824	-0-	-199	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1333	X	887	-0-	-446	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*05	2046	X	1259	-0-	-787	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1096	-0-	-884	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

01	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	270	N	104	-0-	-166	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*05	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

01	14B2	EXT	364	-0-	364	3509	364	3			N	-0-					-0-
02	6008	X	2499	-0-	-3509	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	735	-0-	-1311	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	472	-0-	-1508	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

01	3317	X	1308	-0-	-2009	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
04	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
*05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
*06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	143	-0-	-1033	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	297	-0-	-912	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	101	-0-	-1129	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	-0-					-0-
02	13972	X	2618	-0-	-11354	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
04	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-					-0-
*05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316

01	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	619	-0-	-590	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	193	-0-	-977	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*05	1209	X	1035	-0-	-174	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
*06	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	870	N	157	-0-	-713	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2432	-0-	-1078	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
*05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
*06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

01	1767	N	389	-0-	-1378	-0-	345	3	44	9	N	40	38	1			9
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-	9	1			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	99	-0-	-891	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: S 46M RRCID -> 221928 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5906 - 5910

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

01	496	N	268	-0-	-228	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	616	N	211	-0-	-405	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	682	N	207	-0-	-475	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

01	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		205	-0-	205	205	205	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		249	-0-	249	454	249	3			N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	454					N	-0-					-0-
*06	454	X	-0-	-0-	-454	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202018 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 258437 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6302 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	27	-0-	-85	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, JOSE G. DR. WELL #: A 7 RRCID -> 129058 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 5711 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	300	1	17	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	244	1	28	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	303	1	29	2	Y	22	11	1			12
							24	9									
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	221	1	19	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
05	310	N	27	-0-	-283	-0-	1	1	6	2	Y	18	25	1			6
							20	9									
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	288	1	15	9	Y	14	10	1			10

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6388 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF. 13934 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5153	-0-	-799 B	-0-	554	1	4597	2	N	2					169
							2	9									
02	5376	X	4633	-0-	-743 B	-0-	504	1	4123	2	N	5					174
							6	9									
03	5425	X	4845	-0-	-580 B	-0-	558	1	4284	2	N	3					177
							3	9									
04	4369	X	4369	-0-	-0- B	-0-	535	1	3831	2	N	3					180
							3	9									
05	4309	X	3689	-0-	-620 B	-0-	558	1	3127	2	N	4					184
							4	9									
*06	4653	X	4653	-0-	-0- B	-0-	533	1	4109	2	N	10					194
							11	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	8152	-0-	-4682 B	-0-		1228	1	6812	3	Y	102	182	1			107
								112	9									
02	11592	X	7608	-0-	-3984 B	-0-		639	1	6885	3	Y	76					183
								84	9									
03	7285	X	6011	-0-	-1274 B	-0-		717	1	5208	3	Y	78	187	1			74
								86	9									
04	7110	X	3722	-0-	-3388 B	-0-		520	1	3105	3	Y	88					162
								97	9									
05	7347	X	5999	-0-	-1348 B	-0-		693	1	5123	3	Y	166	193	1			135
								183	9									
06	7110	X	3497	-0-	-3613 B	-0-		781	1	2708	3	Y	7					142
								8	9									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
MCGILL BROS. WELL #: 600 RRCID -> 224467 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0- B	-0-		27	1	137	2	N	-0-					5
								202	3									
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-		8	1	44	2	N	-0-					5
								66	3									
03	100	N	100	-0-	-0- B	-0-		6	1	38	2	N	-0-					5
								56	3									
04	360	N	66	-0-	-294 B	-0-		3	1	26	2	N	-0-					5
								37	3									
05	124	N	77	-0-	-47 B	-0-		4	1	29	2	N	-0-					5
								44	3									
*06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-		5	1	40	2	N	-0-					5
								60	3									

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203						N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203						N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203						N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203						N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203						N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203						N	-0-					80

MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10344 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6317	X	6317	-0-	-0- B	-0-		461	1	2303	2	N	138	4	8			162
								3401	3	152	9							
02	5360	X	5360	-0-	-0- B	-0-		372	1	1950	2	N	68	175	1			55
								2963	3	75	9							
03	5360	X	5360	-0-	-0- B	-0-		327	1	1958	2	N	143					198
								2918	3	157	9							
04	6000	X	5230	-0-	-770 B	-0-		264	1	1975	2	N	120	193	1			125
								2859	3	132	9							
05	6200	X	5476	-0-	-724 B	-0-		278	1	2037	2	N	105	192	1			38
								3045	3	116	9							
06	6000	X	5312	-0-	-688 B	-0-		265	1	1994	2	N	84					122
								2961	3	92	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	130	1	648	2	N	-0-					-0-
							957	3									
02	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	99	1	517	2	N	-0-					-0-
							786	3									
03	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	97	1	583	2	N	-0-					-0-
							869	3									
04	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	75	1	559	2	N	-0-					-0-
							809	3									
05	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	49	1	360	2	N	-0-					-0-
							538	3									
*06	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	47	1	351	2	N	-0-					-0-
							520	3									

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1653	-0-	10 B	-88735	120	1	599	2	N	45	2	8			108
							884	3	50	9							
02	1484	N	1292	-0-	-192 B	-88735	85	1	444	2	N	81	178	1			11
							674	3	89	9							
03	1054	N	906	-0-	-148 B	-88735	56	1	333	2	N	19					30
							496	3	21	9							
04	1590	N	1112	-0-	-478 B	-88735	55	1	409	2	N	51					81
							592	3	56	9							
05	1426	N	1093	-0-	-333 B	-88735	52	1	378	2	N	89					170
							565	3	98	9							
06	870	N	1086	-0-	216 B	-88519	52	1	394	2	N	50	190	1			30
							585	3	55	9							

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					62
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					62
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					62

MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2326	-0-	-278 B	-119746	166	1	831	2	N	92	2	8			127
							1228	3	101	9							
02	2436	N	2272	-0-	-164 B	-119746	156	1	817	2	N	53					180
							1241	3	58	9							
03	2542	N	2508	-0-	-34 B	-119746	157	1	940	2	N	9	177	1			12
							1401	3	10	9							
04	2250	N	2332	-0-	82 B	-119664	121	1	903	2	N	-0-					12
							1308	3									
05	2511	N	2331	-0-	-180 B	-119664	121	1	886	2	N	-0-					12
							1324	3									
06	2430	N	2148	-0-	-282 B	-119664	109	1	821	2	N	-0-					12
							1218	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10644 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1561	-0-	11 B	-15019	106	1	529	2	N	131	194	1			34
							782	3	144	9							
02	1400	N	1701	-0-	301 B	-14718	119	1	622	2	N	13					47
							946	3	14	9							
03	1364	N	2082	-0-	718 B	-14000	121	1	726	2	N	139	173	1			13
							1082	3	153	9							
04	1380	N	2105	-0-	725 B	-13275	108	1	810	2	N	13					26
							1173	3	14	9							
05	1798	N	2993	-0-	1195 B	-12080	153	1	1122	2	N	37					63
							1677	3	41	9							
06	1740	N	2129	-0-	389 B	-11691	107	1	808	2	N	13					76
							1200	3	14	9							

MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	963	-0-	64 B	-274101	72	1	358	2	N	4	4	8			30
							529	3	4	9							
02	840	N	788	-0-	-52 B	-274101	55	1	291	2	N	-0-					30
							442	3									
03	806	N	729	-0-	-77 B	-274101	46	1	274	2	N	-0-					30
							409	3									
04	930	N	631	-0-	-299 B	-274101	33	1	244	2	N	-0-					30
							354	3									
05	868	N	687	-0-	-181 B	-274101	36	1	261	2	N	-0-					30
							390	3									
06	720	N	676	-0-	-44 B	-274101	34	1	258	2	N	-0-					30
							384	3									

MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5139	-0-	-224 B	-0-	371	1	1855	2	N	157	196	1	4	8	70
							2740	3	173	9							
02	4844	X	4525	-0-	-319 B	-0-	312	1	1637	2	N	80					150
							2488	3	88	9							
03	5239	X	4740	-0-	-499 B	-0-	292	1	1747	2	N	88	178	1			60
							2604	3	97	9							
04	4890	X	4462	-0-	-428 B	-0-	225	1	1679	2	N	115					175
							2431	3	127	9							
05	5053	X	4581	-0-	-472 B	-0-	232	1	1703	2	N	93	189	1			79
							2544	3	102	9							
06	4890	X	4695	-0-	-195 B	-0-	221	1	1662	2	N	313	193	1			199
							2468	3	344	9							

MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	493	-0-	-96 B	-0-	37	1	183	2	N	3	3	8			27
							270	3	3	9							
02	504	N	438	-0-	-66 B	-0-	29	1	150	2	N	27					54
							229	3	30	9							
03	558	N	457	-0-	-101 B	-0-	29	1	172	2	N	-0-					54
							256	3									
04	480	N	421	-0-	-59 B	-0-	21	1	156	2	N	16					70
							226	3	18	9							
05	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	27	1	197	2	N	-0-					70
							295	3									
*06	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	26	1	198	2	N	-0-					70
							294	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	60	1	299	2	N	2	2	8			21
							441	3	2	9							
02	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	41	1	216	2	N	-0-					21
							329	3									
03	713	N	543	-0-	-170 B	-0-	34	1	204	2	N	-0-					21
							305	3									
04	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	51	1	384	2	N	-0-					21
							556	3									
05	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	61	1	446	2	N	-0-					21
							667	3									
*06	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	55	1	415	2	N	-0-					21
							616	3									

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	366	-0-	-2486 B	-1771	20	1	100	2	N	89	171	1			11
							148	3	98	9							
02	2660	N	1401	-0-	-1259 B	-1771	99	1	517	2	N	-0-					11
							785	3									
03	2852	N	1873	-0-	-979 B	-1771	118	1	705	2	N	-0-					11
							1050	3									
04	360	N	1907	-0-	1547 B	-224	98	1	733	2	N	14					25
							1061	3	15	9							
05	1827	N	2051	-0-	224 B	-0-	106	1	774	2	N	13					38
							1157	3	14	9							
*06	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	112	1	840	2	N	6					44
							1248	3	7	9							

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82

MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4321	-0-	-2251 B	-22601	315	1	1575	2	N	95	3	8			148
							2326	3	105	9							
02	4984	X	4625	-0-	-359 B	-22601	318	1	1670	2	N	90	177	1			61
							2538	3	99	9							
03	5146	X	4129	-0-	-1017 B	-22601	257	1	1537	2	N	41					102
							2290	3	45	9							
04	4110	X	4100	-0-	-10 B	-22601	210	1	1568	2	N	46					148
							2271	3	51	9							
05	4247	X	3712	-0-	-535 B	-22601	189	1	1383	2	N	66	192	1			22
							2067	3	73	9							
06	4110	X	4312	-0-	202 B	-22399	215	1	1621	2	N	64					86
							2406	3	70	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	87	1	435	2	N	15	15	8			25
							642	3	17	9							
02	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	40	1	208	2	N	-0-					25
							316	3									
03	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	23	1	140	2	N	-0-					25
							208	3									
04	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	39	1	289	2	N	-0-					25
							418	3									
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	26	1	191	2	N	-0-					25
							286	3									
*06	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	33	1	252	2	N	-0-					25
							374	3									

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	282	-0-	-245 B	-0-	21	1	105	2	N	1	1	8			89
							155	3	1	9							
02	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	21	1	111	2	N	20					109
							169	3	22	9							
03	310	N	276	-0-	-34 B	-0-	17	1	104	2	N	-0-					109
							155	3									
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	14	1	106	2	N	-0-					109
							153	3									
05	372	N	305	-0-	-67 B	-0-	16	1	116	2	N	-0-					109
							173	3									
*06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	14	1	104	2	N	-0-					109
							155	3									

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 10682 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7017	-0-	-826 B	-6745	501	1	2507	2	N	277	144	1	8	8	190
							3704	3	305	9							
02	7028	X	6129	-0-	-899 B	-6745	415	1	2175	2	N	214	385	1			19
							3304	3	235	9							
03	7781	X	6486	-0-	-1295 B	-6745	392	1	2346	2	N	228	193	1			54
							3497	3	251	9							
04	INC G-10		6053	-0-	6053 B	-692	300	1	2245	2	N	235	156	1			133
							3249	3	259	9							
05	INC G-10		6169	-0-	6169 B	5477	306	1	2242	2	N	247	190	1			190
							3349	3	272	9							
*06	11400	X	5923	-0-	-5477 B	-0-	289	1	2175	2	N	209	188	1			211
							3229	3	230	9							

MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7653	-0-	-717 B	-183927	552	1	2762	2	N	236	192	1	36	8	74
							4079	3	260	9							
02	6272	X	5973	-0-	-299 B	-183927	410	1	2151	2	N	130	174	1			30
							3269	3	143	9							
03	6944	X	5090	-0-	-1854 B	-183927	314	1	1881	2	N	83					113
							2804	3	91	9							
04	7410	X	5687	-0-	-1723 B	-183927	288	1	2150	2	N	124	180	1			57
							3113	3	136	9							
05	7657	X	4235	-0-	-3422 B	-183927	211	1	1549	2	N	145	171	1			31
							2315	3	160	9							
06	7410	X	5	-0-	-7405 B	-183927	2	2	3	3	N	-0-					31

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	83	1	415	2	N	8	8	8			30
							613	3	9	9							
02	1092	N	947	-0-	-145 B	-0-	67	1	349	2	N	-0-					30
							531	3									
03	930	N	829	-0-	-101 B	-0-	52	1	312	2	N	-0-					30
							465	3									
04	1080	N	924	-0-	-156 B	-0-	48	1	358	2	N	-0-					30
							518	3									
05	1054	N	983	-0-	-71 B	-0-	50	1	364	2	N	23					53
							544	3	25	9							
*06	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	46	1	343	2	N	16					69
							509	3	18	9							

MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	9545	-0-	-1274 B	-12223	703	1	3514	2	N	126	192	1	1	8	11
							5189	3	139	9							
02	9744	X	8608	-0-	-1136 B	-12223	602	1	3160	2	N	40					51
							4802	3	44	9							
03	10075	X	7834	-0-	-2241 B	-12223	493	1	2948	2	N	-0-					51
							4393	3									
04	8940	X	8040	-0-	-900 B	-12223	415	1	3103	2	N	27					78
							4492	3	30	9							
05	9238	X	7682	-0-	-1556 B	-12223	397	1	2912	2	N	20					98
							4351	3	22	9							
06	8940	X	7762	-0-	-1178 B	-12223	393	1	2959	2	N	15					113
							4393	3	17	9							

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10134 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10743	-0-	-1037 B	-457883	787	1	3937	2	N	186	214	1	5	8	35
							5814	3	205	9							
02	10332	X	9325	-0-	-1007 B	-457883	649	1	3406	2	N	85					120
							5176	3	94	9							
03	11315	X	8474	-0-	-2841 B	-457883	526	1	3146	2	N	104	180	1			44
							4688	3	114	9							
04	10410	X	8000	-0-	-2410 B	-457883	409	1	3060	2	N	92					136
							4430	3	101	9							
05	10757	X	8839	-0-	-1918 B	-457883	453	1	3323	2	N	89	191	1			34
							4965	3	98	9							
06	10410	X	9095	-0-	-1315 B	-457883	457	1	3440	2	N	83					117
							5107	3	91	9							

MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	388	-0-	47 B	-16033	29	1	144	2	N	2	2	8			38
							213	3	2	9							
02	476	N	452	-0-	-24 B	-16033	32	1	167	2	N	-0-					38
							253	3									
03	403	N	495	-0-	92 B	-15941	31	1	186	2	N	-0-					38
							278	3									
04	390	N	413	-0-	23 B	-15918	21	1	160	2	N	-0-					38
							232	3									
05	496	N	401	-0-	-95 B	-15918	21	1	152	2	N	-0-					38
							228	3									
06	480	N	445	-0-	-35 B	-15918	23	1	170	2	N	-0-					38
							252	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	4108	-0-	481 B	-189868	303	1	1516	2	N	45	4	8			62
							2239	3	50	9							
02	3276	X	3480	-0-	204 B	-189664	240	1	1261	2	N	56					118
							1917	3	62	9							
03	3627	X	3202	-0-	-425 B	-189664	199	1	1190	2	N	36					154
							1773	3	40	9							
04	3900	X	2709	-0-	-1191 B	-189664	139	1	1041	2	N	20					174
							1507	3	22	9							
05	4030	X	3229	-0-	-801 B	-189664	167	1	1222	2	N	14	177	1			11
							1825	3	15	9							
06	3900	X	3063	-0-	-837 B	-189664	154	1	1159	2	N	26					37
							1721	3	29	9							

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	15838	-0-	4151 B	-725918	1159	1	5797	2	N	291	189	1	4	8	216
							8562	3	320	9							
02	10556	X	13200	-0-	2644 B	-723274	913	1	4788	2	N	203	373	1			46
							7276	3	223	9							
03	11687	X	13513	-0-	1826 B	-721448	835	1	4993	2	N	222	177	1			91
							7441	3	244	9							
04	15090	X	12503	-0-	-2587 B	-721448	637	1	4767	2	N	181	194	1			78
							6900	3	199	9							
05	15593	X	13234	-0-	-2359 B	-721448	677	1	4961	2	N	165	184	1			59
							7414	3	182	9							
06	15090	X	12502	-0-	-2588 B	-721448	625	1	4706	2	N	167					226
							6987	3	184	9							

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1901	-0-	-52 B	-13545	137	1	684	2	N	64	2	8			105
							1010	3	70	9							
02	1960	N	1889	-0-	-71 B	-13545	124	1	649	2	N	118					223
							986	3	130	9							
03	1922	N	1659	-0-	-263 B	-13545	102	1	608	2	N	39	195	1			67
							906	3	43	9							
04	1830	N	1670	-0-	-160 B	-13545	86	1	642	2	N	12					79
							929	3	13	9							
05	2077	N	1725	-0-	-352 B	-13545	86	1	628	2	N	65					144
							939	3	72	9							
06	1620	N	1628	-0-	8 B	-13537	81	1	614	2	N	20					164
							911	3	22	9							

MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	15835	-0-	-2641 B	-856064	1166	1	5828	2	N	212	195	1	9	8	151
							8608	3	233	9							
02	16604	X	13735	-0-	-2869 B	-856064	950	1	4984	2	N	206	196	1			161
							7574	3	227	9							
03	17422	X	13868	-0-	-3554 B	-856064	859	1	5139	2	N	192	192	1			161
							7659	3	211	9							
04	16290	X	14405	-0-	-1885 B	-856064	734	1	5492	2	N	208	189	1			180
							7950	3	229	9							
05	16244	X	15387	-0-	-857 B	-856064	787	1	5764	2	N	203	183	1			200
							8613	3	223	9							
06	15330	X	14541	-0-	-789 B	-856064	728	1	5487	2	N	164	193	1			171
							8146	3	180	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	14010	-0-		-5644	B	-266923	1031	1	5155	2	N	191	192	1	9	8	105
									7614	3	210	9							
02	16688	X	12178	-0-		-4510	B	-266923	845	1	4434	2	N	147	180	1			72
									6737	3	162	9							
03	18135	X	12367	-0-		-5768	B	-266923	767	1	4589	2	N	157					229
									6838	3	173	9							
04	13530	X	9644	-0-		-3886	B	-266923	492	1	3678	2	N	136	194	1			171
									5324	3	150	9							
05	13981	X	10223	-0-		-3758	B	-266923	523	1	3831	2	N	131	181	1			121
									5725	3	144	9							
06	13530	X	10707	-0-		-2823	B	-266923	535	1	4030	2	N	144					265
									5984	3	158	9							

MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4246	-0-		-280	B	-364420	315	1	1577	2	N	22	2	8			121
									2330	3	24	9							
02	4088	X	5770	-0-		1682	B	-362738	399	1	2093	2	N	88					209
									3181	3	97	9							
03	4526	X	3332	-0-		-1194	B	-362738	207	1	1238	2	N	39	193	1			55
									1844	3	43	9							
04	3210	X	3507	-0-		297	B	-362441	180	1	1343	2	N	36					91
									1944	3	40	9							
05	3317	X	3758	-0-		441	B	-362000	193	1	1416	2	N	30					121
									2116	3	33	9							
06	3210	X	3088	-0-		-122	B	-362000	156	1	1177	2	N	6					127
									1748	3	7	9							

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	2430	-0-		-2995	B	-8412	181	1	904	2	N	9	9	8			33
									1335	3	10	9							
02	4508	X	2304	-0-		-2204	B	-8412	156	1	816	2	N	84					117
									1240	3	92	9							
03	4805	X	2624	-0-		-2181	B	-8412	157	1	942	2	N	111	191	1			37
									1403	3	122	9							
04	810	X	1611	-0-		801	B	-7611	80	1	602	2	N	53					90
									871	3	58	9							
05	837	X	2584	-0-		1747	B	-5864	134	1	982	2	N	-0-					90
									1468	3									
06	810	X	2567	-0-		1757	B	-4107	130	1	981	2	N	-0-					90
									1456	3									

MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	11516	-0-		-2465	B	-0-	851	1	4254	2	N	116	134	1			164
									6283	3	128	9							
02	11704	X	10145	-0-		-1559	B	-0-	707	1	3707	2	N	89	180	1			73
									5633	3	98	9							
03	12400	X	10320	-0-		-2080	B	-0-	639	1	3820	2	N	154					227
									5692	3	169	9							
04	11100	X	9543	-0-		-1557	B	-0-	488	1	3648	2	N	114	195	1			146
									5282	3	125	9							
05	11470	X	9795	-0-		-1675	B	-0-	502	1	3679	2	N	106	178	1			74
									5497	3	117	9							
06	11100	X	9469	-0-		-1631	B	-0-	474	1	3571	2	N	111					185
									5302	3	122	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	2798	-0-	-7432 B	-0-	208	1	1040	2	N	12					80
							1537	3	13	9							
02	18434	X	18434	-0-	-0- B	-0-	1288	1	6757	2	N	110					190
							10268	3	121	9							
03	16751	X	16751	-0-	-0- B	-0-	1043	1	6239	2	N	155	195	1			150
							9298	3	171	9							
04	12782	X	12782	-0-	-0- B	-0-	649	1	4855	2	N	227	246	1			131
							7028	3	250	9							
05	13877	X	13877	-0-	-0- B	-0-	710	1	5201	2	N	177	194	1			114
							7771	3	195	9							
*06	12281	X	12281	-0-	-0- B	-0-	616	1	4639	2	N	126	188	1			52
							6887	3	139	9							

MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	9314	-0-	-1877 B	-0-	678	1	3390	2	N	217	190	1			215
							5007	3	239	9							
02	9800	X	7930	-0-	-1870 B	-0-	549	1	2880	2	N	114	188	1			141
							4376	3	125	9							
03	10168	X	8417	-0-	-1751 B	-0-	519	1	3104	2	N	153	184	1			110
							4626	3	168	9							
04	8760	X	7791	-0-	-969 B	-0-	392	1	2934	2	N	197	193	1			114
							4248	3	217	9							
05	9052	X	7774	-0-	-1278 B	-0-	396	1	2905	2	N	120	177	1			57
							4341	3	132	9							
06	8760	X	7523	-0-	-1237 B	-0-	375	1	2828	2	N	111					168
							4198	3	122	9							

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1320	X	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0- B	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
03	899	X	842	-0-	-57 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	690	N	236	-0-	-454 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*05	2583	X	2583	-0-	-0- B	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
*06	808	X	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	42	-0-	-981 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	990	X	120	-0-	-870 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*05	1023	X	242	-0-	-781 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*06	939	X	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2669	-0-	-369 B	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2267	-0-	-421 B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1794	-0-	-717 B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
04	2719	N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
*05	3648	X	3648	-0-	-0- B	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
*06	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1112	-0-	-35 B	-3421	1112	3			N	-0-					-0-
02	672	N	1939	-0-	1267 B	-2154	1939	3			N	-0-					-0-
03	775	N	507	-0-	-268 B	-2154	507	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1571	-0-	521 B	-1633	1571	3			N	-0-					-0-
*05	1519	N	1275	-0-	-244 B	-1633	1275	3			N	-0-					-0-
*06	2684	N	4317	-0-	1633 B	-0-	4317	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	80	-0-	-2350 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*05	2325	N	-0-	-0-	-2325 B	-0-					N	-0-					-0-
*06	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	11	-0-	-1632 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	14	-0-	-1470 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	4170	X	4170	-0-	-0- B	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
04	3065	X	3065	-0-	-0- B	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
*05	1068	X	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	861	-0-	-1269 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*05	1581	N	691	-0-	-890 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5595	-0-	15 B	-30218	5595	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	6600	-0-	1560 B	-28658	6600	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5960	-0-	380 B	-28278	5960	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5394	-0-	-246 B	-28278	5394	3			N	-0-					-0-
*05	5828	X	7601	-0-	1773 B	-26505	7601	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	6599	-0-	959 B	-25546	6599	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	4205	-0-	2872 B	-38000	4205	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	3214	-0-	2010 B	-35990	3214	3			N	-0-					-0-
03	961	N	962	-0-	1 B	-35989	962	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	338	-0-	-1282 B	-35989	338	3			N	-0-					-0-
*05	1674	X	3520	-0-	1846 B	-34143	3520	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	789	-0-	-831 B	-34143	789	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	6	-0-	-614 B	-38263	6	3			N	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560 B	-38263					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-38263					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6 B	-38263					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-38263					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-38263					N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROTHERS WELL #: 568 RRCID -> 201937 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8795 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-88600					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-88600					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - P & A 02-26-13

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

01	806	N	548	-0-	-258	B	-151467	548	3			N	-0-					-0-
02	952	N	1514	-0-	562	B	-150905	1514	3			N	-0-					-0-
03	868	N	1005	-0-	137	B	-150768	1005	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	631	-0-	-389	B	-150768	631	3			N	-0-					-0-
*05	1674	X	1061	-0-	-613	B	-150768	1061	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	797	-0-	-823	B	-150768	797	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

01	341	N	131	-0-	-210	B	-22773	131	3			N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	B	-22773	225	3			N	-0-					-0-
03	155	N	249	-0-	94	B	-22679	249	3			N	-0-					-0-
04	120	N	124	-0-	4	B	-22675	124	3			N	-0-					-0-
*05	248	N	-0-	-0-	-248	B	-22675					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	B	-22675					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

01	7752	X	1866	-0-	-5886	B	-0-	1866	2			Y	-0-					55
02	1871	N	1871	-0-	-0-	B	-0-	1871	2			Y	-0-					55
03	2418	N	1459	-0-	-959	B	-0-	1459	2			Y	-0-					55
04	2252	N	2252	-0-	-0-	B	-0-	2213	2	39	9	Y	35					90
05	2858	N	2858	-0-	-0-	B	-0-	2839	2	19	9	Y	17					107
*06	2247	N	2247	-0-	-0-	B	-0-	2247	2			Y	-0-					107

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8412 - 8478

01	2034	X	120	-0-	-1914	B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	17	X	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	3021	X	3021	-0-	-0-	B	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
*06	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3181	-0-	-291 B	-0-	3125	2	56	9	N	51					209
02	3108	X	2775	-0-	-333 B	-0-	2775	2			N	-0-	170	1			39
03	3472	X	3136	-0-	-336 B	-0-	3008	2	128	9	N	116					155
04	3510	X	2913	-0-	-597 B	-0-	2849	2	64	9	N	58					213
05	3627	X	2947	-0-	-680 B	-0-	2886	2	61	9	N	55	176	1			92
06	3090	X	2683	-0-	-407 B	-0-	2681	2	2	9	N	2					94

OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7756 - 7860

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW) 48631 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. "B" MRS. WELL #: 19 RRCID -> 138105 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6242 - 6252

01	868	N	651	-0-	-217	-0-	25	1	382	2	N	-0-					-0-
							244	3									
02	784	N	264	-0-	-520	-0-	19	1	71	2	N	-0-					-0-
							174	3									
03	775	N	263	-0-	-512	-0-	21	1	78	2	N	-0-					-0-
							164	3									
04	630	N	334	-0-	-296	-0-	32	1	76	2	N	-0-					-0-
							226	3									
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	39	2	N	-0-					-0-
							320	3									
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	N	-0-					-0-
							170	3									

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 5832

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP(ZONE 19A,W. SEG 2) 48631 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 132892 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5976 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					16
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	252	2			N	-0-					16
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1298	1196	1			118
04	3000	N	3642	-0-	642	642	2488	2	1154	9	N	1049	1031	1			136
05	712	N	70	-0-	-642	-0-	70	2			N	-0-					136
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210					346

KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS) 48631 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, MRS. A.M.K. WELL #: 40 RRCID -> 148251 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 6457 - 6473

01	868	N	651	-0-	-217	-0-	25	1	382	2	N	-0-					-0-
							244	3									
02	784	N	264	-0-	-520	-0-	19	1	71	2	N	-0-					-0-
							174	3									
03	775	N	263	-0-	-512	-0-	21	1	78	2	N	-0-					-0-
							164	3									
04	630	N	334	-0-	-296	-0-	32	1	76	2	N	-0-					-0-
							226	3									
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	39	2	N	-0-					-0-
							320	3									
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	N	-0-					-0-
							170	3									

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7) 48631 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K., MRS. "B" WELL #: 18 D RRCID -> 080913 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6311 - 6325

01	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	50	1	762	2	N	-0-					-0-
							486	3									
02	1456	N	526	-0-	-930	-0-	39	1	140	2	N	-0-					-0-
							347	3									
03	1581	N	523	-0-	-1058	-0-	41	1	156	2	N	-0-					-0-
							326	3									
04	1260	N	665	-0-	-595	-0-	65	1	150	2	N	-0-					-0-
							450	3									
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	66	1	78	2	N	-0-					-0-
							639	3									
*06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	39	1	587	2	N	-0-					-0-
							339	3									

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (6110) 48631 956 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS WELL #: 41 RRCID -> 139540 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY, SOUTH (CLARK, UP.) 48635 014 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B. P., UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 043267 COMPL. DATE 06/05/1967 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5609 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SEDCO OPERATING, LLC 763159
DE GARZA, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 098444 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (5350) 48635 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B.P. UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 061298 COMPL. DATE 11/01/1974 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (5530) 48635 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
XOG OPERATING LLC 945921
DE PENA, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 143491 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (6080) 48635 832 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B.P., UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 060501 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (6280) 48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SEDCO OPERATING, LLC 763159
DE GARZA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 088353 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KIMBER (17,000) 49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
ZAMORA, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 210342 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 21243 PERF.17124 - 17793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	#	1880	-0-	-507	-0-	1880	3			N	-0-					20
02	2156	#	1785	-0-	-371	-0-	1785	3			N	-0-					20
03	1915	R	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					20
04	1830	#	1660	-0-	-170	-0-	1660	3			N	-0-					20
05	1987	R	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					20
06	1920	#	1546	-0-	-374	-0-	1546	3			N	-0-					20

KINGSVILLE 49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DIETZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE (MIOCENE) 49506 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: A 3 RRCID -> 191792 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1355 - 1367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE (2400) 49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE (4260) 49506 695 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
KIVLIN, K.J. WELL #: 2 RRCID -> 144450 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 1950 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE (4700) 49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
NADSOILCO LLC 598945
KIVLIN WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					N	30					147
02	1596	#	-0-	-0-	-1596	-0-					N	8					155
03	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					N	8					163
04	1560	#	-0-	-0-	-1560	-0-					N	18	161	1			20
05	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	25					45
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					97

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	359 287	1 9	654	3	Y	261	241	1			133
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	9 140	1 9	22	3	Y	127	219	1			41
03	2945	X	45	-0-	-2900	-0-	1 40	1 9	4	3	Y	36	56	1			21
04	2850	X	182	-0-	-2668	-0-	20 119	1 9	43	3	Y	108	107	1			22
05	2945	X	51	-0-	-2894	-0-	9 25	1 9	17	3	Y	23	33	1			12
06	1260	X	7	-0-	-1253	-0-	1 3	1 9	3	3	Y	3	14	1			1

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BEVAN BROS. WELL #: 1 RRCID -> 188525 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13072 - 13115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2011 - PLUGGED 12/20/2011

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	584	1	1064	3	Y	274	247	1				139
							301	9										
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	580	1	1382	3	Y	297	340	1				96
							327	9										
03	2294	N	2072	-0-	-222	-0-	462	1	1216	3	Y	358	248	1				206
							394	9										
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	738	1	1558	3	Y	364	495	1				75
							400	9										
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	745	1	1470	3	Y	394	264	1				205
							433	9										
*06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	668	1	1324	3	Y	361	419	1				147
							397	9										

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	44	1	80	3	Y	22	21	1			7
							24	9									
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	73	1	174	3	Y	28	26	1			9
							31	9									
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	42	1	110	3	Y	27	26	1			10
							30	9									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	65	1	138	3	Y	29	32	1			7
							32	9									
05	310	N	179	-0-	-131	-0-	50	1	98	3	Y	28	26	1			9
							31	9									
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	38	1	75	3	Y	29	26	1			12
							32	9									

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	896	1	1630	3	Y	590	560	1			200
							649	9									
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	862	1	2054	3	Y	810	733	1			277
							891	9									
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	827	1	2175	3	Y	765	749	1			293
							842	9									
04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	908	1	1915	3	Y	837	923	1			207
							921	9									
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	867	1	1712	3	Y	795	740	1			262
							875	9									
06	3900	X	3609	-0-	-291	-0-	909	1	1802	3	Y	816	745	1			333
							898	9									

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 196968 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14113 PERF.12514 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	13	1			13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12570 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	448	1	816	3	Y	87	80	1			44
							96	9									
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	500	1	1192	3	Y	99	111	1			32
							109	9									
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	406	1	1067	3	Y	120	83	1			69
							132	9									
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	581	1	1226	3	Y	121	165	1			25
							133	9									
05	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	597	1	1178	3	Y	131	88	1			68
							144	9									
*06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	607	1	1202	3	Y	121	140	1			49
							133	9									

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 190655 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11422 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		14237	-0-	14237	14237	58	1	14179	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		12481	-0-	12481	26718	52	1	12429	3	Y	-0-					-0-
04	36209	X	9491	-0-	-26718	-0-	40	1	9250	3	Y	183	178	1			5
							201	9									
05	866	X	866	-0-	-0-	-0-	4	1	795	3	Y	61	65	1			1
							67	9									
06	15240	X	201	-0-	-15039	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M107E RRCID -> 191780 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11530 - 11645

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M106E RRCID -> 191781 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11558 - 11568

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M103E RRCID -> 195064 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11534 - 11591

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 195066 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11580 - 11724

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M101E RRCID -> 195072 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11616 - 11736

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159						Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	312 184	1 9	567	3	Y	167	109	1			108
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	344 240	1 9	821	3	Y	218	273	1			53
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	310 255	1 9	814	3	Y	232	223	1			62
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	370 256	1 9	781	3	Y	233	220	1			75
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	404 221	1 9	797	3	Y	201	208	1			68
*06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	414 277	1 9	821	3	Y	252	231	1			89

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	1510 132	1 9	2750	3	Y	120	78	1			77
02	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	1368 172	1 9	3261	3	Y	156	195	1			38
03	5456	X	4345	-0-	-1111	-0-	1147 182	1 9	3016	3	Y	165	159	1			44
04	5280	X	4637	-0-	-643	-0-	1427 199	1 9	3011	3	Y	181	167	1			58
05	5301	X	4514	-0-	-787	-0-	1456 184	1 9	2874	3	Y	167	169	1			56
06	5130	X	4332	-0-	-798	-0-	1397 166	1 9	2769	3	Y	151	154	1			53

YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

01	1333	X	103	-0-	-1230	-0-	33 11	1 9	59	3	Y	10	5	1			6
02	1008	X	29	-0-	-979	-0-	8 2	1 9	19	3	Y	2	8	1			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	1738	1	3164	3	Y	95	100	1			59
							105	9									
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1595	1	3802	3	Y	111	98	1			72
							122	9									
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	1423	1	3744	3	Y	108	109	1			71
							119	9									
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	1727	1	3646	3	Y	120	112	1			79
							132	9									
05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	2046	1	4039	3	Y	123	122	1			80
							135	9									
*06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	1927	1	3819	3	Y	122	136	1			66
							134	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	15	1			19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	1246	1	2269	3	Y	72	76	1			44
							79	9									
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	1141	1	2719	3	Y	84	74	1			54
							92	9									
03	4402	X	3555	-0-	-847	-0-	955	1	2511	3	Y	81	82	1			53
							89	9									
04	4260	X	3596	-0-	-664	-0-	1130	1	2385	3	Y	74	79	1			48
							81	9									
05	4371	X	3115	-0-	-1256	-0-	1025	1	2023	3	Y	61	70	1			39
							67	9									
*06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	1004	1	1991	3	Y	42	59	1			22
							46	9									

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	28	1	51	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	48	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	2	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEVAN BROS. WELL #: 2 RRCID -> 196971 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					124
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					124
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					124
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198225 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12012 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

KITTY HAWK (FRIO 800) 49780 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
DOYNO WELL #: 3 RRCID -> 129196 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 860 PERF. 788 - 796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228		9094	-0-	-9134	-0-	168	1	8617	2	N	281	361	1			435
							309	9									
02	13972	#	7837	-0-	-6135	-0-	64	1	7521	2	N	229	355	1			309
							252	9									
03	14198	#	4413	-0-	-9785	-0-	4282	2	131	9	N	119	180	1			248
04	10410		6494	-0-	-3916	-0-	50	1	6276	2	N	153	180	1			221
							168	9									
05	10757		7948	-0-	-2809	-0-	71	1	7713	2	N	149	179	1			191
							164	9									
06	8790	#	2904	-0-	-5886	-0-	49	1	2775	2	N	73	181	1			71
							80	9									

KOHLER (COLE) 50084 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 183 RRCID -> 147852 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1786 - 1794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 192 RRCID -> 164073 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 1742 - 1748

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER (QUEEN CITY) 50084 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 115 RRCID -> 091533 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5317 - 5328

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 1 F RRCID -> 033077 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 3013 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (COLE UPPER) 50085 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 1 D RRCID -> 033524 COMPL. DATE 05/16/1964 TOTAL DEPTH 3013 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (COLE UPPER) //CONT.// 50085 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. //CONT.// 508936
PETERS, LEILA, -H- WELL #: 2 F RRCID -> 036091 COMPL. DATE 01/15/1965 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (HOCKLEY 1950) 50085 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 175 RRCID -> 193537 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1888 - 1895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, DEEP (1680) 50085 912 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA ESTATE -H- WELL #: 2 D RRCID -> 049127 COMPL. DATE 10/29/1970 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NE. (B-57) 50088 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 95 F RRCID -> 081465 COMPL. DATE 02/14/1979 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1572 - 1578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 142 RRCID -> 159045 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2378 - 2386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 144 RRCID -> 154824 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) //CONT.// 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 178 RRCID -> 195030 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2214 - 2222

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (KAYLA) 50088 137 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 184 RRCID -> 155373 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1033 - 1120

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (MIRANDO #1) 50088 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V., -A- WELL #: 95 D RRCID -> 011155 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2592 - 2598

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			437
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			439
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			439
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			439
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			439
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			439

KOHLER, V. "A" WELL #: 157 RRCID -> 147049 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2595 - 2610

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST) 50088 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 133 RRCID -> 158685 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (VEESY) 50088 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 185 RRCID -> 155372 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 590 - 604

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 190 RRCID -> 167102 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, NE. (YEGUA-8) 50088 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. 'A' WELL #: 196 RRCID -> 168953 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (900) 50088 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V., -A- WELL #: 89 D RRCID -> 060504 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, NE. (970) 50088 917 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 89 F RRCID -> 206471 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 976 - 977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 186 RRCID -> 209695 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 946 - 952

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOOPMAN (YEGUA 7300) 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 256295 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7256

01	1302	#	1066	-0-	-236	-0-	879	2	187	9	N	170	183	1	51	8	327
02	1092	#	605	-0-	-487	-0-	466	2	139	9	N	126	182	1	41	8	230
03	1209	#	258	-0-	-951	-0-	201	2	57	9	N	52	10	8			272
04	1733	R	1733	-0-	-0-	-0-	1646	2	87	9	N	79					351
05	5955	R	5955	-0-	-0-	-0-	5665	2	290	9	N	264	182	1	87	8	346
*06	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	1505	2	50	9	N	45					391

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

01	2170	#	1524	-0-	-646	-0-	1524	2			N	-0-					115
02	1960	#	1163	-0-	-797	-0-	1162	2	1	9	N	1	1	8			115
03	2046	#	1208	-0-	-838	-0-	1202	2	6	9	N	5					120
04	1980	#	1422	-0-	-558	-0-	1422	2			N	-0-					120
05	2046	#	1895	-0-	-151	-0-	1869	2	26	9	N	24					144
*06	2243	R	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					144

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
SALINAS, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 124009 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 852 PERF. 773 - 781

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRISTI (HOCKLEY) //CONT.// 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY //CONT.// 566810
SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 038552 COMPL. DATE 03/23/1966 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	124	1	1221	2	Y	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	83	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	86	1	890	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	990	-0-	-180	-0-	91	1	899	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	846	-0-	-177	-0-	77	1	769	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	875	-0-	-55	-0-	99	1	776	2	Y	-0-					-0-

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	380	1	3754	2	Y	-0-					-0-
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	377	1	3763	2	Y	-0-					-0-
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	386	1	3997	2	Y	-0-					-0-
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	409	1	4049	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4292	-0-	-296	-0-	389	1	3903	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3566	-0-	-874	-0-	405	1	3161	2	Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

01	6510	X	5832	-0-	-678	-0-	535	1	5289	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
02	6160	X	4457	-0-	-1703	-0-	405	1	4040	2	Y	11	4	1			12
							12	9									
03	6820	X	6522	-0-	-298	-0-	573	1	5939	2	Y	9	16	1			5
							10	9									
04	6600	X	4596	-0-	-2004	-0-	418	1	4135	2	Y	39	8	1			36
							43	9									
05	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	653	1	6563	2	Y	25	48	1			13
							28	9									
06	6300	X	4729	-0-	-1571	-0-	532	1	4155	2	Y	38	18	1			33
							42	9									

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210111	X	8791	-0-	-201320	-0-	882	1	7877	2	N	29	36	1			20
							32	9									
02	9156	X	8584	-0-	-572	-0-	854	1	7678	2	N	47	18	1			49
							52	9									
03	9734	X	9239	-0-	-495	-0-	885	1	8301	2	N	48	70	1			27
							53	9									
04	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	985	1	8734	2	N	49	31	1			45
							54	9									
05	9486	X	8827	-0-	-659	-0-	869	1	7894	2	N	58	73	1			30
							64	9									
06	9210	X	6709	-0-	-2501	-0-	838	1	5850	2	N	19	33	1			16
							21	9									

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
C.N.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142552 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7124 - 7144

01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	368	1	926	2	N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	338	1	1137	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	680	-0-	-467	-0-	213	1	467	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1100	-0-	-160	-0-	254	1	846	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	956	-0-	-687	-0-	318	1	638	2	N	-0-					-0-
06	660	N	258	-0-	-402	-0-	98	1	160	2	N	-0-					-0-

LA BLANCA (FRIO 6890) 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 244506 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6860 - 6862

01	2201	X	1823	-0-	-378	-0-	1816	2	7	9	N	6					94
02	1596	X	1240	-0-	-356	-0-	1240	2			N	-0-					94
03	2201	X	2032	-0-	-169	-0-	2032	2			N	-0-					94
04	2130	X	1707	-0-	-423	-0-	1704	2	3	9	N	3					97
05	2201	X	1782	-0-	-419	-0-	1780	2	2	9	N	2					99
06	1770	X	1679	-0-	-91	-0-	1676	2	3	9	N	3					102

SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 C RRCID -> 170444 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6996 - 7005

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11230 - 11240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA (6600) 50658 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LA BLANCA 46 WELL #: 46 RRCID -> 187395 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6531					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6531					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6531					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6531					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (7150) 50658 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
ROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218546 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7452 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657 X	4612	-0-	-3045	-0-	4612	3			N	-0-					147
02	6916 X	4047	-0-	-2869	-0-	4047	3			N	-0-					147
03	3968 X	1595	-0-	-2373	-0-	1595	3			N	-0-					147
04	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					147
05	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2355	3	1	9	N	1					148
06	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					148

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852 N	2802	-0-	-50	-0-	257	1	2545	2	Y	-0-					-0-
02	2688 N	2632	-0-	-56	-0-	237	1	2369	2	Y	24					24
						26	9									
03	2976 N	2849	-0-	-127	-0-	250	1	2586	2	Y	12	29	1			7
						13	9									
04	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	274	1	2708	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	268	1	2689	2	Y	-0-					-0-
*06	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	318	1	2484	2	Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	377	1	3725	2	Y	242	302	1			167
						266	9									
02	3892 X	3857	-0-	-35	-0-	336	1	3353	2	Y	153	154	1			166
						168	9									
03	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	378	1	3921	2	Y	211	256	1			121
						232	9									
04	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	388	1	3836	2	Y	165	134	1			152
						182	9									
*05	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	393	1	3943	2	Y	198	247	1			103
						218	9									
06	3960 X	3695	-0-	-265	-0-	396	1	3092	2	Y	188	130	1			161
						207	9									

LA BLANCA (9400) //CONT.// 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (FRIO -A- 4800) 50700 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 12 RRCID -> 177166 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (FRIO 5100) 50700 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	68	1	783	3	Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	57	1	575	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	668	-0-	-169	-0-	55	1	613	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	581	-0-	-229	-0-	50	1	531	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	585	-0-	-128	-0-	50	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	523	-0-	-137	-0-	48	1	475	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	190	-0-	-151	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	22	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	22	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

01	2232	N	1737	-0-	-495	-0-	1731	3	6	9	N	5					192
02	1988	N	1830	-0-	-158	-0-	1819	3	11	9	N	10					202
03	2108	N	1872	-0-	-236	-0-	1864	3	8	9	N	7					209
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2025	3	19	9	N	17	192	1			34
05	2015	N	1195	-0-	-820	-0-	1195	3			N	-0-					34
06	1800	N	819	-0-	-981	-0-	819	3			N	-0-					34

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

01	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	257	1	2998	3	Y	-0-	1	1			1
02	3920	X	3413	-0-	-507	-0-	301	1	3112	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	4340	X	3769	-0-	-571	-0-	306	1	3463	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	2821	-0-	-1379	-0-	239	1	2582	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	2478	-0-	-1304	-0-	211	1	2267	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	2372	-0-	-1288	-0-	213	1	2159	3	Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					54
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					54
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					54
04	2100	N	1777	-0-	-323	-0-	1777	3			N	-0-					54
05	2139	N	473	-0-	-1666	-0-	473	3			N	-0-					54
06	2400	N	1569	-0-	-831	-0-	1569	3			N	-0-					54

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

01	6169	X	3662	-0-	-2507	-0-	288 19	1 9	3355	3	Y	17	13	1			11
02	5320	X	3438	-0-	-1882	-0-	298 62	1 9	3078	3	Y	56	30	1			37
03	5735	X	4246	-0-	-1489	-0-	342 39	1 9	3865	3	Y	35	51	1			21
04	5550	X	4711	-0-	-839	-0-	396 30	1 9	4285	3	Y	27	18	1			30
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	383 50	1 9	4114	3	Y	45	33	1			42
06	4110	X	4093	-0-	-17	-0-	365 29	1 9	3699	3	Y	26	34	1			34

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

01	3472	X	2455	-0-	-1017	-0-	190	1	2220	3	Y	41	40	1			32
							45	9									
02	3472	X	2053	-0-	-1419	-0-	176	1	1816	3	Y	55	39	1			48
							61	9									
03	3844	X	2623	-0-	-1221	-0-	210	1	2371	3	Y	38	61	1			25
							42	9									
04	3720	X	2867	-0-	-853	-0-	240	1	2592	3	Y	32	21	1			36
							35	9									
05	3100	X	2267	-0-	-833	-0-	189	1	2036	3	Y	38	33	1			41
							42	9									
06	2550	X	1521	-0-	-1029	-0-	134	1	1361	3	Y	24	32	1			33
							26	9									

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

01	7998	X	7433	-0-	-565	-0-	583	1	6800	3	Y	45	44	1			36
							50	9									
02	6720	X	6459	-0-	-261	-0-	565	1	5842	3	Y	47	37	1			46
							52	9									
03	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	607	1	6863	3	Y	49	67	1			28
							54	9									
04	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	625	1	6753	3	Y	36	24	1			40
							40	9									
05	7440	X	7325	-0-	-115	-0-	621	1	6669	3	Y	32	32	1			40
							35	9									
*06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	651	1	6604	3	Y	33	36	1			37
							36	9									

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

01	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	1702	3	41	9	N	37					154
02	1344	N	867	-0-	-477	-0-	843	3	24	9	N	22					176
03	1085	N	771	-0-	-314	-0-	754	3	17	9	N	15					191
04	1680	N	1116	-0-	-564	-0-	1115	3	1	9	N	1					192
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1459	3	2	9	N	2					194
*06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					194

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

01	5115	X	3535	-0-	-1580	-0-	3512	3	23	9	N	21					224
02	4620	X	3418	-0-	-1202	-0-	3399	3	19	9	N	17					241
03	4712	X	3682	-0-	-1030	-0-	3662	3	20	9	N	18	196	1			63
04	4560	X	3421	-0-	-1139	-0-	3407	3	14	9	N	13					76
05	3937	X	3637	-0-	-300	-0-	3618	3	19	9	N	17					93
06	3660	X	3271	-0-	-389	-0-	3252	3	19	9	N	17					110

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	904	3	10	9	Y	9					143
02	868	N	647	-0-	-221	-0-	647	3			Y	-0-					143
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					143
04	870	N	706	-0-	-164	-0-	706	3			Y	-0-					143
05	713	N	711	-0-	-2	-0-	676	3	35	9	Y	32	137	1			38
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			Y	-0-					38

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	893	3	139	9	N	126	195	1			217
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1072	3	158	9	N	144	191	1			170
03	1271	N	918	-0-	-353	-0-	793	3	125	9	N	114	194	1			90
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1085	3	129	9	N	117					207
05	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1072	3	167	9	N	152	196	1			163
*06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	877	3	130	9	N	118	186	1			95

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3070	-0-	-464	-0-	3018	3	52	9	N	47					238
02	3192	X	2314	-0-	-878	-0-	2290	3	24	9	N	22	192	1			68
03	3534	X	3501	-0-	-33	-0-	3460	3	41	9	N	37					105
04	3420	X	3095	-0-	-325	-0-	3061	3	34	9	N	31					136
05	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	3301	3	31	9	N	28					164
06	3390	X	3124	-0-	-266	-0-	3094	3	30	9	N	27					191

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1263	-0-	-1465	-0-	92	1	1076	3	Y	86	79	1			38
							95	9									
02	2156	X	1139	-0-	-1017	-0-	93	1	959	3	Y	79	81	1			36
							87	9									
03	1767	X	1540	-0-	-227	-0-	117	1	1328	3	Y	86	100	1			22
							95	9									
04	1710	X	1293	-0-	-417	-0-	101	1	1096	3	Y	87	84	1			25
							96	9									
05	1519	X	1359	-0-	-160	-0-	109	1	1171	3	Y	72	57	1			40
							79	9									
*06	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	175	1	1776	3	Y	92	87	1			45
							101	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3668	-0-	-238	-0-	288	1	3295	3	Y	77	61	1			30
							85	9									
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	366	1	3676	3	Y	61	63	1			28
							67	9									
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	307	1	3409	3	Y	60	72	1			16
							66	9									
04	3600	X	3339	-0-	-261	-0-	282	1	2992	3	Y	59	58	1			17
							65	9									
05	4557	X	3546	-0-	-1011	-0-	300	1	3179	3	Y	61	46	1			32
							67	9									
06	4410	X	3341	-0-	-1069	-0-	300	1	2989	3	Y	47	52	1			27
							52	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	454	-0-	-104	-0-	454	3			Y	-0-					1
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					1
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					1
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					1
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					1
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			Y	-0-					1

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

01	2325	X	2090	-0-	-235	-0-	163	1	1869	3	Y	53	44	1			21
							58	9									
02	2100	X	1984	-0-	-116	-0-	175	1	1755	3	Y	49	48	1			22
							54	9									
03	2356	X	2291	-0-	-65	-0-	185	1	2062	3	Y	40	51	1			11
							44	9									
04	2280	X	2205	-0-	-75	-0-	186	1	1967	3	Y	47	45	1			13
							52	9									
05	2356	X	2166	-0-	-190	-0-	182	1	1929	3	Y	50	37	1			26
							55	9									
06	2220	X	1930	-0-	-290	-0-	172	1	1715	3	Y	39	43	1			22
							43	9									

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

01	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	1324	3	42	9	Y	38					107
02	1288	N	1143	-0-	-145	-0-	1111	3	32	9	Y	29					136
03	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	1226	3	47	9	Y	43					179
04	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	1118	3	36	9	Y	33					212
05	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1155	3	36	9	Y	33	200	1			45
06	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1149	3	39	9	Y	35					80

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

01	2077	X	1327	-0-	-750	-0-	100	1	1164	3	Y	57	46	1			22
							63	9									
02	1876	X	1545	-0-	-331	-0-	132	1	1363	3	Y	45	46	1			21
							50	9									
03	2077	X	1790	-0-	-287	-0-	141	1	1594	3	Y	50	58	1			13
							55	9									
04	1680	X	1280	-0-	-400	-0-	104	1	1128	3	Y	44	44	1			13
							48	9									
05	1705	X	1516	-0-	-189	-0-	125	1	1348	3	Y	39	31	1			21
							43	9									
*06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	216	1	2191	3	Y	37	38	1			20
							41	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	910	-0-	-1911	-0-	65	1	749	3	Y	87	71	1			34
							96	9									
02	2156	X	836	-0-	-1320	-0-	69	1	693	3	Y	67	70	1			31
							74	9									
03	2077	X	1385	-0-	-692	-0-	107	1	1188	3	Y	82	93	1			20
							90	9									
04	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	135	1	1429	3	Y	64	65	1			19
							70	9									
05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	158	1	1677	3	Y	79	58	1			40
							87	9									
*06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	261	1	2597	3	Y	94	88	1			46
							103	9									

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

01	998	X	998	-0-	-0-	-0-	79	1	919	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	374	-0-	-158	-0-	33	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	398	-0-	-562	-0-	34	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	43	1	460	3	Y	-0-					-0-
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	57	1	575	3	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

01	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	260	1	3038	3	Y	21	19	1			16
							23	9									
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	268	1	2770	3	Y	20	16	1			20
							22	9									
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	258	1	2912	3	Y	34	38	1			16
							37	9									
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	286	1	3088	3	Y	16	12	1			20
							18	9									
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	291	1	3132	3	Y	26	20	1			26
							29	9									
*06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	283	1	2868	3	Y	17	21	1			22
							19	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	98	1	1120	3	Y	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	135	1	1359	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	206	1	2294	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	175	1	1849	3	Y	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	190	1	2017	3	Y	-0-					-0-
*06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	200	1	1991	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1934	-0-		-19	-0-	149	1	1742	3	Y	39	34	1			16
								43	9									
02	1736	N	1691	-0-		-45	-0-	145	1	1499	3	Y	43	41	1			18
								47	9									
03	2201	N	1837	-0-		-364	-0-	146	1	1647	3	Y	40	48	1			10
								44	9									
04	1860	N	1774	-0-		-86	-0-	147	1	1590	3	Y	34	34	1			10
								37	9									
05	1980	N	1980	-0-		-0-	-0-	165	1	1771	3	Y	40	29	1			21
								44	9									
06	1770	N	1757	-0-		-13	-0-	154	1	1561	3	Y	38	39	1			20
								42	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5069	-0-		-883	-0-	391	1	4564	3	Y	104	96	1			46
								114	9									
02	5236	X	4347	-0-		-889	-0-	377	1	3902	3	Y	62	75	1			33
								68	9									
03	5611	X	4739	-0-		-872	-0-	378	1	4269	3	Y	84	96	1			21
								92	9									
04	5430	X	4440	-0-		-990	-0-	368	1	3977	3	Y	86	83	1			24
								95	9									
05	5084	X	4530	-0-		-554	-0-	379	1	4071	3	Y	73	57	1			40
								80	9									
06	4920	X	4108	-0-		-812	-0-	361	1	3661	3	Y	78	78	1			40
								86	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6460	-0-		-856	-0-	502	1	5857	3	Y	92	91	1			44
								101	9									
02	5880	X	5636	-0-		-244	-0-	488	1	5048	3	Y	91	93	1			42
								100	9									
03	6510	X	6091	-0-		-419	-0-	486	1	5493	3	Y	102	118	1			26
								112	9									
04	6300	X	5885	-0-		-415	-0-	489	1	5291	3	Y	95	93	1			28
								105	9									
05	6510	X	6200	-0-		-310	-0-	519	1	5574	3	Y	97	74	1			51
								107	9									
06	6240	X	5830	-0-		-410	-0-	516	1	5234	3	Y	73	82	1			42
								80	9									

GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3139	-0-		-23	-0-	243	1	2831	3	Y	59	50	1			24
								65	9									
02	3192	X	2482	-0-		-710	-0-	214	1	2215	3	Y	48	50	1			22
								53	9									
03	3658	X	2843	-0-		-815	-0-	227	1	2566	3	Y	45	55	1			12
								50	9									
04	3540	X	2220	-0-		-1320	-0-	185	1	1995	3	Y	36	37	1			11
								40	9									
05	3658	X	2486	-0-		-1172	-0-	207	1	2222	3	Y	52	37	1			26
								57	9									
06	3030	X	2282	-0-		-748	-0-	201	1	2038	3	Y	39	43	1			22
								43	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5069	-0-	-511	-0-	395	1	4606	3	Y	62	64	1			31
							68	9									
02	5068	X	4284	-0-	-784	-0-	371	1	3841	3	Y	65	66	1			30
							72	9									
03	5611	X	4803	-0-	-808	-0-	383	1	4326	3	Y	85	94	1			21
							94	9									
04	5430	X	4541	-0-	-889	-0-	376	1	4064	3	Y	92	87	1			26
							101	9									
05	5084	X	4658	-0-	-426	-0-	390	1	4187	3	Y	74	59	1			41
							81	9									
06	4920	X	3923	-0-	-997	-0-	345	1	3503	3	Y	68	72	1			37
							75	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5556	-0-	-985	-0-	432	1	5038	3	Y	78	76	1			37
							86	9									
02	6916	X	5302	-0-	-1614	-0-	461	1	4772	3	Y	63	69	1			31
							69	9									
03	7657	X	5809	-0-	-1848	-0-	464	1	5246	3	Y	90	99	1			22
							99	9									
04	7410	X	5190	-0-	-2220	-0-	432	1	4666	3	Y	84	82	1			24
							92	9									
05	6789	X	5332	-0-	-1457	-0-	448	1	4810	3	Y	67	54	1			37
							74	9									
06	5670	X	4971	-0-	-699	-0-	439	1	4447	3	Y	77	75	1			39
							85	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	221	1	2583	3	Y	75	68	1			33
							83	9									
02	3388	X	2371	-0-	-1017	-0-	203	1	2100	3	Y	62	66	1			29
							68	9									
03	3751	X	2633	-0-	-1118	-0-	208	1	2347	3	Y	71	82	1			18
							78	9									
04	3630	X	2509	-0-	-1121	-0-	207	1	2236	3	Y	60	60	1			18
							66	9									
05	3503	X	2590	-0-	-913	-0-	215	1	2312	3	Y	57	44	1			31
							63	9									
06	2790	X	2378	-0-	-412	-0-	207	1	2098	3	Y	66	64	1			33
							73	9									

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	900	1	10496	3	Y	69	77	1			62
							76	9									
02	9800	X	9587	-0-	-213	-0-	837	1	8654	3	Y	87	67	1			82
							96	9									
03	10850	X	8089	-0-	-2761	-0-	644	1	7281	3	Y	149	164	1			67
							164	9									
04	10500	X	8902	-0-	-1598	-0-	746	1	8065	3	Y	83	56	1			94
							91	9									
05	10850	X	7715	-0-	-3135	-0-	650	1	6987	3	Y	71	73	1			92
							78	9									
06	10500	X	5717	-0-	-4783	-0-	509	1	5166	3	Y	38	64	1			66
							42	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	310	-0-	-496	-0-	24	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	728	X	407	-0-	-321	-0-	36	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	806	X	358	-0-	-448	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	413	-0-	-277	-0-	35	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	465	X	236	-0-	-229	-0-	20	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	450	X	203	-0-	-247	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4824	-0-	-384	-0-	4613	3	211	9	Y	192	196	1			300
02	4704	X	4497	-0-	-207	-0-	4314	3	183	9	Y	166	195	1			271
03	5363	X	4855	-0-	-508	-0-	4632	3	223	9	Y	203	191	1			283
04	5190	X	5087	-0-	-103	-0-	4926	3	161	9	Y	146	194	1			235
05	5363	X	4733	-0-	-630	-0-	4500	3	233	9	Y	212	194	1			253
06	4830	X	4546	-0-	-284	-0-	4400	3	146	9	Y	133	188	1			198

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	98	1	1147	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1122	-0-	-166	-0-	99	1	1023	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	968	-0-	-148	-0-	79	1	889	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	819	-0-	-381	-0-	69	1	750	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	732	-0-	-508	-0-	62	1	670	3	Y	-0-					-0-
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	93	1	943	3	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	867	-0-	-280	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	721	-0-	-343	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	740	-0-	-100	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	585	-0-	-165	-0-	585	3			Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	89	1	1042	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	798	-0-	-70	-0-	70	1	728	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	818	-0-	-236	-0-	66	1	752	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	853	-0-	-227	-0-	72	1	781	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	817	-0-	-82	-0-	70	1	747	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	66	1	669	3	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 3 RRCID -> 011368 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	489 21	1 9	3724	3	Y	19					101
02	3416	X	2391	-0-	-1025	-0-	305 19	1 9	2067	3	Y	17	92	1			26
03	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	442 29	1 9	2794	3	Y	26					52
04	4110	X	1879	-0-	-2231	-0-	368 10	1 9	1501	3	Y	9					61
05	4247	X	4078	-0-	-169	-0-	519 19	1 9	3540	3	Y	17					78
06	4110	X	2611	-0-	-1499	-0-	449 10	1 9	2152	3	Y	9					87

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

01	2449	X	4	-0-	-2445	-0-	4	3			Y	-0-					90
02	6944	X	2267	-0-	-4677	-0-	286 45	1 9	1936	3	Y	41	102	1			29
03	7688	X	1877	-0-	-5811	-0-	254 14	1 9	1609	3	Y	13					42
04	7440	X	616	-0-	-6824	-0-	120 4	1 9	492	3	Y	4					46
05	584	X	584	-0-	-0-	-0-	74 1	1 9	509	3	Y	1					47
06	2430	X	1200	-0-	-1230	-0-	206 8	1 9	986	3	Y	7					54

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1 H RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

01	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	20	1	1065	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
02	1344	X	728	-0-	-616	-0-	14	1	699	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	2850	X	2772	-0-	-78	-0-	52	1	2677	2	Y	39	37	0			2
							43	9									
05	2976	X	1358	-0-	-1618	-0-	33	1	1304	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
*06	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	26	1	1078	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

01	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	159	1	12717	2	Y	203	200	0			9
							223	9									
02	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	192	1	14933	2	Y	299	294	0			14
							329	9									
03	13175	X	7155	-0-	-6020	-0-	101	1	6938	2	Y	105	115	0			4
							116	9									
04	12750	X	8473	-0-	-4277	-0-	117	1	8227	2	Y	117	116	0			5
							129	9									
05	13175	X	9654	-0-	-3521	-0-	154	1	9355	2	Y	132	132	0			5
							145	9									
06	12750	X	9096	-0-	-3654	-0-	138	1	8835	2	Y	112	111	0			6
							123	9									

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

01	19003	X	19003	-0-	-0-	-0-	231	1	18447	2	Y	295	288	0			14
							325	9									
02	18954	X	18954	-0-	-0-	-0-	236	1	18316	2	Y	365	362	0			17
							402	9									
03	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	284	1	19530	2	Y	296	302	0			11
							326	9									
04	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	235	1	16555	2	Y	235	236	0			10
							259	9									
05	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	271	1	16406	2	Y	231	232	0			9
							254	9									
*06	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	244	1	15601	2	Y	197	195	0			11
							217	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	X	706	-0-	-0-	-0-	13	1	681	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
02	1428	X	2	-0-	-1426	-0-	2	2			Y	-0-	1	0			-0-
03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	80	1	4034	2	Y	59	57	0			2
							65	9									
04	3360	X	1577	-0-	-1783	-0-	30	1	1523	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
05	3503	X	2455	-0-	-1048	-0-	60	1	2358	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
06	4050	X	1722	-0-	-2328	-0-	40	1	1658	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6219	-0-	-12	-0-	111	1	6002	2	Y	96	95	0			4
							106	9									
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	114	1	5866	2	Y	119	117	0			6
							131	9									
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	90	1	4565	2	Y	66	70	0			2
							73	9									
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	99	1	5059	2	Y	74	73	0			3
							81	9									
05	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	129	1	5040	2	Y	73	73	0			3
							80	9									
*06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	107	1	4407	2	Y	56	56	0			3
							62	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28404	X	28404	-0-	-0-	-0-	506	1	27413	2	Y	441	435	0			20
							485	9									
02	26975	X	26975	-0-	-0-	-0-	504	1	25897	2	Y	522	517	0			25
							574	9									
03	27441	X	27441	-0-	-0-	-0-	525	1	26490	2	Y	387	398	0			14
							426	9									
04	25430	X	25430	-0-	-0-	-0-	478	1	24561	2	Y	355	354	0			15
							391	9									
05	26494	X	26494	-0-	-0-	-0-	649	1	25440	2	Y	368	369	0			14
							405	9									
*06	25268	X	25268	-0-	-0-	-0-	590	1	24333	2	Y	314	311	0			17
							345	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19158	X	3	-0-	-19155	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2	-0-	-3050	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	210	1	10600	2	Y	155	149	0			6
							171	9									
04	21605	X	21605	-0-	-0-	-0-	406	1	20868	2	Y	301	295	0			12
							331	9									
05	22653	X	22653	-0-	-0-	-0-	555	1	21750	2	Y	316	316	0			12
							348	9									
*06	21877	X	21877	-0-	-0-	-0-	511	1	21067	2	Y	272	269	0			15
							299	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	220	1	11938	2	Y	192	187	0			9
							211	9									
02	8148	X	3153	-0-	-4995	-0-	59	1	3027	2	Y	61	67	0			3
							67	9									
03	8494	X	6718	-0-	-1776	-0-	128	1	6487	2	Y	94	94	0			3
							103	9									
04	8730	X	8527	-0-	-203	-0-	160	1	8235	2	Y	120	118	0			5
							132	9									
05	9021	X	6146	-0-	-2875	-0-	151	1	5901	2	Y	85	87	0			3
							94	9									
06	8730	X	4766	-0-	-3964	-0-	111	1	4590	2	Y	59	59	0			3
							65	9									

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	127	1	10108	2	Y	161	160	0			7
							177	9									
02	11004	X	7300	-0-	-3704	-0-	91	1	7053	2	Y	142	142	0			7
							156	9									
03	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	230	1	15856	2	Y	240	238	0			9
							264	9									
04	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	240	1	16919	2	Y	240	239	0			10
							264	9									
05	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	270	1	16358	2	Y	231	232	0			9
							254	9									
*06	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	258	1	16503	2	Y	208	206	0			11
							229	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 3 RRCID -> 086124 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	X	95	-0-	-73	-0-	2	1	91	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	186	X	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	93	X	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	90	X	69	-0-	-21	-0-	2	1	66	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6325	-0-	-526	-0-	77	1	6140	2	Y	98	96	0			5
							108	9									
02	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	66	1	5094	2	Y	102	102	0			5
							112	9									
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	73	1	5003	2	Y	76	78	0			3
							84	9									
04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	85	1	5995	2	Y	85	84	0			4
							94	9									
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	90	1	5482	2	Y	77	78	0			3
							85	9									
*06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	87	1	5574	2	Y	71	70	0			4
							78	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	12968	-0-	-1385	-0-	158	1	12589	2	Y	201	198	0			9
							221	9									
02	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	154	1	11984	2	Y	240	238	0			11
							264	9									
03	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	186	1	12788	2	Y	194	198	0			7
							213	9									
04	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	175	1	12357	2	Y	175	175	0			7
							193	9									
05	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	198	1	12032	2	Y	169	170	0			6
							186	9									
*06	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	184	1	11739	2	Y	149	147	0			8
							164	9									

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4430	-0-	-1553	-0-	54	1	4300	2	Y	69	68	0			3
							76	9									
02	4872	X	2843	-0-	-2029	-0-	35	1	2747	2	Y	55	55	0			3
							61	9									
03	5394	X	1967	-0-	-3427	-0-	28	1	1908	2	Y	28	30	0			1
							31	9									
04	4980	X	4077	-0-	-903	-0-	56	1	3959	2	Y	56	55	0			2
							62	9									
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	107	1	6494	2	Y	91	90	0			3
							100	9									
*06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	87	1	5578	2	Y	71	70	0			4
							78	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 098150 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 7856 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 123719 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 7 RRCID -> 125051 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 7543 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - P/A 01/25/13

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 6 RRCID -> 143018 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6244	-0-	-545	-0-	111	1	6027	2	Y	96	95	0			4
							106	9									
02	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	110	1	5647	2	Y	114	113	0			5
							125	9									
03	6138	X	6002	-0-	-136	-0-	115	1	5793	2	Y	85	87	0			3
							94	9									
04	5940	X	5674	-0-	-266	-0-	107	1	5480	2	Y	79	79	0			3
							87	9									
05	6138	X	5822	-0-	-316	-0-	143	1	5590	2	Y	81	81	0			3
							89	9									
06	5940	X	5231	-0-	-709	-0-	122	1	5039	2	Y	64	64	0			3
							70	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

01	32550	X	-0-	-0-	-32550	-0-					Y	-0-					-0-
02	19628	X	1583	-0-	-18045	-0-	20	1	1530	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
03	34684	X	34684	-0-	-0-	-0-	488	1	33636	2	Y	509	491	0			19
							560	9									
04	27806	X	27806	-0-	-0-	-0-	383	1	27002	2	Y	383	386	0			16
							421	9									
05	25144	X	25144	-0-	-0-	-0-	402	1	24365	2	Y	343	346	0			13
							377	9									
06	21030	X	20040	-0-	-990	-0-	305	1	19464	2	Y	246	246	0			13
							271	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

01	14012	X	12621	-0-	-1391	-0-	153	1	12252	2	Y	196	193	0			9
							216	9									
02	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	151	1	11743	2	Y	235	233	0			11
							259	9									
03	12958	X	12029	-0-	-929	-0-	169	1	11666	2	Y	176	181	0			6
							194	9									
04	12540	X	11795	-0-	-745	-0-	163	1	11453	2	Y	163	162	0			7
							179	9									
05	12958	X	11638	-0-	-1320	-0-	186	1	11277	2	Y	159	160	0			6
							175	9									
06	12540	X	11710	-0-	-830	-0-	178	1	11374	2	Y	144	142	0			8
							158	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	205	1	16397	2	Y	262	257	0			12
							288	9									
02	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	192	1	14888	2	Y	298	296	0			14
							328	9									
03	18122	X	18122	-0-	-0-	-0-	255	1	17574	2	Y	266	270	0			10
							293	9									
04	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	230	1	16225	2	Y	230	231	0			9
							253	9									
05	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	285	1	17266	2	Y	244	244	0			9
							268	9									
*06	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	253	1	16169	2	Y	205	203	0			11
							226	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

01	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	179	1	9691	2	Y	156	154	0			7
							172	9									
02	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	188	1	9649	2	Y	194	192	0			9
							213	9									
03	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	189	1	9530	2	Y	139	143	0			5
							153	9									
04	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	180	1	9244	2	Y	134	133	0			6
							147	9									
05	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	252	1	9869	2	Y	142	143	0			5
							156	9									
*06	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	191	1	7881	2	Y	102	102	0			5
							112	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

01	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	130	1	7029	2	Y	113	111	0			5
							124	9									
02	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	137	1	7070	2	Y	143	141	0			7
							157	9									
03	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	147	1	7427	2	Y	108	111	0			4
							119	9									
04	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	134	1	6883	2	Y	99	99	0			4
							109	9									
05	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	178	1	6955	2	Y	101	101	0			4
							111	9									
*06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	157	1	6488	2	Y	83	83	0			4
							91	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	14862	-0-	-2281	-0-	181	1	14426	2	Y	232	227	0			11
							255	9									
02	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	177	1	13728	2	Y	274	272	0			13
							301	9									
03	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	213	1	14653	2	Y	221	226	0			8
							243	9									
04	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	193	1	13600	2	Y	193	193	0			8
							212	9									
05	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	232	1	14058	2	Y	199	199	0			8
							219	9									
*06	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	207	1	13232	2	Y	167	166	0			9
							184	9									

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190113 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	224	1	17903	2	Y	287	282	0			13
							316	9									
02	17638	X	17638	-0-	-0-	-0-	220	1	17043	2	Y	341	338	0			16
							375	9									
03	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	254	1	17523	2	Y	265	271	0			10
							292	9									
04	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	239	1	16869	2	Y	239	239	0			10
							263	9									
05	7843	X	7391	-0-	-452	-0-	118	1	7162	2	Y	101	107	0			4
							111	9									
*06	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	228	1	14571	2	Y	184	178	0			10
							202	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	11692	-0-	-2444	-0-	208	1	11285	2	Y	181	178	0			8
							199	9									
02	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	200	1	10294	2	Y	208	206	0			10
							229	9									
03	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	198	1	10003	2	Y	146	151	0			5
							161	9									
04	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	167	1	8592	2	Y	124	124	0			5
							136	9									
05	8866	X	8528	-0-	-338	-0-	209	1	8188	2	Y	119	119	0			5
							131	9									
*06	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	202	1	8320	2	Y	107	106	0			6
							118	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8147	-0-	-1184	-0-	145	1	7862	2	Y	127	125	0			6
							140	9									
02	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	149	1	7647	2	Y	153	152	0			7
							168	9									
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	154	1	7788	2	Y	114	117	0			4
							125	9									
04	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	144	1	7390	2	Y	107	107	0			4
							118	9									
05	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	191	1	7486	2	Y	109	109	0			4
							120	9									
*06	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	167	1	6889	2	Y	89	88	0			5
							98	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	61 57	1 9	3282	2	Y	52	52	0			2
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	57 66	1 9	2937	2	Y	60	59	0			3
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	61 50	1 9	3075	2	Y	45	46	0			2
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	60 48	1 9	3061	2	Y	44	44	0			2
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	79 50	1 9	3091	2	Y	45	45	0			2
*06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	68 40	1 9	2797	2	Y	36	36	0			2

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	170 24	1 9	9195	2	Y	22	22	0			1
02	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	161 189	1 9	8267	2	Y	172	165	0			8
03	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	140 113	1 9	7063	2	Y	103	107	0			4
04	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	150 122	1 9	7683	2	Y	111	110	0			5
05	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	216 135	1 9	8466	2	Y	123	123	0			5
*06	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	175 101	1 9	7200	2	Y	92	92	0			5

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	12302	-0-	-5957	-0-	149 211	1 9	11942	2	Y	192	187	0			9
02	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	189 323	1 9	14701	2	Y	294	289	0			14
03	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	144 166	1 9	9933	2	Y	151	159	0			6
04	4650	X	2566	-0-	-2084	-0-	35 37	1 9	2494	2	Y	34	39	0			1
05	4805	X	226	-0-	-4579	-0-	4 3	1 9	219	2	Y	3	4	0			-0-
*06	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	134 120	1 9	8586	2	Y	109	103	0			6

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	12919	-0-	-5216	-0-	230	1	12469	2	Y	200	197	0			9
							220	9									
02	12544	X	12182	-0-	-362	-0-	227	1	11696	2	Y	235	233	0			11
							259	9									
03	13888	X	12423	-0-	-1465	-0-	238	1	11992	2	Y	175	180	0			6
							193	9									
04	13080	X	11383	-0-	-1697	-0-	214	1	10993	2	Y	160	159	0			7
							176	9									
05	13485	X	11474	-0-	-2011	-0-	281	1	11018	2	Y	159	160	0			6
							175	9									
06	13050	X	9660	-0-	-3390	-0-	226	1	9303	2	Y	119	119	0			6
							131	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5397	-0-	-1361	-0-	96	1	5209	2	Y	84	83	0			4
							92	9									
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	80	1	4136	2	Y	83	83	0			4
							91	9									
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	91	1	4586	2	Y	67	69	0			2
							74	9									
04	4500	X	3950	-0-	-550	-0-	74	1	3815	2	Y	55	55	0			2
							61	9									
05	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	205	1	8041	2	Y	116	114	0			4
							128	9									
*06	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	164	1	6765	2	Y	88	87	0			5
							97	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9810	-0-	-327	-0-	119	1	9523	2	Y	153	150	0			7
							168	9									
02	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	124	1	9591	2	Y	192	190	0			9
							211	9									
03	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	143	1	9827	2	Y	148	152	0			5
							163	9									
04	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	123	1	8676	2	Y	124	124	0			5
							136	9									
05	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	157	1	9491	2	Y	134	134	0			5
							147	9									
*06	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	131	1	8349	2	Y	106	105	0			6
							117	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	203	1	16199	2	Y	260	255	0			12
							286	9									
02	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	193	1	14980	2	Y	299	297	0			14
							329	9									
03	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	229	1	15757	2	Y	239	244	0			9
							263	9									
04	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	209	1	14709	2	Y	209	209	0			9
							230	9									
05	14539	X	14222	-0-	-317	-0-	227	1	13782	2	Y	194	196	0			7
							213	9									
06	14070	X	13352	-0-	-718	-0-	203	1	12969	2	Y	164	162	0			9
							180	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7435 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22847	X	16769	-0-	-6078	-0-	299	1	16184	2	Y	260	257	0			12
							286	9									
02	17136	X	9575	-0-	-7561	-0-	179	1	9192	2	Y	185	188	0			9
							204	9									
03	18972	X	7770	-0-	-11202	-0-	149	1	7501	2	Y	109	114	0			4
							120	9									
04	18360	X	4687	-0-	-13673	-0-	88	1	4526	2	Y	66	67	0			3
							73	9									
05	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	16230	X	6681	-0-	-9549	-0-	156	1	6435	2	Y	82	78	0			4
							90	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	124	1	6722	2	Y	108	106	0			5
							119	9									
02	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	114	1	5878	2	Y	119	118	0			6
							131	9									
03	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	125	1	6316	2	Y	92	95	0			3
							101	9									
04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	139	1	7148	2	Y	103	102	0			4
							113	9									
05	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	236	1	9253	2	Y	134	133	0			5
							147	9									
*06	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	192	1	7921	2	Y	102	102	0			5
							112	9									

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	14252	-0-	-1527	-0-	173	1	13835	2	Y	222	218	0			10
							244	9									
02	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	150	1	11633	2	Y	233	232	0			11
							256	9									
03	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	201	1	13819	2	Y	209	212	0			8
							230	9									
04	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	173	1	12167	2	Y	172	173	0			7
							189	9									
05	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	217	1	13149	2	Y	185	185	0			7
							204	9									
*06	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	192	1	12280	2	Y	155	154	0			8
							171	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	254	1	13771	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
02	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	230	1	11807	2	Y	246	237	0			11
							271	9									
03	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	262	1	13209	2	Y	193	197	0			7
							212	9									
04	12510	X	11732	-0-	-778	-0-	221	1	11331	2	Y	164	164	0			7
							180	9									
05	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	324	1	12697	2	Y	184	184	0			7
							202	9									
06	12510	X	11628	-0-	-882	-0-	272	1	11198	2	Y	144	143	0			8
							158	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	304	-0-	-533	-0-	5	1	293	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	672	N	304	-0-	-368	-0-	6	1	291	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	11	1	547	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	6	1	331	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	341	N	100	-0-	-241	-0-	2	1	96	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	540	N	71	-0-	-469	-0-	2	1	68	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	126	1	6843	2	Y	110	105	0			5
							121	9									
02	2800	N	17191	-0-	14391	14391	321	1	16505	2	Y	332	321	0			16
							365	9									
03	3100	N	947	-0-	-2153	12238	18	1	915	2	Y	13	29	0			-0-
							14	9									
04	13165	X	927	-0-	-12238	-0-	17	1	895	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
05	3007	X	633	-0-	-2374	-0-	16	1	608	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
06	2910	X	868	-0-	-2042	-0-	20	1	835	2	Y	12	11	0			1
							13	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	17618	-0-	-5074	-0-	314	1	17001	2	Y	275	270	0			13
							303	9									
02	18816	X	18784	-0-	-32	-0-	351	1	18035	2	Y	362	358	0			17
							398	9									
03	20584	X	19617	-0-	-967	-0-	375	1	18937	2	Y	277	284	0			10
							305	9									
04	18210	X	17455	-0-	-755	-0-	328	1	16859	2	Y	244	244	0			10
							268	9									
05	20801	X	18090	-0-	-2711	-0-	443	1	17370	2	Y	252	252	0			10
							277	9									
06	20130	X	15883	-0-	-4247	-0-	371	1	15295	2	Y	197	196	0			11
							217	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	140 197	1 9	11203	2	Y	179	177	0			8
02	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	121 208	1 9	9425	2	Y	189	188	0			9
03	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	189 217	1 9	13047	2	Y	197	199	0			7
04	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	168 186	1 9	11851	2	Y	169	169	0			7
05	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	253 238	1 9	15359	2	Y	216	215	0			8
*06	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	235 209	1 9	15001	2	Y	190	188	0			10

HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2961	-0-	-418	-0-	36 51	1 9	2874	2	Y	46	45	0			2
02	3052	X	2759	-0-	-293	-0-	34 59	1 9	2666	2	Y	54	53	0			3
03	3379	X	2967	-0-	-412	-0-	42 47	1 9	2878	2	Y	43	44	0			2
04	2970	X	2924	-0-	-46	-0-	40 44	1 9	2840	2	Y	40	40	0			2
05	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	47 44	1 9	2832	2	Y	40	40	0			2
06	2970	X	2587	-0-	-383	-0-	39 35	1 9	2513	2	Y	32	32	0			2

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8825 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9711	-0-	9711	67141	9542 166	2 9	3	4	Y	151	148	0			7
02	75584	X	8443	-0-	-67141	-0-	8439	2	4	4	Y	-0-	7	0			-0-
03	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9022 90	2 9	4	4	Y	82	79	0			3
04	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10405 152	2 9	4	4	Y	138	135	0			6
05	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	9961 149	2 9	3	4	Y	135	136	0			5
06	9390	X	6867	-0-	-2523	-0-	6774 91	2 9	2	4	Y	83	84	0			4

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	43703	-0-	43703	364647	42942 747	2 9	14	4	Y	679	665	0			31
02	400373	X	35726	-0-	-364647	-0-	35709 1	2 9	16	4	Y	1	32	0			-0-
03	49569	X	39606	-0-	-9963	-0-	39195 393	2 9	18	4	Y	357	344	0			13
04	43860	X	41313	-0-	-2547	-0-	40704 594	2 9	15	4	Y	540	531	0			22
05	43710	X	39243	-0-	-4467	-0-	38651 579	2 9	13	4	Y	526	528	0			20
06	42300	X	40387	-0-	-1913	-0-	39839 536	2 9	12	4	Y	487	481	0			26

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9165 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5817	-0-	5817	49484	5716	2	2	4	Y	90	102	0			4
							99	9									
02	73664	X	24180	-0-	-49484	-0-	24168	2	11	4	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
03	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	18713	2	9	4	Y	170	164	0			6
							187	9									
04	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10006	2	4	4	Y	133	134	0			5
							146	9									
05	6572	X	5336	-0-	-1236	-0-	5255	2	2	4	Y	72	74	0			3
							79	9									
06	6360	X	5296	-0-	-1064	-0-	5225	2	2	4	Y	63	63	0			3
							69	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

01	4557	X	2927	-0-	-1630	-0-	989	1	2	2	Y	11					56
							1924	3	12	9							
02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	203	1	7	2	Y	70	56	1			70
							1800	3	77	9							
03	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	181	1	30	2	Y	-0-					70
							1521	3									
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	220	1	38	2	Y	18	63	1			25
							1685	3	20	9							
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	214	1	14	2	Y	20					45
							1793	3	22	9							
*06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	237	1	21	2	Y	4	45	1			4
							1783	3	4	9							

SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	763	1	1	2	N	33	98	1			59
							1485	3	36	9							
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	172	1	6	2	N	20					79
							1526	3	22	9							
03	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	205	1	34	2	N	35					114
							1715	3	39	9							
04	2220	N	1938	-0-	-282	-0-	217	1	38	2	N	22	74	1			62
							1659	3	24	9							
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	221	1	15	2	N	19					81
							1852	3	21	9							
06	1920	N	1649	-0-	-271	-0-	190	1	17	2	N	9					90
							1432	3	10	9							

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

01	9331	X	2305	-0-	-7026	-0-	780	1	1	2	Y	5					59
							1518	3	6	9							
02	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	794	1	27	2	Y	2	59	1			2
							7062	3	2	9							
03	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	904	1	148	2	Y	62					64
							7578	3	68	9							
04	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	882	1	154	2	Y	58	58	1			64
							6744	3	64	9							
05	7781	X	7730	-0-	-51	-0-	814	1	55	2	Y	31					95
							6827	3	34	9							
06	7530	X	6609	-0-	-921	-0-	759	1	68	2	Y	65	94	1			66
							5710	3	72	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1283	-0-	-329	-0-	435	1	1	2	N	2					27
							845	3	2	9							
02	1148	N	919	-0-	-229	-0-	93	1	3	2	N	-0-					27
							823	3									
03	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	114	1	19	2	N	-0-					27
							951	3									
04	1230	N	1004	-0-	-226	-0-	114	1	20	2	N	-0-					27
							870	3									
05	1023	N	958	-0-	-65	-0-	101	1	7	2	N	-0-					27
							850	3									
06	1050	N	919	-0-	-131	-0-	107	1	10	2	N	-0-					27
							802	3									

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7210 - 7234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44423	X	36745	-0-	-7678	-0-	127	1	36202	2	N	378	354	1			286
							416	9									
02	39900	X	32063	-0-	-7837	-0-	111	1	31687	2	N	241	363	1			164
							265	9									
03	44175	X	34284	-0-	-9891	-0-	119	1	33877	2	N	262	179	1			247
							288	9									
04	40650	X	31440	-0-	-9210	-0-	109	1	31033	2	N	271	172	1			346
							298	9									
05	38998	X	32512	-0-	-6486	-0-	113	1	32123	2	N	251	358	1			239
							276	9									
06	35550	X	31491	-0-	-4059	-0-	109	1	31116	2	N	242	354	1			127
							266	9									

GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	22484	-0-	-983	-0-	82	1	22184	2	N	198	181	1			207
							218	9									
02	23047	X	23047	-0-	-0-	-0-	82	1	22775	2	N	173	176	1			204
							190	9									
03	24365	X	24365	-0-	-0-	-0-	82	1	24052	2	N	210	177	1			237
							231	9									
04	23850	X	23850	-0-	-0-	-0-	82	1	23580	2	N	171	171	1			237
							188	9									
05	24459	X	23697	-0-	-762	-0-	82	1	23361	2	N	231	177	1			291
							254	9									
06	23670	X	21858	-0-	-1812	-0-	82	1	21590	2	N	169	360	1			100
							186	9									

LA CRUZ (ESCONDIDO) 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
BENAVIDES-CNR WELL #: 23 RRCID -> 096188 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4896 - 5065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	62	1	885	2	N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	14	1	372	2	N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	311	2	N	-0-					-0-
04	930	N	490	-0-	-440	-0-	23	1	467	2	N	-0-					-0-
05	434	N	48	-0-	-386	-0-	12	1	36	2	N	-0-					-0-
06	330	N	11	-0-	-319	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-

LA CRUZ (ESCONDIDO) //CONT.// 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	2	N	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	10	1	286	2	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	323	2	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	90	1	284	2	N	-0-					-0-
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	117	1	228	2	N	-0-					-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
VENECIA-MANGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 174035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9332 - 9343

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

LA ENCANTADA, E. (I-60) 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
VENECIA-MANGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 180783 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5005 - 5015

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

01	DLQ G-10	643	-0-	643	10343	643	3				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	653	-0-	653	10996	653	3				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	626	-0-	626	11622	626	3				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	637	-0-	637	12259	637	3				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	640	-0-	640	12899	640	3				Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12899						Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	#	4238	-0-	-1962	-0-	1029	1	2675	2	Y	485	567	1			300
							534	9									
02	6104	#	4957	-0-	-1147	-0-	870	1	3728	2	Y	326	372	1			254
							359	9									
03	8471		8471	-0-	-0-	-0-	1052	1	7110	2	Y	281	349	1			186
							309	9									
04	13872	R	13872	-0-	-0-	-0-	1130	1	12378	2	Y	331	374	1			143
							364	9									
05	11238	R	11238	-0-	-0-	-0-	1187	1	9610	2	Y	401	378	1			166
							441	9									
*06	15055	R	15055	-0-	-0-	-0-	1151	1	13457	2	Y	406	352	1			220
							447	9									

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 256541 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8184 - 8226

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

01	2449	#	1021	-0-	-1428	-0-	550	1	471	2	Y	-0-					18
02	1988	#	1872	-0-	-116	-0-	521	1	1339	2	Y	11					29
							12	9									
03	2325	#	2025	-0-	-300	-0-	491	1	1534	2	Y	-0-					29
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	536	1	1664	2	Y	-0-					29
05	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	590	1	2342	2	Y	-0-					29
*06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	662	1	1490	2	Y	-0-					29

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 F RRCID -> 179758 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8226 - 8247

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8290 - 8294

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1140	-0-	-148	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
06 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (EL PAISANO) 50744 338 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 058929 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	#	5845	-0-	-696	-0-	5825	2	20	9	Y	18					397
02	6289	R	6289	-0-	-0-	-0-	6270	2	19	9	Y	17	352	1			62
03	6510	#	3394	-0-	-3116	-0-	3394	2			Y	-0-					62
04	6300	#	744	-0-	-5556	-0-	744	2			Y	-0-					62
05	11470		11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			Y	-0-					62
*06	10648		10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			Y	-0-					62

LA GLORIA (FRANK) 50744 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 035893 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 8208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
06 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 200003 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8924 - 8952

01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	250	2	37	9	N	34					94
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	46	2	29	9	N	26					120
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					120
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	181	2	89	9	N	81	87	1			114
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	182	2	14	9	N	13					127
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					127

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 257842 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8644 - 8716

01	4216 X	3993	-0-	-223	-0-	1036	1	2937	2	Y	18	33	1			19
						20	9									
02	3808 X	2745	-0-	-1063	-0-	781	1	1946	2	Y	16					35
						18	9									
03	4061 X	3443	-0-	-618	-0-	1016	1	2415	2	Y	11	33	1			13
						12	9									
04	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	841	1	2016	2	Y	4					17
						4	9									
05	3999 X	3120	-0-	-879	-0-	713	1	2390	2	Y	15					32
						17	9									
06	3870 X	3544	-0-	-326	-0-	1002	1	2531	2	Y	10					42
						11	9									

LA GLORIA (LOHMAN) //CONT.// 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

01	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	2332	3	227	9	Y	206	182	1			343
02	2520	X	1185	-0-	-1335	-0-	1061	3	124	9	Y	113					456
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					456
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					456
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					456
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					456

LA GLORIA (LOMA BLANCA I) 50744 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 13 RRCID -> 263250 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9198 - 9210

01	9641	#	4611	-0-	-5030	-0-	4533	2	78	9	Y	71	145	1			78
02	8708	#	3599	-0-	-5109	-0-	3521	2	78	9	Y	71					149
03	7781	#	4096	-0-	-3685	-0-	4049	2	47	9	Y	43	139	1			53
04	3769	R	3769	-0-	-0-	-0-	3748	2	21	9	Y	19					72
05	5580	#	4243	-0-	-1337	-0-	4165	2	78	9	Y	71					143
*06	4844	R	4844	-0-	-0-	-0-	4790	2	54	9	Y	49					192

LA GLORIA (LOS OLMOS) 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DCP MIDSTREAM, LP 195918
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6180 - 6270

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6666 - 6674

01	10261	X	587	-0-	-9674	-0-	161	1	419	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
02	6804	X	1091	-0-	-5713	-0-	205	1	878	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
03	4650	X	1027	-0-	-3623	-0-	132	1	892	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
04	3210	X	3	-0-	-3207	-0-	3	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1209	X	4	-0-	-1205	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	1170	X	19	-0-	-1151	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 011395 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	280	N	112	-0-	-168	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 011415 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	603	-0-	-2466	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-
05	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 040267 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1043	-0-	-848	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	820	-0-	-888	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 040268 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	6762	-0-	-434	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					-0-
05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

01	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
03	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 058540 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 114049 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 120344 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 121249 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 124046 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 126258 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 138038 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 146059 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5439 - 6527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	11063	-0-	7963	7963	11063	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	8177	-0-	5177	13140	8177	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LAMAY CORPORATION 484025
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 125814 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278

01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	308	N	77	-0-	-231	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	434	N	91	-0-	-343	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	420	N	126	-0-	-294	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 256348 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8184 - 8298

01	11625	X	8247	-0-	-3378	-0-	803	1	7275	2	N	154	194	1			156
							169	9									
02	10500	X	6962	-0-	-3538	-0-	725	1	6057	2	N	164	174	1			146
							180	9									
03	9486	X	4209	-0-	-5277	-0-	775	1	3357	2	N	70					216
							77	9									
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	777	1	2327	2	N	37	183	1			70
							41	9									
05	5301	X	3083	-0-	-2218	-0-	803	1	2239	2	N	37					107
							41	9									
*06	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	331	1	1669	2	N	8					115
							9	9									

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) //CONT.// 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

01	744	N	340	-0-	-404	-0-	223	1	117	2	Y	-0-					10
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	283	1	469	2	Y	11					21
							12	9									
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	362	1	748	2	Y	-0-					21
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	340	1	262	2	Y	-0-					21
05	837	N	629	-0-	-208	-0-	476	1	153	2	Y	-0-					21
06	1080	N	640	-0-	-440	-0-	532	1	108	2	Y	-0-					21

LA GLORIA (ROMONA) 50744 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 C RRCID -> 011452 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

01	1488	#	1302	-0-	-186	-0-	1298	3	4	9	N	4					176
02	1344	#	1041	-0-	-303	-0-	1040	3	1	9	N	1					177
03	1488	#	1098	-0-	-390	-0-	1096	3	2	9	N	2					179
04	1380	#	526	-0-	-854	-0-	525	3	1	9	N	1					180
05	1495	R	1495	-0-	-0-	-0-	1492	3	3	9	N	3					183
*06	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1531	3	1	9	N	1					184

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE) 50749 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 114882 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7145

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	#	1917	-0-	-67	-0-	1872	3	45	9	N	41					194
02	1820	#	1759	-0-	-61	-0-	1717	3	42	9	N	38	179	1			53
03	2015	#	1976	-0-	-39	-0-	1904	3	72	9	N	65					118
04	1950	#	1877	-0-	-73	-0-	1832	3	45	9	N	41					159
05	1953	#	1915	-0-	-38	-0-	1860	3	55	9	N	50	181	1			28
06	1920	#	1860	-0-	-60	-0-	1781	3	79	9	N	72					100

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 6510

01	29543	X	28077	-0-	-1466	-0-	27565	2	512	9	N	465	547	1			285
02	26460	X	16363	-0-	-10097	-0-	16084	2	279	9	N	254	363	1			176
03	29295	X	10671	-0-	-18624	-0-	10497	2	174	9	N	158	181	1			153
04	28350	X	27403	-0-	-947	-0-	26941	2	462	9	N	420	362	1			211
05	29295	X	28560	-0-	-735	-0-	903	1	27254	2	N	366	363	1			214
							403	9									
06	27180	X	25454	-0-	-1726	-0-	892	1	24224	2	N	307	181	1			340
							338	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

01	15624	X	10791	-0-	-4833	-0-	10669	2	122	9	N	111	183	1			139
02	13160	X	6018	-0-	-7142	-0-	5954	2	64	9	N	58					197
03	13144	X	5892	-0-	-7252	-0-	5815	2	77	9	N	70	181	1			86
04	12720	X	8447	-0-	-4273	-0-	8328	2	119	9	N	108					194
05	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	431	1	12992	2	N	125	179	1			140
							138	9									
*06	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	404	1	10972	2	N	77	178	1			39
							85	9									

GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 261366 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7328 - 7336

01	2232	X	1385	-0-	-847	-0-	1361	2	24	9	N	22	171	1			24
02	1932	N	683	-0-	-1249	-0-	673	2	10	9	N	9					33
03	1426	N	726	-0-	-700	-0-	722	2	4	9	N	4					37
04	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	1217	2	32	9	N	29					66
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	51	1	1536	2	N	22					88
							24	9									
*06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	52	1	1412	2	N	16					104
							18	9									

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262660 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6776 - 6792

01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4381	2	32	9	N	29	184	1			79
02	1148	X	588	-0-	-560	-0-	588	2			N	-0-					79
03	7006	X	3675	-0-	-3331	-0-	3664	2	11	9	N	10					89
04	6780	X	4316	-0-	-2464	-0-	4263	2	53	9	N	48					137
05	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	243	1	7337	2	N	123	181	1			79
							135	9									
*06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	164	1	4453	2	N	38					117
							42	9									

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6979 - 6989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27900	X	6609	-0-	-21291	-0-	6511	2	98	9	N	89					190
02	25200	X	2182	-0-	-23018	-0-	2153	2	29	9	N	26	179	1			37
03	27900	X	1669	-0-	-26231	-0-	1647	2	22	9	N	20					57
04	27000	X	3327	-0-	-23673	-0-	3277	2	50	9	N	45					102
05	27900	X	3388	-0-	-24512	-0-	108	1	3251	2	N	26					128
							29	9									
06	6390	X	2829	-0-	-3561	-0-	100	1	2727	2	N	2					130
							2	9									

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					168
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	5	1	36	3	N	-0-					168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					168
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	81	1	1276	3	N	30	185	1			92
							33	9									
02	1568	N	999	-0-	-569	-0-	93	1	882	3	N	22					114
							24	9									
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	62	1	1584	3	N	21					135
							23	9									
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	21	1	1289	3	N	42					177
							46	9									
05	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	66	1	973	3	N	12					189
							13	9									
06	1620	N	1272	-0-	-348	-0-	80	1	1156	3	N	33					222
							36	9									

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	85	1	1334	3	N	-0-					87
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	94	1	894	3	N	-0-					87
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	20	1	496	3	N	-0-					87
04	1380	N	853	-0-	-527	-0-	14	1	839	3	N	-0-					87
05	1085	N	614	-0-	-471	-0-	39	1	575	3	N	-0-					87
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	745	3	N	-0-					87

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
JILPETCO, INC. 432469
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159653 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	608	-0-	-74	-0-	37	1	571	3	N	-0-					-0-
02	616	X	390	-0-	-226	-0-	37	1	353	3	N	-0-					-0-
03	403	X	331	-0-	-72	-0-	12	1	319	3	N	-0-					-0-
04	600	X	534	-0-	-66	-0-	9	1	525	3	N	-0-					-0-
05	620	X	598	-0-	-22	-0-	38	1	560	3	N	-0-					-0-
*06	617	X	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	3	N	-0-					-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

01	2480	X	2145	-0-	-335	-0-	148	1	1997	3	N	-0-					143
02	2576	X	1214	-0-	-1362	-0-	89	1	1125	3	N	-0-					143
03	2852	X	1820	-0-	-1032	-0-	98	1	1722	3	N	-0-					143
04	2760	X	2059	-0-	-701	-0-	68	1	1987	3	N	4					147
							4	9									
05	2325	X	1939	-0-	-386	-0-	89	1	1850	3	N	-0-					147
*06	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	96	1	2110	3	N	-0-					147

LA JARA (FRIO) 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CORBETT, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 081527 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9990 - 10011

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					39
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					39
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					39
04	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					39
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-	14	7			25
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					25

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FNB CINCINNATI WELL #: 4 RRCID -> 061486 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9906 - 9959

*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	71	1	88	2	Y	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	76	1	82	2	Y	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	67	1	74	2	Y	-0-					-0-
*11	150	N	142	-0-	-8	-0-	70	1	72	2	Y	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	94	1	102	2	Y	-0-					-0-
*01	155	N	97	-0-	-58	-0-	49	1	48	2	Y	-0-					-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	74	1	73	2	Y	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	84	1	82	2	Y	-0-					-0-
*04	120	N	85	-0-	-35	-0-	46	1	39	2	Y	-0-					-0-
*05	155	N	120	-0-	-35	-0-	61	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	48	1	47	2	Y	-0-					-0-

LA JARA (FRIO) //CONT.// 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MCALLEN, A.A. WELL #: 2 RRCID -> 076054 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13934 PERF. 9800 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	727	1	891	2	Y	13					66
							14	9									
*09	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	727	1	785	2	Y	2					68
							2	9									
*10	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	704	1	773	2	Y	-0-					68
*11	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	685	1	700	2	Y	-0-					68
*12	1364	X	1343	-0-	-21	-0-	643	1	698	2	Y	2					70
							2	9									
*01	1364	X	1270	-0-	-94	-0-	635	1	632	2	Y	3					73
							3	9									
*02	1120	X	1025	-0-	-95	-0-	517	1	508	2	Y	-0-					73
*03	1240	X	1126	-0-	-114	-0-	564	1	554	2	Y	7	60	1			20
							8	9									
*04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	613	1	518	2	Y	1					21
							1	9									
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	638	1	614	2	Y	8					29
							9	9									
*06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	575	1	563	2	Y	4					33
							4	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 107789 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 11468 PERF. 9606 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	465	N	195	-0-	-270	-0-	88	1	107	2	Y	-0-					-0-
*09	510	N	174	-0-	-336	-0-	84	1	90	2	Y	-0-					-0-
*10	310	N	296	-0-	-14	-0-	141	1	155	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	293	-0-	-7	-0-	145	1	148	2	Y	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	192	1	209	2	Y	-0-					-0-
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	231	1	230	2	Y	-0-					-0-
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	246	1	242	2	Y	-0-					-0-
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	263	1	258	2	Y	-0-					-0-
*04	570	N	413	-0-	-157	-0-	224	1	189	2	Y	-0-					-0-
*05	589	N	446	-0-	-143	-0-	227	1	219	2	Y	-0-					-0-
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	277	1	272	2	Y	-0-					-0-

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MESTENA (FRIO 6500) 50869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LA PRESA WELL #: 15 RRCID -> 242090 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6609 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	917	-0-	-168	-0-	917	2			N	-0-					169
02	1036	#	549	-0-	-487	-0-	549	2			N	-0-					169
03	1723	R	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					169
04	1170	#	999	-0-	-171	-0-	999	2			N	-0-					169
05	1209	#	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			N	-0-					169
06	1680	#	798	-0-	-882	-0-	798	2			N	-0-					169

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	256	-0-	-209	-0-	3	1	253	2	N	-0-					-0-
02	420	N	178	-0-	-242	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	2	N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9	1	343	2	N	-0-					-0-
06	450	N	340	-0-	-110	-0-	9	1	331	2	N	-0-					-0-

LA MOTA (QUEEN CITY) 50877 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
HELLEN MINERAL PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 268725 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7533 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	474		119	-0-	-355	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	2370		385	-0-	-1985	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	2449		-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
11	2370		-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
12	2449		-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
01	2449		-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
02	2212		NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2449		NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2370		NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2449		NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2370		NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	198	-0-	-112	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
02	252	N	161	-0-	-91	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
03	217	N	103	-0-	-114	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

01	2511	N	2304	-0-	-207	-0-	562	1	1713	3	Y	26	57	1						9
							29	9												
02	2268	N	607	-0-	-1661	-0-	139	1	468	3	Y	-0-								9
03	2511	N	839	-0-	-1672	-0-	339	1	500	3	Y	-0-								9
04	2910	X	570	-0-	-2340	-0-	320	1	250	3	Y	-0-								9
05	3007	X	411	-0-	-2596	-0-	266	1	145	3	Y	-0-								9
06	2220	X	263	-0-	-1957	-0-	182	1	81	3	Y	-0-								9

VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	Y	-0-								25
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	19	1	316	2	Y	-0-								25
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	17	1	327	2	Y	-0-								25
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	13	1	274	2	Y	-0-								25
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-								25
*06	330	N	170	-0-	-160	-0-	8	1	162	2	Y	-0-	25	7						-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

01	13454	X	12917	-0-	-537	-0-	630	1	12279	3	Y	7	10	1						4
							8	9												
02	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	610	1	12020	3	Y	23								27
							25	9												
03	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	600	1	12873	3	Y	14	15	1			1	8		25
							15	9												
04	13170	X	12636	-0-	-534	-0-	616	1	11977	3	Y	39	46	1						18
							43	9												
05	13609	X	12933	-0-	-676	-0-	522	1	12385	3	Y	24								42
							26	9												
*06	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	673	1	12560	3	Y	16	49	1						9
							18	9												

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

01	4464	X	3816	-0-	-648	-0-	232	1	3584	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3695	-0-	-337	-0-	213	1	3482	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	3924	-0-	-540	-0-	209	1	3712	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4200	X	3762	-0-	-438	-0-	179	1	3583	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3715	-0-	-625	-0-	168	1	3547	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	2365	-0-	-1595	-0-	111	1	2254	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

01	3689	X	3311	-0-	-378	-0-	201	1	3110	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3266	-0-	-66	-0-	189	1	3077	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3565	-0-	-62	-0-	188	1	3371	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	162	1	3258	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3485	-0-	-18	-0-	157	1	3328	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2230	-0-	-1160	-0-	105	1	2125	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	80	1	1233	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	943	-0-	-373	-0-	54	1	889	2	Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1093	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	891	-0-	-249	-0-	42	1	849	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	47	1	996	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	464	-0-	-646	-0-	22	1	442	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

01	9238	X	5252	-0-	-3986	-0-	256	1	4987	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
02	8344	X	7960	-0-	-384	-0-	383	1	7556	3	Y	19					23
							21	9									
03	8897	X	8418	-0-	-479	-0-	374	1	8029	3	Y	14	13	1			24
							15	9									
04	8550	X	7583	-0-	-967	-0-	370	1	7196	3	Y	15	32	1			7
							17	9									
05	8804	X	7999	-0-	-805	-0-	323	1	7668	3	Y	7					14
							8	9									
06	8520	X	7791	-0-	-729	-0-	396	1	7391	3	Y	4	16	1			2
							4	9									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	52	-0-	-98	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	1535	-0-	-5130	-0-	93	1	1442	2	Y	-0-					-0-
02	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	81	1	1321	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1491	-0-	-121	-0-	79	1	1412	2	Y	-0-					-0-
04	1530	X	1456	-0-	-74	-0-	69	1	1387	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	67	1	1424	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	773	-0-	-667	-0-	36	1	737	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2575	-0-	-525	1509	157	1	2418	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1996	-0-	-804	705	115	1	1881	2	Y	-0-					-0-
03	2712	N	2007	-0-	-705	-0-	107	1	1900	2	Y	-0-					-0-
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	128	1	2580	2	Y	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	107	1	2257	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1468	-0-	-482	-0-	69	1	1399	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2568	-0-	-780	-0-	125	1	2435	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	148	1	2921	3	Y	1					5
							1	9									
03	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	141	1	3037	3	Y	7	4	1			8
							8	9									
04	3300	X	3132	-0-	-168	-0-	153	1	2969	3	Y	9	13	1			4
							10	9									
05	3410	X	3254	-0-	-156	-0-	131	1	3114	3	Y	8					12
							9	9									
06	3300	X	2867	-0-	-433	-0-	146	1	2718	3	Y	3	13	1			2
							3	9									

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	922	-0-	-70	-0-	91	1	831	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	425	-0-	-471	-0-	48	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	39	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	390	-0-	-360	-0-	34	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	36	-0-	-429	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	99	-0-	-231	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3616	-0-	-1189	-0-	176	1	3427	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
02	4340	X	4171	-0-	-169	-0-	200	1	3945	3	Y	24					30
							26	9									
03	4774	X	4454	-0-	-320	-0-	198	1	4255	3	Y	1	18	1			13
							1	9									
04	4620	X	4302	-0-	-318	-0-	209	1	4073	3	Y	18	23	1			8
							20	9									
05	4619	X	4384	-0-	-235	-0-	177	1	4194	3	Y	12					20
							13	9									
06	4470	X	4191	-0-	-279	-0-	213	1	3972	3	Y	5	22	1			3
							6	9									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6950	-0-	-1079	-0-	422	1	6528	2	Y	-0-					-0-
02	7168	X	6489	-0-	-679	-0-	373	1	6116	2	Y	-0-					-0-
03	7812	X	7220	-0-	-592	-0-	384	1	6836	2	Y	-0-					-0-
04	7560	X	7311	-0-	-249	-0-	348	1	6963	2	Y	-0-					-0-
05	7812	X	7387	-0-	-425	-0-	334	1	7053	2	Y	-0-					-0-
06	6990	X	3830	-0-	-3160	-0-	180	1	3650	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	169	1	2631	2	Y	-0-					-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	131	1	2134	2	Y	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	124	1	2204	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	1517	-0-	-1183	-0-	72	1	1445	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	757	-0-	-1754	-0-	34	1	723	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1089	-0-	-1161	-0-	52	1	1037	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	44	1	688	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	38	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	663	-0-	-57	-0-	32	1	631	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	32	1	676	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	351	-0-	-339	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 145759 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7613 - 7666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2013 - PLUGGED 01/16/13

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3896	-0-	-72	-0-	236	1	3660	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	2293	-0-	-1291	-0-	132	1	2161	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	2732	-0-	-1112	-0-	146	1	2586	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	1841	-0-	-1939	-0-	87	1	1754	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	2942	-0-	-964	-0-	133	1	2809	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	1289	-0-	-2491	-0-	61	1	1228	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	3363	-0-	-3116	-0-	209	1	3154	3	Y	-0-					-0-
02	5852	X	5147	-0-	-705	-0-	323	1	4824	3	Y	-0-					-0-
03	6107	X	5529	-0-	-578	-0-	353	1	5176	3	Y	-0-					-0-
04	5670	X	5091	-0-	-579	-0-	321	1	4770	3	Y	-0-					-0-
05	5704	X	4603	-0-	-1101	-0-	250	1	4353	3	Y	-0-					-0-
06	5520	X	4451	-0-	-1069	-0-	251	1	4200	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	916	-0-	-169	-0-	70	1	846	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	793	-0-	-19	-0-	59	1	734	3	Y	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	152	1	2044	3	Y	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	138	1	1663	3	Y	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	175	1	2145	3	Y	-0-					-0-
*06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	206	1	2181	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1932	-0-	-1044	-0-	119	1	1793	3	Y	18	13	1			9
							20	9									
02	2548	X	651	-0-	-1897	-0-	40	1	596	3	Y	14	14	1			9
							15	9									
03	2728	N	1960	-0-	-768	-0-	124	1	1821	3	Y	14	14	1			9
							15	9									
04	3000	N	3231	-0-	231	231	203	1	3010	3	Y	16	20	1			5
							18	9									
05	2813	N	2582	-0-	-231	-0-	139	1	2426	3	Y	15	14	1			6
							17	9									
*06	3000	N	3044	-0-	44	44	170	1	2844	3	Y	27	24	1			9
							30	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2543	-0-	-712	-0-	155	1	2344	3	Y	40	29	1			19
							44	9									
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	200	1	2988	3	Y	27	29	1			17
							30	9									
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	214	1	3128	3	Y	28	27	1			18
							31	9									
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	210	1	3139	3	Y	40	45	1			13
							44	9									
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	146	1	2547	3	Y	54	47	1			20
							59	9									
*06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	182	1	3039	3	Y	56	58	1			18
							62	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7848	-0-	-1266	-0-	484	1	7320	3	Y	40	31	1			19
							44	9									
02	7504	X	6908	-0-	-596	-0-	432	1	6435	3	Y	37	33	1			23
							41	9									
03	8308	X	7569	-0-	-739	-0-	481	1	7048	3	Y	36	36	1			23
							40	9									
04	8040	X	7652	-0-	-388	-0-	478	1	7121	3	Y	48	55	1			16
							53	9									
05	8277	X	5874	-0-	-2403	-0-	317	1	5510	3	Y	43	43	1			16
							47	9									
06	7590	X	6834	-0-	-756	-0-	383	1	6412	3	Y	35	40	1			11
							39	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	54	1	966	3	Y	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	58	1	988	3	Y	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	59	1	1118	3	Y	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	56	1	982	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	999	-0-	-148	-0-	51	1	948	3	Y	-0-					-0-
*06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	62	1	1103	3	Y	-0-					-0-

A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	335	1	4060	3	Y	8					58
							9	9									
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	295	1	3344	3	Y	-0-					58
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	346	1	3581	3	Y	7					65
							8	9									
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	353	1	4170	3	Y	24	46	1			43
							26	9									
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	405	1	4060	3	Y	4					47
							4	9									
06	4260	X	3738	-0-	-522	-0-	330	1	3408	3	Y	-0-					47

MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4332	-0-	-535	-0-	329	1	3993	3	Y	9					28
							10	9									
02	4396	X	4231	-0-	-165	-0-	311	1	3911	3	Y	8					36
							9	9									
03	4960	X	4822	-0-	-138	-0-	330	1	4427	3	Y	59	76	1	1	8	18
							65	9									
04	4800	X	4279	-0-	-521	-0-	325	1	3937	3	Y	15					33
							17	9									
05	4960	X	4219	-0-	-741	-0-	315	1	3869	3	Y	32					65
							35	9									
06	4680	X	3543	-0-	-1137	-0-	305	1	3235	3	Y	3					68
							3	9									

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148974 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	35	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	33	1	460	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	32	1	467	3	Y	-0-					-0-
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	120	1	1845	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1670	-0-	-318	-0-	96	1	1574	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1878	-0-	-292	-0-	101	1	1777	2	Y	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	104	1	2070	2	Y	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	93	1	1944	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1451	-0-	-319	-0-	69	1	1382	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 150087 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752

01	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	160	1	3116	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
02	3360	X	2429	-0-	-931	-0-	117	1	2310	3	Y	2					6
							2	9									
03	3689	X	3050	-0-	-639	-0-	135	1	2908	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	174	1	3393	3	Y	12	14	1			5
							13	9									
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	139	1	3299	3	Y	11					16
							12	9									
06	3180	X	2805	-0-	-375	-0-	142	1	2660	3	Y	3	17	1			2
							3	9									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

01	248	N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	11	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360

01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	226	-0-	-194	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

01	12059	X	10229	-0-	-1830	-0-	495	1	9734	3	Y	-0-					3
02	10976	X	8747	-0-	-2229	-0-	441	1	8306	3	Y	-0-					3
03	12152	X	8867	-0-	-3285	-0-	460	1	8407	3	Y	-0-					3
04	11340	X	8092	-0-	-3248	-0-	447	1	7645	3	Y	-0-					3
05	10292	X	3983	-0-	-6309	-0-	219	1	3764	3	Y	-0-					3
06	9900	X	4094	-0-	-5806	-0-	224	1	3870	3	Y	-0-	3	1			-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	55	-0-	-169	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	Y	-0-					-0-
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	33	1	355	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 167563 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5414	-0-	-1747	-0-	329	1	5085	2	Y	-0-					36
02	6468	X	3800	-0-	-2668	-0-	219	1	3581	2	Y	-0-					36
03	7161	X	1472	-0-	-5689	-0-	78	1	1394	2	Y	-0-					36
04	6660	X	3764	-0-	-2896	-0-	179	1	3585	2	Y	-0-	36	1			-0-
05	6417	X	5483	-0-	-934	-0-	248	1	5235	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	2632	-0-	-2618	-0-	124	1	2508	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	21341	-0-	-173	-0-	1297	1	20044	2	Y	-0-					100
02	19432	X	18896	-0-	-536	-0-	1090	1	17795	2	Y	10					110
							11	9									
03	21359	X	19719	-0-	-1640	-0-	1048	1	18660	2	Y	10					120
							11	9									
04	20640	X	19724	-0-	-916	-0-	938	1	18786	2	Y	-0-	93	1			27
05	21328	X	18359	-0-	-2969	-0-	830	1	17529	2	Y	-0-					27
06	20640	X	8921	-0-	-11719	-0-	420	1	8501	2	Y	-0-					27

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 13 RRCID -> 176524 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4276	-0-	-1056	-0-	208	1	4060	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
02	4816	X	4353	-0-	-463	-0-	210	1	4129	3	Y	13					17
							14	9									
03	4991	X	4732	-0-	-259	-0-	211	1	4521	3	Y	-0-	16	1			1
04	4770	X	4622	-0-	-148	-0-	226	1	4396	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	4805	X	4688	-0-	-117	-0-	189	1	4499	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4553	-0-	-97	-0-	231	1	4322	3	Y	-0-					-0-

PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1606	-0-	-781	-0-	389	1	1187	3	N	27	107	1			10
							30	9									
02	2044	N	493	-0-	-1551	-0-	113	1	380	3	N	-0-					10
03	2263	N	898	-0-	-1365	-0-	362	1	536	3	N	-0-					10
04	1560	N	658	-0-	-902	-0-	369	1	289	3	N	-0-					10
05	558	N	478	-0-	-80	-0-	310	1	168	3	N	-0-					10
06	870	N	328	-0-	-542	-0-	228	1	100	3	N	-0-					10

MARTINEZ, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 196843 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2307	-0-	-731	-0-	122	1	2185	3	N	-0-					10
02	2464	X	2194	-0-	-270	-0-	121	1	2073	3	N	-0-					10
03	2697	X	2204	-0-	-493	-0-	111	1	2093	3	N	-0-					10
04	2220	N	1955	-0-	-265	-0-	105	1	1850	3	N	-0-					10
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	129	1	2392	3	N	-0-					10
*06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	124	1	2201	3	N	1					11
							1	9									

MCCANN, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 200650 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8428 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			21
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P&A 02-14-2013

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 38 RRCID -> 200992 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8558 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013 - P&A 02-18-2013

MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125

01	3596	X	2835	-0-	-761	-0-	187	1	2648	3	Y	-0-					82
02	3248	X	2995	-0-	-253	-0-	202	1	2784	3	Y	8	87	1			3
							9	9									
03	3441	X	2891	-0-	-550	-0-	2891	3			Y	-0-					3
04	3180	X	2996	-0-	-184	-0-	192	1	2804	3	Y	-0-					3
05	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	197	1	2875	3	Y	-0-					3
06	3210	X	2947	-0-	-263	-0-	174	1	2765	3	Y	7					10
							8	9									

MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

01	5859	X	4539	-0-	-1320	-0-	345	1	4181	3	N	12					31
							13	9									
02	5292	X	4895	-0-	-397	-0-	361	1	4527	3	N	6					37
							7	9									
03	5642	X	4448	-0-	-1194	-0-	305	1	4081	3	N	56	76	1			17
							62	9									
04	5400	X	4868	-0-	-532	-0-	371	1	4488	3	N	8					25
							9	9									
05	5580	X	4982	-0-	-598	-0-	374	1	4596	3	N	11					36
							12	9									
06	5250	X	4213	-0-	-1037	-0-	364	1	3847	3	N	2					38
							2	9									

VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690

01	5456	X	3554	-0-	-1902	-0-	3554	2			Y	-0-					12
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			Y	-0-					12
03	5642	X	3988	-0-	-1654	-0-	3988	2			Y	-0-					12
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5497	2	20	9	Y	18	16	1			14
05	5642	X	4706	-0-	-936	-0-	4706	2			Y	-0-					14
06	5280	X	4242	-0-	-1038	-0-	4216	2	26	9	Y	24					38

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400

01	8060	X	7316	-0-	-744	-0-	445	1	6871	2	N	-0-					44
02	7280	X	6594	-0-	-686	-0-	381	1	6213	2	N	-0-	44	1			-0-
03	8060	X	6929	-0-	-1131	-0-	369	1	6560	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6794	-0-	-376	-0-	323	1	6471	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6850	-0-	-559	-0-	310	1	6540	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	3435	-0-	-3645	-0-	162	1	3273	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 14 RRCID -> 223386 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7468 - 7898

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2013 - P&A 01-06-2013

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	N	-0-					3
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	N	-0-					3
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	39	1	712	3	N	-0-					3
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	3	N	-0-					3
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	3	N	-0-					3
06	720	N	325	-0-	-395	-0-	18	1	307	3	N	-0-	3	1			-0-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

01	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	69	1	1062	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1009	-0-	-55	-0-	58	1	951	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	58	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	48	1	1023	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	600	-0-	-480	-0-	28	1	572	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

01	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	939	1	14523	2	N	-0-					-0-
02	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	876	1	14302	2	N	-0-					-0-
03	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	798	1	14189	2	N	-0-					-0-
04	14970	X	13959	-0-	-1011	-0-	664	1	13295	2	N	-0-					-0-
05	16802	X	13800	-0-	-3002	-0-	623	1	13177	2	N	-0-					-0-
06	16260	X	7008	-0-	-9252	-0-	330	1	6678	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

01	5766	X	5156	-0-	-610	-0-	249	1	4854	3	N	48	63	1			26
							53	9									
02	5208	X	4833	-0-	-375	-0-	232	1	4575	3	N	24					50
							26	9									
03	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	234	1	5030	3	N	4	37	1			17
							4	9									
04	5280	X	5056	-0-	-224	-0-	246	1	4793	3	N	15	25	1			7
							17	9									
05	5363	X	5093	-0-	-270	-0-	205	1	4868	3	N	18					25
							20	9									
06	5190	X	4887	-0-	-303	-0-	248	1	4635	3	N	4	27	1			2
							4	9									

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

01	13516	X	9429	-0-	-4087	-0-	573	1	8856	2	N	-0-					13
02	12208	X	9792	-0-	-2416	-0-	557	1	9114	2	N	110					123
							121	9									
03	12431	X	9906	-0-	-2525	-0-	527	1	9379	2	N	-0-	26	1			97
04	11460	X	9486	-0-	-1974	-0-	450	1	8995	2	N	37					134
							41	9									
05	11036	X	9172	-0-	-1864	-0-	415	1	8757	2	N	-0-					134
*06	10500	X	5319	-0-	-5181	-0-	250	1	5051	2	N	16	124	1			26
							18	9									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

01	10199	X	9200	-0-	-999	-0-	559	1	8641	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8270	-0-	-942	-0-	478	1	7792	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8950	-0-	-908	-0-	476	1	8474	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8634	-0-	-726	-0-	411	1	8223	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8809	-0-	-646	-0-	398	1	8411	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	4464	-0-	-4446	-0-	210	1	4254	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1351	-0-	-133	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
*06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1601	-0-	-228	-0-	97	1	1504	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1500	-0-	-96	-0-	86	1	1414	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	86	1	1533	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	74	1	1480	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1357	-0-	-317	-0-	62	1	1295	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	840	-0-	-720	-0-	39	1	801	2	N	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8313	-0-	-615	-0-	505	1	7808	2	N	-0-					13
02	8064	X	7333	-0-	-731	-0-	422	1	6911	2	N	-0-					13
03	8742	X	7670	-0-	-1072	-0-	407	1	7263	2	N	-0-	5	1			8
04	8190	X	7075	-0-	-1115	-0-	335	1	6740	2	N	-0-					8
05	8432	X	7202	-0-	-1230	-0-	325	1	6877	2	N	-0-					8
06	8040	X	3247	-0-	-4793	-0-	154	1	3093	2	N	-0-	7	1			1

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1819	-0-	-444	-0-	111	1	1708	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1766	-0-	-54	-0-	102	1	1664	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	100	1	1772	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1633	-0-	-137	-0-	78	1	1555	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	76	1	1616	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	830	-0-	-970	-0-	39	1	791	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	255	1	835	2	N	-0-					5
02	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	244	1	986	2	N	-0-					5
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	287	1	1090	2	N	-0-					5
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	264	1	1107	2	N	-0-					5
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	268	1	1112	2	N	-0-					5
*06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	261	1	1126	2	N	-0-					5

MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	497	-0-	-92	-0-	116	1	381	2	N	-0-					3
02	644	N	530	-0-	-114	-0-	105	1	425	2	N	-0-					3
03	651	N	465	-0-	-186	-0-	97	1	368	2	N	-0-					3
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	105	1	440	2	N	-0-					3
05	589	N	505	-0-	-84	-0-	98	1	407	2	N	-0-					3
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	93	1	401	2	N	-0-					3

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	1356 34	1 9	9879	2	Y	31					190
02	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	1443 32	1 9	10320	2	Y	29	197	1			22
03	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	1633 28	1 9	11352	2	Y	25					47
04	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	1550 39	1 9	10707	2	Y	35					82
05	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	1617 31	1 9	11029	2	Y	28					110
06	11790	X	11697	-0-	-93	-0-	1500 24	1 9	10173	2	Y	22					132

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	123	1	900	2	Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	113	1	808	2	Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	128	1	889	2	Y	-0-					-0-
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	121	1	839	2	Y	-0-					-0-
*05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	127	1	864	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	915	-0-	-15	-0-	118	1	797	2	Y	-0-					-0-

BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	N	-0-					-0-
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	20	1	142	2	N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	19	1	134	2	N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	20	1	138	2	N	-0-					-0-
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	2	N	-0-					-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	247	1	1803	2	N	-0-					-0-
02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	244	1	1745	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	248	1	1723	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	248	1	1712	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	260	1	1774	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	234	1	1585	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2533	-0-	-412	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2070	-0-	-590	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1896	-0-	-1049	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	683	-0-	-2167	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1194	-0-	-1441	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1264	-0-	-1196	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 3 RRCID -> 066461 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4045	-0-	-455	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4462	-0-	-157	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4052	-0-	-328	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3394	-0-	294	294	3394	2			N	-0-					-0-
04	3031	X	2737	-0-	-294	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
*06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 14 RRCID -> 073806 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4528	-0-	-463	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4261	-0-	-247	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4688	-0-	-142	-0-	4688	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 16 RRCID -> 074875 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 075318 COMPL. DATE 02/19/1978 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
*06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
*06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3313	-0-	-887	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4460	-0-	-500	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
05	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
*06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2624	-0-	-414	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2335	-0-	-409	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2343	-0-	-695	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2543	-0-	-92	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
*06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 22 RRCID -> 079712 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4029	-0-	929	929	4029	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3544	-0-	744	1673	3544	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4138	-0-	1038	2711	4138	2			N	-0-					-0-
04	6466	X	3755	-0-	-2711	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
*06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	6782	-0-	-1867	-0-	261	1	6521	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7488	-0-	-436	-0-	296	1	7186	2	N	5					5
							6	9									
03	8773	X	8279	-0-	-494	-0-	345	1	7934	2	N	-0-					5
04	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	317	1	7983	2	N	-0-					5
05	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	309	1	8355	2	N	-0-					5
*06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	371	1	7478	2	N	-0-					5

LA PERLA WELL #: 26 RRCID -> 082016 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	713	N	431	-0-	-282	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	750	N	350	-0-	-400	-0-	350	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
02	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	930	X	463	-0-	-467	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
*06	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 27 RRCID -> 083997 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1467	-0-	-157	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 084448 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1863	-0-	-803	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2373	-0-	-200	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2423	-0-	-67	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2413	-0-	-253	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1685	-0-	-625	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3648	-0-	-1436	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4619	-0-	-465	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3613	-0-	-527	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3357	-0-	-1944	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4881	-0-	-249	-0-	4881	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5780	-0-	-854	-0-	5780	2			N	-0-					8
02	5880	X	5503	-0-	-377	-0-	5503	2			N	-0-					8
03	6386	X	6005	-0-	-381	-0-	6005	2			N	-0-					8
04	5910	X	5720	-0-	-190	-0-	5720	2			N	-0-					8
05	6107	X	6056	-0-	-51	-0-	6056	2			N	-0-					8
06	5910	X	5745	-0-	-165	-0-	5745	2			N	-0-					8

LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	13963	-0-	11163	11163	13963	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	13670	-0-	10570	21733	13670	2			Y	-0-					-0-
04	35074	X	13341	-0-	-21733	-0-	13341	2			Y	-0-					-0-
05	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			Y	-0-					-0-
*06	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
*06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 102747 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2268	-0-	-274	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2356	-0-	-24	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2196	-0-	-408	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2082	-0-	-468	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6707	-0-	-547	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6231	-0-	-293	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6530	-0-	-693	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6620	-0-	-370	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6710	-0-	-358	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6170	-0-	-520	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	588	X	460	-0-	-128	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
*06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	891	-0-	-225	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	389	1	2340	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1393	-0-	-1239	-0-	211	1	1182	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	1779	-0-	-1135	-0-	193	1	1586	2	N	-0-					-0-
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	37	1	3619	2	N	-0-					-0-
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	208	1	5013	2	N	-0-					-0-
*06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	779	1	5147	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2901	-0-	-39	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1951	-0-	-1304	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3210	-0-	-870	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2266	-0-	-1950	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2259	-0-	-1551	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
*06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	160	1	2010	2	N	-0-					-0-
02	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	118	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	898	-0-	-2512	-0-	53	1	845	2	N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	404	1	4067	2	N	-0-					-0-
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	414	1	3664	2	N	-0-					-0-
*06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	386	1	4972	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	5574	-0-	-3385	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	4705	-0-	-2659	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	4979	-0-	-3174	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4747	-0-	-443	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4202	-0-	-1161	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
*06	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

01	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2522	-0-	-222	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2680	-0-	-358	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2382	-0-	-558	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2555	-0-	-297	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2535	-0-	-45	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1425	-0-	-373	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1073	-0-	-307	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025

01	3038	X	2465	-0-	-573	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3279	-0-	279	279	3279	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3109	-0-	9	288	3109	2			N	-0-					-0-
*06	3542	X	3254	-0-	-288	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

01	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	784	N	729	-0-	-55	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	961	N	781	-0-	-180	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	810	N	552	-0-	-258	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	806	N	601	-0-	-205	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	651	N	273	-0-	-378	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270	N	107	-0-	-163	-0-	107	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8719	-0-	-550	-0-	330	1	8389	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	8036	-0-	-336	-0-	314	1	7722	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8386	-0-	-883	-0-	244	1	8142	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	8344	-0-	-506	-0-	237	1	8107	2	N	-0-					-0-
*05	9145	X	8696	-0-	-449	-0-	411	1	8285	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	8179	-0-	-431	-0-	358	1	7821	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	140	N	60	-0-	-80	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	10708	-0-	-1754	-0-	10708	2			N	-0-					16
02	11172	X	9688	-0-	-1484	-0-	9688	2			N	-0-					16
03	12338	X	10683	-0-	-1655	-0-	10683	2			N	-0-					16
04	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	2			N	-0-					16
05	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2			N	-0-					16
*06	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-					16

LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1342	-0-	-142	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1652	-0-	-388	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1098	-0-	-390	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	12832	-0-	-684	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	11370	-0-	-838	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12185	-0-	-1331	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11373	-0-	-1197	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12241	-0-	-748	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11833	-0-	-587	-0-	11833	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 51 RRCID -> 112841 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	896	N	343	-0-	-553	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	990	N	870	-0-	-120	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	753	-0-	-447	-0-	753	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2393	-0-	-37	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

01	6138	X	5188	-0-	-950	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4495	-0-	-769	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4159	-0-	-1266	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5080	-0-	-190	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
*06	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

01	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	203	1	8642	2	N	-0-					-0-
02	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	182	1	7860	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	4010	-0-	-4546	-0-	134	1	3876	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	5479	-0-	-3071	-0-	150	1	5329	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	7536	-0-	-1361	-0-	177	1	7359	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	7627	-0-	-983	-0-	185	1	7442	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 3 RRCID -> 116952 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698

01	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	259	1	10369	2	N	-0-					-0-
02	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	249	1	9671	2	N	-0-					-0-
03	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	278	1	10167	2	N	-0-					-0-
04	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	302	1	9650	2	N	-0-					-0-
05	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	248	1	8581	2	N	-0-					-0-
*06	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	267	1	9046	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

01	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					34
02	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					34
03	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					34
04	8790	X	7253	-0-	-1537	-0-	7253	2			N	-0-					34
05	9083	X	8619	-0-	-464	-0-	8619	2			N	-0-					34
*06	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-					34

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	202	1	6267	2	N	-0-					-0-
02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	200	1	6257	2	N	-0-					-0-
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	201	1	5793	2	N	-0-					-0-
04	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	327	1	6431	2	N	-0-					-0-
05	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	199	1	6119	2	N	-0-					-0-
*06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	314	1	6199	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

01	10974	X	5017	-0-	-5957	-0-	292	1	4725	2	N	-0-					-0-
02	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	368	1	9780	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	8566	-0-	-2408	-0-	383	1	8183	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	9459	-0-	-1551	-0-	434	1	9025	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	9827	-0-	-1550	-0-	400	1	9427	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	9805	-0-	-1055	-0-	434	1	9371	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 57 RRCID -> 118573 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
*06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1226	-0-	-1114	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
*06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

01	5425	X	4592	-0-	-833	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4344	-0-	-332	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4595	-0-	-489	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4219	-0-	-401	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4327	-0-	-447	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4516	-0-	-104	-0-	4516	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3407	-0-	407	407	3407	2			N	-0-					-0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

01	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	391	1	7472	2	N	-0-					-0-
02	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	403	1	6164	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	417	1	6155	2	N	-0-					-0-
04	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	432	1	5833	2	N	-0-					-0-
05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	372	1	5640	2	N	-0-					-0-
*06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	173	1	3846	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

01	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	4424	-0-	-2896	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	4246	-0-	-3318	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	4000	-0-	-3320	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 62 RRCID -> 119765 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 C RRCID -> 120034 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	7272	-0-	-44	-0-	184	1	7088	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6228	-0-	-380	-0-	223	1	6005	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	4002	-0-	-3314	-0-	113	1	3889	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	4330	-0-	-2840	-0-	83	1	4247	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	171	1	7889	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	4405	-0-	-2645	-0-	112	1	4293	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	16877	-0-	-173	-0-	16877	2			N	-0-					69
02	15400	X	14691	-0-	-709	-0-	14673	2	18	9	N	16					85
03	17019	X	15869	-0-	-1150	-0-	15869	2			N	-0-					85
04	16470	X	15061	-0-	-1409	-0-	15061	2			N	-0-					85
05	17019	X	15763	-0-	-1256	-0-	15763	2			N	-0-					85
06	16320	X	15571	-0-	-749	-0-	15558	2	13	9	N	12					97

MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	6761	-0-	-1888	-0-	208	1	6553	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	6571	-0-	-2977	-0-	223	1	6348	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	6597	-0-	-3974	-0-	221	1	6376	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	6034	-0-	-3926	-0-	186	1	5848	2	N	-0-					-0-
*05	8339	X	6704	-0-	-1635	-0-	138	1	6566	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6885	-0-	-165	-0-	227	1	6658	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
03	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
05	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
*06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1307	-0-	-398	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1250	-0-	-130	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	930	-0-	-330	-0-	930	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
02	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
04	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
05	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
*06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	763	1	7589	2	N	-0-					-0-
02	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	977	1	6715	2	N	-0-					-0-
03	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	535	1	7847	2	N	-0-					-0-
04	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	696	1	7348	2	N	-0-					-0-
05	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	733	1	7547	2	N	-0-					-0-
*06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	451	1	7208	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154

01	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7199	-0-	-2041	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	7886	-0-	-2344	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7565	-0-	-1465	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7668	-0-	-1663	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	6843	-0-	-2187	-0-	6843	2			N	-0-					-0-

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190

01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

01	9207	X	6761	-0-	-2446	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6429	-0-	-1243	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	6894	-0-	-1600	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6698	-0-	-682	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7136	-0-	-490	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5956	-0-	-944	-0-	5956	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960

01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	840	N	325	-0-	-515	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	682	N	463	-0-	-219	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	660	N	374	-0-	-286	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

01	5642	X	5193	-0-	-449	-0-	228	1	4965	2	N	-0-					-0-
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	251	1	5267	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5538	-0-	-166	-0-	266	1	5272	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4891	-0-	-629	-0-	251	1	4640	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5138	-0-	-969	-0-	199	1	4939	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4732	-0-	-1178	-0-	186	1	4546	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2097	-0-	-123	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	792	-0-	-1533	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270

01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	1659	-0-	-1011	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1763	-0-	-996	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
*06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	183	1	4057	2	N	-0-					-0-
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	165	1	3160	2	N	-0-					-0-
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	210	1	3511	2	N	-0-					-0-
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	152	1	2766	2	N	-0-					-0-
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	78	1	3306	2	N	-0-					-0-
*06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	101	1	3473	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 45 RRCID -> 126542 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

01	8711	X	8268	-0-	-443	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6891	-0-	-977	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7324	-0-	-1387	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6936	-0-	-1224	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7425	-0-	-852	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7857	-0-	-153	-0-	7857	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

01	3100	N	3169	-0-	69	69	3169	2			N	-0-					-0-
02	2530	N	2461	-0-	-69	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2481	-0-	-219	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2247	-0-	-543	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2527	-0-	-173	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

01	14818	X	13305	-0-	-1513	-0-	890	1	12415	2	N	-0-					-0-
02	13384	X	11587	-0-	-1797	-0-	767	1	10820	2	N	-0-					-0-
03	14818	X	12436	-0-	-2382	-0-	816	1	11620	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	12355	-0-	-1475	-0-	711	1	11644	2	N	-0-					-0-
05	14229	X	12829	-0-	-1400	-0-	753	1	12076	2	N	-0-					-0-
*06	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	806	1	13191	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

01	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	496	N	128	-0-	-368	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	360	N	210	-0-	-150	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	279	N	30	-0-	-249	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

01	11501	X	10994	-0-	-507	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8749	-0-	-1415	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
03	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9853	-0-	-797	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10561	-0-	-444	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9677	-0-	-973	-0-	9677	2			N	-0-					-0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
*06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
*06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

01	15821	X	6318	-0-	-9503	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4384	-0-	-1736	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4560	-0-	-1764	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4318	-0-	-1802	-0-	4318	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
*06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

01	7688	X	6577	-0-	-1111	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6079	-0-	-417	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6844	-0-	-348	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6413	-0-	-159	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6175	-0-	-185	-0-	6175	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					23
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					23
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					23
04	1740	N	1085	-0-	-655	-0-	1085	2			N	-0-					23
05	1736	N	144	-0-	-1592	-0-	144	2			N	-0-					23
06	1110	N	112	-0-	-998	-0-	112	2			N	-0-					23

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

01	11532	X	8165	-0-	-3367	-0-	290	1	7875	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	5580	-0-	-4836	-0-	226	1	5354	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	10430	-0-	-668	-0-	434	1	9996	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	8816	-0-	-1204	-0-	360	1	8456	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	8335	-0-	-2019	-0-	355	1	7980	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	9913	-0-	-107	-0-	360	1	9553	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	837	N	599	-0-	-238	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

01	7564	X	7338	-0-	-226	-0-	351	1	6987	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6654	-0-	-178	-0-	313	1	6341	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7272	-0-	-292	-0-	328	1	6944	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	5709	-0-	-1071	-0-	217	1	5492	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6600	-0-	-406	-0-	131	1	6469	2	N	-0-					-0-
*06	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	302	1	6921	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

01	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
*06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

01	10292	X	3011	-0-	-7281	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8222	-0-	-1074	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	8646	-0-	-1646	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
04	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
05	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
*06	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	14811	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

01	961	N	844	-0-	-117	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1353	-0-	-321	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
*06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

01	4991	X	4495	-0-	-496	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4437	-0-	-71	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4965	-0-	-26	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
*06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

01	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
02	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
03	15672	X	15672	-0-	-0-	-0-	15672	2			N	-0-					-0-
04	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	14398	2			N	-0-					-0-
05	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	16524	2			N	-0-					-0-
*06	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	15586	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1835	-0-	-385	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1491	-0-	-741	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1176	-0-	-534	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	3040	2			N	-0-					19
02	2800	X	2703	-0-	-97	-0-	2703	2			N	-0-					19
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					19
04	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	2938	2			N	-0-					19
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					19
06	2850	N	2691	-0-	-159	-0-	2691	2			N	-0-					19

LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2143	-0-	-167	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2139	-0-	-248	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2005	-0-	-275	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					45
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					45
03	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	2			N	-0-					45
04	1320	N	677	-0-	-643	-0-	677	2			N	-0-					45
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					45
06	1380	N	1010	-0-	-370	-0-	1010	2			N	-0-					45

LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
*06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4956	-0-	2156	2156	4956	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2594	-0-	-506	1650	2594	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2421	-0-	-579	1071	2421	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1815	-0-	-1254	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1342	-0-	-1628	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					27
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					27
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27

LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

01	3100	N	3090	-0-	-10	153	3090	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2982	-0-	182	335	2982	2			N	-0-					-0-
03	4427	X	4092	-0-	-335	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
*06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

01	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	9044	-0-	-9436	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	7264	-0-	-13196	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	6522	-0-	-3018	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	372	-0-	-9486	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	6575	-0-	-2965	-0-	6575	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302

01	13733	X	12827	-0-	-906	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11607	-0-	-1329	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	11488	-0-	-2834	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	7154	-0-	-6706	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	4	-0-	-12861	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

01	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
02	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9482	-0-	-1585	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	8927	-0-	-1843	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	8937	-0-	-2223	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	8068	-0-	-2732	-0-	8068	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

01	2976	X	2277	-0-	-699	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1227	-0-	-1461	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2597	-0-	-379	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2038	-0-	-842	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2490	-0-	-486	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1811	-0-	-709	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

01	2046	N	1421	-0-	-625	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1586	-0-	-262	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1571	-0-	-379	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

01	2418	X	2164	-0-	-254	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	1928	-0-	-256	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2253	-0-	-87	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
*06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 111 RRCID -> 137235 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664

01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
*06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1506	-0-	-146	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1406	-0-	-424	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
*06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
*06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932

01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	279	1	6087	2	N	-0-					-0-
02	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	252	1	5554	2	N	-0-					-0-
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	279	1	6739	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	4733	-0-	-1897	-0-	270	1	4463	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5526	-0-	-953	-0-	279	1	5247	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6198	-0-	-582	-0-	270	1	5928	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 137 RRCID -> 138005 COMPL. DATE 03/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056

01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	168	1	5305	2	N	-0-					-0-
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	168	1	4804	2	N	-0-					-0-
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	187	1	5208	2	N	-0-					-0-
04	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	159	1	4819	2	N	-0-					-0-
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	149	1	4778	2	N	-0-					-0-
*06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	220	1	4793	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 140 RRCID -> 138006 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 138501 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462

01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
02	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
03	3007	N	2715	-0-	-292	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	751	-0-	-2129	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	467	-0-	-2478	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	267	-0-	-2373	-0-	267	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5601	-0-	-475	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6110	-0-	-617	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5864	-0-	-646	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5766	-0-	-744	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5614	-0-	-686	-0-	5614	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	590	-0-	-247	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	49	-0-	-959	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	79	-0-	-944	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	570	N	126	-0-	-444	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

01	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4765	-0-	-695	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4822	-0-	-1223	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5713	-0-	-47	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
*06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

01	4185	X	3687	-0-	-498	-0-	702	1	2985	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3213	-0-	-567	-0-	493	1	2720	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3434	-0-	-658	-0-	319	1	3115	2	N	-0-					-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	436	1	3361	2	N	-0-					-0-
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	319	1	3785	2	N	-0-					-0-
*06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	290	1	3862	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444

01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	799	-0-	-321	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	981	-0-	-259	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
*06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3211	-0-	-757	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
05	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
*06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1799	-0-	-181	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
*06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1436	-0-	-216	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
*06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1705	-0-	-423	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1967	-0-	-389	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1882	-0-	-398	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1407	-0-	-949	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	742	-0-	-1538	-0-	742	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	807	-0-	-619	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4254	-0-	1454	1454	4254	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2416	-0-	-684	770	2416	2			N	-0-					-0-
04	2739	N	1969	-0-	-770	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
*06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5187	-0-	-1230	-0-	5187	2			N	-0-					12
02	5236	X	5088	-0-	-148	-0-	5088	2			N	-0-					12
03	5797	X	5317	-0-	-480	-0-	5317	2			N	-0-					12
04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					12
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					12
*06	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					12

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
*06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
02	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
*06	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	390	N	209	-0-	-181	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	330	N	183	-0-	-147	-0-	183	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
*06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1969	-0-	-449	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1611	-0-	-776	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	941	-0-	-739	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	903	-0-	-117	-0-	903	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

01	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

01	4402	X	3935	-0-	-467	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3763	-0-	-157	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4255	-0-	-147	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
*06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

01	5859	X	5395	-0-	-464	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4915	-0-	-377	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5421	-0-	-376	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
*06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3093	-0-	-7	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2731	-0-	-299	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2754	-0-	-408	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2654	-0-	-406	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	829	-0-	-225	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	924	N	692	-0-	-232	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	810	N	705	-0-	-105	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1819	-0-	-341	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
*06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	606	-0-	-262	-0-	606	2			N	-0-					30
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	515	2	157	9	N	143	156	1			17
03	589	N	59	-0-	-530	-0-	59	2			N	-0-					17
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					17
05	744	N	226	-0-	-518	-0-	226	2			N	-0-					17
*06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					17

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	5852	-0-	-2146	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	4968	-0-	-2256	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	5207	-0-	-2791	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4857	-0-	-993	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	4780	-0-	-1265	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4581	-0-	-1089	-0-	4581	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	766	-0-	-226	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	868	N	601	-0-	-267	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	750	N	623	-0-	-127	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
*06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	279	1	5215	2	N	-0-					-0-
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	252	1	3981	2	N	-0-					-0-
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	279	1	3504	2	N	-0-					-0-
04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	270	1	4381	2	N	-0-					-0-
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
*06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					51
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2232	2	17	9	N	15	36	1			30
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					30
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					30
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					30
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					30

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					37
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					37
03	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					37
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					37
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					37
*06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					37

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
02	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	7011	-0-	-69	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7333	-0-	-45	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	7116	-0-	-24	-0-	7116	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

01	11501	X	11047	-0-	-454	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9550	-0-	-838	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	9005	-0-	-2496	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	8414	-0-	-2566	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	9189	-0-	-2126	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10025	-0-	-655	-0-	10025	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

01	8060	X	7802	-0-	-258	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7195	-0-	-85	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7824	-0-	-112	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7426	-0-	-224	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7632	-0-	-335	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7465	-0-	-245	-0-	7465	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

01	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	280	N	81	-0-	-199	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	570	N	6	-0-	-564	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

01	1085	N	892	-0-	-193	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	896	N	736	-0-	-160	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	868	N	703	-0-	-165	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	870	N	746	-0-	-124	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	268	-0-	-1034	-0-	268	2			N	-0-					37
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					37
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					37
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					37
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					37
06	1500	N	872	-0-	-628	-0-	872	2			N	-0-					37

HERBST, M. V. WELL #: 23 RRCID -> 150574 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7647 - 7708

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P & A 02-20-13

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1360	-0-	-544	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	633	-0-	-837	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1090	-0-	-429	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1117	-0-	-115	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1019	-0-	-241	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	939	-0-	-301	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	906	-0-	-264	-0-	906	2			N	-0-					-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

01	961	N	623	-0-	-338	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	664	-0-	-1816	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					14
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	2			N	-0-					14
03	1116	N	78	-0-	-1038	-0-	78	2			N	-0-					14
04	480	N	29	-0-	-451	-0-	29	2			N	-0-					14
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					14
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					14

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST WELL #: 4 RRCID -> 151807 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 11276 PERF.10040 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P & A 01-31-13																

RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

01	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	2			N	-0-					-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
*06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602

01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	784	N	394	-0-	-390	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	83	-0-	-1087	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	870	N	480	-0-	-390	-0-	480	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

01	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-					101
02	1316	N	1303	-0-	-13	-0-	1296	2	7	9	N	6					107
03	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	1280	2			N	-0-					107
04	1410	N	973	-0-	-437	-0-	973	2			N	-0-					107
05	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1287	2			N	-0-					107
*06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					107

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	145	-0-	-2149	-0-	145	2			N	-0-					110
02	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					110
03	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					110
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					110
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					110
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					110

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

01	2573	N	1073	-0-	-1500	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	19	-0-	-1801	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	28	-0-	-2049	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4154	-0-	1154	1154	4154	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

01	3100	N	3704	-0-	604	1456	3704	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3109	-0-	309	1765	3109	2			N	-0-					-0-
03	4721	X	2956	-0-	-1765	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	752	-0-	-1888	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	255	-0-	-2473	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	343	-0-	-2297	-0-	343	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

01	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	1987	2			N	-0-					20
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					20
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					20
04	1920	N	1624	-0-	-296	-0-	1624	2			N	-0-					20
05	1984	N	1543	-0-	-441	-0-	1543	2			N	-0-					20
06	1830	N	1637	-0-	-193	-0-	1637	2			N	-0-					20

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	780	-0-	-615	-0-	780	2			N	-0-					28
02	1372	N	748	-0-	-624	-0-	748	2			N	-0-					28
03	1209	N	648	-0-	-561	-0-	648	2			N	-0-					28
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					28
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					28
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					28

RANCHO NUEVO WELL #: 12 RRCID -> 157440 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	981	-0-	-363	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1079	-0-	-781	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1051	-0-	-599	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3246	-0-	246	246	3246	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3890	-0-	-109	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3576	-0-	-1044	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3841	-0-	-933	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3640	-0-	-980	-0-	3640	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5682	-0-	-828	-0-	5682	2			N	-0-					82
02	5880	X	5177	-0-	-703	-0-	5177	2			N	-0-					82
03	6510	X	5339	-0-	-1171	-0-	5339	2			N	-0-					82
04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					82
05	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					82
*06	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					82

MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5528	-0-	-238	-0-	5528	2			N	-0-					25
02	4984	X	4945	-0-	-39	-0-	4945	2			N	-0-					25
03	5518	X	5489	-0-	-29	-0-	5489	2			N	-0-					25
04	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					25
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					25
06	5070	X	4360	-0-	-710	-0-	4360	2			N	-0-					25

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
02	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
03	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
04	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
05	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
*06	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	11660	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

01	6913	X	6541	-0-	-372	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5879	-0-	-309	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6558	-0-	-76	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6353	-0-	-37	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6450	-0-	-153	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6202	-0-	-158	-0-	6202	2			N	-0-					-0-

BRIONES, E.L. WELL #: 3 RRCID -> 160335 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922

01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
*06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

01	3317	X	2595	-0-	-722	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	3039	-0-	-30	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2954	-0-	-22	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2464	-0-	-416	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3775	-0-	-441	-0-	3775	2			N	-0-					28
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4037	2	7	9	N	6					34
03	4185	X	4079	-0-	-106	-0-	4079	2			N	-0-					34
04	3930	X	3882	-0-	-48	-0-	3882	2			N	-0-					34
05	4185	X	4122	-0-	-63	-0-	4122	2			N	-0-					34
06	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	3952	2			N	-0-					34

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

01	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1069	-0-	-191	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					14
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					14
03	992	N	750	-0-	-242	-0-	750	2			N	-0-					14
04	1260	N	242	-0-	-1018	-0-	242	2			N	-0-					14
05	1302	N	246	-0-	-1056	-0-	246	2			N	-0-					14
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					14

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					-0-

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 8682

01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	458	-0-	-712	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	631	-0-	-578	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	364	N	284	-0-	-80	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	780	N	620	-0-	-160	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	578	-0-	-538	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	573	-0-	-447	-0-	573	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2732	-0-	-88	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2719	-0-	-101	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

01	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2386	2	3	9	Y	3					3
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					3
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					3
05	2511	N	1887	-0-	-624	-0-	1887	2			Y	-0-					3
*06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					3

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

01	341	N	141	-0-	-200	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	280	N	110	-0-	-170	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1714	-0-	-134	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1907	-0-	-139	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4962	-0-	-370	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4540	-0-	-108	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4882	-0-	-264	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3686	-0-	-1204	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
*06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	558	N	317	-0-	-241	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					-0-

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	11900	-0-	-1120	-0-	299	1	11601	2	N	-0-					-0-
02	11760	X	11323	-0-	-437	-0-	366	1	10957	2	N	-0-					-0-
03	13020	X	12199	-0-	-821	-0-	274	1	11925	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	11051	-0-	-409	-0-	249	1	10802	2	N	-0-					-0-
*05	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	371	1	11820	2	N	-0-					-0-
*06	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	342	1	11298	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 169354 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	958	-0-	-78	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	935	-0-	-145	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	518	-0-	-536	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	822	-0-	-258	-0-	822	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7714	-0-	-98	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6522	-0-	-534	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7338	-0-	-412	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7425	-0-	-75	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7209	-0-	-541	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6548	-0-	-922	-0-	6548	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540

01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4260	-0-	-111	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3774	-0-	-486	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3797	-0-	-636	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4261	-0-	-29	-0-	4261	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2596	-0-	-404	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2992	-0-	-68	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

01	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	2440	1	8138	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	7007	-0-	-1785	-0-	1103	1	5904	2	N	-0-					-0-
03	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	976	1	10715	2	N	-0-					-0-
04	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	1195	1	9367	2	N	-0-					-0-
05	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	1690	1	9072	2	N	-0-					-0-
*06	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	1687	1	9024	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 200 RRCID -> 172391 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594

01	1147	N	854	-0-	-293	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	838	2	3	9	Y	3					3
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					3
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					3
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					3
*06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					3

LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034

01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
04	1320	X	1312	-0-	-8	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
*06	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 201 RRCID -> 172576 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	372	-0-	-930	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	294	-0-	-966	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	379	-0-	-241	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769

01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

01	2449	X	2042	-0-	-407	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
02	2072	X	1904	-0-	-168	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2258	-0-	-625	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1790	-0-	-190	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1849	-0-	-259	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1628	-0-	-562	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
*06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

01	2077	N	1856	-0-	-221	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1605	-0-	-411	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1396	-0-	-588	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

01	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
*06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5430	-0-	-491	-0-	5430	2			Y	-0-					-0-
02	5992	X	4955	-0-	-1037	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6108	-0-	-836	-0-	6108	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	4978	-0-	-1772	-0-	4978	2			Y	-0-					-0-
05	6975	X	5990	-0-	-985	-0-	5990	2			Y	-0-					-0-
*06	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			Y	-0-					-0-

KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
02	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	936	-0-	-335	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	866	-0-	-653	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	794	-0-	-106	-0-	794	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
*06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4773	-0-	-125	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5203	-0-	-197	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4917	-0-	-1097	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	3279	-0-	-2541	-0-	3279	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
04	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
05	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
*06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 11 RRCID -> 173923 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
03	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
04	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
*06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	888	-0-	-288	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	717	-0-	-430	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	592	-0-	-428	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
*06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
KING-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174134 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	1351	-0-	-1315	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	861	-0-	-819	-0-	861	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	9023	-0-	-91	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
02	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
03	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
04	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
05	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
*06	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4319	-0-	-362	-0-	4319	2			Y	-0-					2
02	4228	X	3903	-0-	-325	-0-	3903	2			Y	-0-					2
03	4681	X	4286	-0-	-395	-0-	4286	2			Y	-0-					2
04	4110	X	4050	-0-	-60	-0-	4050	2			Y	-0-					2
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					2
06	4110	X	4045	-0-	-65	-0-	4045	2			Y	-0-					2

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					87
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					87
03	2046	X	1320	-0-	-726	-0-	1320	2			N	-0-					87
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					87
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					87
06	1980	X	1754	-0-	-226	-0-	1754	2			N	-0-					87

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					27
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					27
03	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					27
04	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					27
05	403	X	81	-0-	-322	-0-	81	2			N	-0-					27
06	390	X	52	-0-	-338	-0-	52	2			N	-0-					27

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6969	-0-	-874	-0-	6969	2			Y	-0-					1
02	7084	X	6090	-0-	-994	-0-	6090	2			Y	-0-					1
03	7812	X	6825	-0-	-987	-0-	6825	2			Y	-0-					1
04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			Y	-0-					1
05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			Y	-0-					1
*06	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			Y	-0-					1

LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
*06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

01	6076	X	3930	-0-	-2146	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
02	5488	X	5043	-0-	-445	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	4933	-0-	-1143	-0-	4933	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	4505	-0-	-1225	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	4761	-0-	-1067	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	4498	-0-	-902	-0-	4498	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165

01	3224	X	2907	-0-	-317	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2548	-0-	-676	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2977	-0-	-143	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

01	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	1706	-0-	-506	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1714	-0-	-177	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	896	-0-	-1114	-0-	896	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

01	7781	X	5824	-0-	-1957	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7153	-0-	-239	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6034	-0-	-2150	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7251	-0-	-669	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7162	-0-	-991	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6575	-0-	-1075	-0-	6575	2			N	-0-					-0-

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

01	1798	N	909	-0-	-889	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1390	-0-	-234	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
*06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2117	-0-	-332	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2999	-0-	199	199	2999	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1524	-0-	-925	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
*06	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225

01	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			Y	-0-					1
02	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			Y	-0-					1
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			Y	-0-					1
04	8940	X	7936	-0-	-1004	-0-	7936	2			Y	-0-					1
05	9238	X	8108	-0-	-1130	-0-	8108	2			Y	-0-					1
06	8940	X	8036	-0-	-904	-0-	8036	2			Y	-0-					1

BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816

01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					1
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					1
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					1
04	1800	N	880	-0-	-920	-0-	880	2			Y	-0-					1
05	1271	N	881	-0-	-390	-0-	881	2			Y	-0-					1
06	1020	N	713	-0-	-307	-0-	713	2			Y	-0-					1

BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

01	3720	X	3201	-0-	-519	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
05	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			Y	-0-					-0-
*06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

01	7068	X	5966	-0-	-1102	-0-	5966	2			Y	-0-					1
02	5908	X	5337	-0-	-571	-0-	5337	2			Y	-0-					1
03	6541	X	5740	-0-	-801	-0-	5740	2			Y	-0-					1
04	6060	X	5595	-0-	-465	-0-	5595	2			Y	-0-					1
05	6262	X	5024	-0-	-1238	-0-	5024	2			Y	-0-					1
*06	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			Y	-0-					1

BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

01	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	932	-0-	-388	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 55 RRCID -> 176272 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272

01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					1
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			Y	-0-					1
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					1
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			Y	-0-					1
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					1
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
04	540	X	292	-0-	-248	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	775	X	348	-0-	-427	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
*06	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

01	6603	X	4921	-0-	-1682	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5310	-0-	-654	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6594	-0-	-195	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5942	-0-	-118	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5450	-0-	-812	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5187	-0-	-873	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1202	-0-	-114	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

01	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			Y	-0-					1
02	8680	X	8287	-0-	-393	-0-	8287	2			Y	-0-					1
03	9610	X	9426	-0-	-184	-0-	9426	2			Y	-0-					1
04	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			Y	-0-					1
05	9517	X	9261	-0-	-256	-0-	9261	2			Y	-0-					1
*06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			Y	-0-					1

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					31
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					31
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					31
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					31
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					31
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					31

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	893	-0-	-427	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	728	N	673	-0-	-55	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3753	-0-	753	753	3753	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					1
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					1
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					1
04	1620	N	921	-0-	-699	-0-	921	2			Y	-0-					1
05	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2			Y	-0-					1
06	990	N	862	-0-	-128	-0-	862	2			Y	-0-					1

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4659	-0-	-17	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4919	-0-	-289	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4807	-0-	-53	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4876	-0-	-146	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4686	-0-	-174	-0-	4686	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
02	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
03	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
04	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
*06	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-

LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	130	-0-	-1482	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	630	-0-	-510	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	264	-0-	-294	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2805	-0-	-23	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
*06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 3 RRCID -> 177867 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	899	-0-	-121	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	197	-0-	-4927	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			Y	-0-					-0-
04	5670	X	1374	-0-	-4296	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
05	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			Y	-0-					-0-
06	6660	X	964	-0-	-5696	-0-	964	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	351	-0-	-849	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1597	-0-	-307	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
*06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1931	-0-	-208	-0-	1931	2			Y	-0-					1
02	1596	N	1580	-0-	-16	-0-	1580	2			Y	-0-					1
03	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	1564	2			Y	-0-					1
04	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	1654	2			Y	-0-					1
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					1
*06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	372	-0-	-713	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	112	-0-	-198	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

01	1674	N	629	-0-	-1045	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	406	-0-	-994	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
04	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	914	-0-	-526	-0-	914	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

01	11904	X	11238	-0-	-666	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
02	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11864	-0-	-40	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	11280	-0-	-90	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11553	-0-	-382	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	5744	-0-	-5806	-0-	5744	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					60
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					60
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					60
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					60
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					60
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					60

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

01	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	486	-0-	-466	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	634	-0-	-265	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
*06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1573	-0-	-318	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1430	-0-	-138	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1305	-0-	-276	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
*06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3783	-0-	-495	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3765	-0-	-99	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3874	-0-	-342	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3860	-0-	-190	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3978	-0-	-207	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3975	-0-	-45	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
03	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	6562	-0-	-2318	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7884	-0-	-858	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7761	-0-	-639	-0-	7761	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEAL, F. WELL #: 4 RRCID -> 179958 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1503	-0-	-326	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1092	-0-	-532	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	822	-0-	-618	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
*06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4448	-0-	-1039	-0-	4448	2			N	-0-					20
02	4816	X	4651	-0-	-165	-0-	4651	2			N	-0-					20
03	5270	X	5191	-0-	-79	-0-	5191	2			N	-0-					20
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					20
05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					20
*06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					20

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					1
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					1
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					1

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1724	-0-	-292	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1450	-0-	-470	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1711	-0-	-299	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

01	5177	X	3932	-0-	-1245	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3632	-0-	-1044	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4305	-0-	-15	-0-	4305	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

01	3379	X	2842	-0-	-537	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2465	-0-	-419	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2698	-0-	-495	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2693	-0-	-37	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2664	-0-	-66	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5193	-0-	-666	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4114	-0-	-898	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	3898	-0-	-1651	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	3799	-0-	-1331	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4461	-0-	-809	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3660	-0-	-1380	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3116	-0-	-1813	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	-0-					-0-
03	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		6743	-0-	6743	6743	6743	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		6375	-0-	6375	13118	6375	2			N	-0-					-0-

BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	276	-0-	-172	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	224	-0-	-256	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
02	1820	X	492	-0-	-1328	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
03	2015	X	53	-0-	-1962	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	6120	X	61	-0-	-6059	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	6324	X	112	-0-	-6212	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	85	-0-	-4115	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	4444	-0-	1644	1644	4444	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2732	-0-	-368	1276	2732	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1865	-0-	-1135	141	1865	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1810	-0-	-1290	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1414	-0-	-1586	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					3
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					3
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					3
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					3
05	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			Y	-0-					3
06	900	N	652	-0-	-248	-0-	652	2			Y	-0-					3

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4365	-0-	1365	1365	4365	2			Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3676	-0-	-272	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
*06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
*06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

01	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2566	-0-	-94	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2659	-0-	-191	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2612	-0-	-240	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	2642	-0-	-178	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2356	-0-	-472	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2145	-0-	-1079	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	1868	-0-	-652	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2345	-0-	-259	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
*06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 76 RRCID -> 181691 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10754

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

01	4185	X	3857	-0-	-328	-0-	3846	2	11	9	N	10					70
02	3696	X	2543	-0-	-1153	-0-	2543	2			N	-0-					70
03	4092	X	3797	-0-	-295	-0-	3797	2			N	-0-					70
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					70
05	3813	X	3771	-0-	-42	-0-	3771	2			N	-0-					70
06	3690	X	3636	-0-	-54	-0-	3636	2			N	-0-					70

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

01	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	784	N	667	-0-	-117	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	868	N	220	-0-	-648	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	780	N	16	-0-	-764	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	744	N	368	-0-	-376	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	986	-0-	-134	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
*06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

01	1364	N	1115	-0-	-249	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	917	-0-	-343	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	760	-0-	-320	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

01	4774	X	3771	-0-	-1003	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3930	-0-	-242	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4223	-0-	-7	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4134	-0-	-206	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3643	-0-	-617	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

01	9486	X	8952	-0-	-534	-0-	8952	2			N	-0-					40
02	8568	X	8339	-0-	-229	-0-	8339	2			N	-0-					40
03	9486	X	9006	-0-	-480	-0-	9006	2			N	-0-					40
04	9090	X	8663	-0-	-427	-0-	8663	2			N	-0-					40
05	9331	X	8960	-0-	-371	-0-	8960	2			N	-0-					40
06	8940	X	8631	-0-	-309	-0-	8631	2			N	-0-					40

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	2752	-0-	-68	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2477	-0-	-499	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2278	-0-	-354	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2003	-0-	-415	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2361	-0-	-150	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
*06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

01	3379	X	1978	-0-	-1401	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2621	-0-	-431	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3731	-0-	-259	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
*06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	142	-0-	-158	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590

01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	162	-0-	-138	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

01	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	899	-0-	-53	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	956	-0-	-94	-0-	956	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9388	-0-	-470	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8433	-0-	-303	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9292	-0-	-256	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
04	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
05	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
*06	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

01	4185	X	3988	-0-	-197	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3487	-0-	-293	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3668	-0-	-207	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2834	-0-	-1036	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3885	-0-	-114	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3090	-0-	-780	-0-	3090	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

01	2945	X	2896	-0-	-49	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2635	-0-	-25	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2741	-0-	-204	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
*06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

01	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
*06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2732	-0-	-628	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3404	-0-	-936	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2615	-0-	-745	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

01	558	N	339	-0-	-219	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	644	N	299	-0-	-345	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	690	N	574	-0-	-116	-0-	574	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1841	-0-	-379	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1878	-0-	-323	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1333	-0-	-677	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
03	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			Y	-0-					-0-
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
*06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1814	-0-	-136	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1342	-0-	-487	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	951	-0-	-909	-0-	951	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					55
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	266	2			N	-0-					55
03	403	N	177	-0-	-226	-0-	177	2			N	-0-					55
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					55
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					55
*06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					55

BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1076	-0-	-257	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	722	-0-	-487	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	463	-0-	-587	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
*06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1795	-0-	-109	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
*06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3808	-0-	-470	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2859	-0-	-1131	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3413	-0-	-927	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3930	-0-	-270	-0-	3930	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	419	-0-	-418	-0-	419	2			N	-0-					27
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					27
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					27
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					27
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					27
*06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					27

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

01	4526	X	3751	-0-	-775	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3229	-0-	-859	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4100	-0-	-209	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
*06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

01	6014	X	267	-0-	-5747	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	822	-0-	-4302	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
04	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
05	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5387	-0-	-703	-0-	5387	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968

01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

01	2294	N	1894	-0-	-400	-0-	1894	2			Y	-0-					2
02	2044	N	1793	-0-	-251	-0-	1793	2			Y	-0-					2
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					2
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					2
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					2
*06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					2

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

01	11191	X	9449	-0-	-1742	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	8643	-0-	-1465	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	9831	-0-	-1360	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8974	-0-	-1166	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9702	-0-	-156	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
*06	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	756	N	279	-0-	-477	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	713	N	316	-0-	-397	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	660	N	93	-0-	-567	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2897	-0-	-110	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	1941	-0-	-942	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2172	-0-	-618	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2231	-0-	-590	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3220	-0-	220	220	3220	2			N	-0-					-0-
05	3057	N	2837	-0-	-220	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1916	-0-	-244	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3498	-0-	398	398	3498	2			N	-0-					-0-
02	3104	X	2706	-0-	-398	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2715	-0-	-15	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2375	-0-	-446	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
*06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710

01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2788	-0-	-12	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3372	-0-	-468	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3514	-0-	-454	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3100	-0-	-740	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

01	4557	X	4326	-0-	-231	-0-	4326	2			N	-0-					34
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					34
03	4526	X	4395	-0-	-131	-0-	4395	2			N	-0-					34
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					34
05	4805	X	4586	-0-	-219	-0-	4586	2			N	-0-					34
06	4650	X	4329	-0-	-321	-0-	4329	2			N	-0-					34

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1400	-0-	-56	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1727	-0-	-288	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1590	-0-	-270	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
*06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

01	7874	X	7539	-0-	-335	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	7081	-0-	-31	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
03	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7227	-0-	-63	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7308	-0-	-535	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6476	-0-	-1114	-0-	6476	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 231 RRCID -> 190024 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558

01	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1498	-0-	-574	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2090	-0-	-173	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1990	-0-	-170	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 234 RRCID -> 190616 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4127	-0-	-2538	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3748	-0-	-648	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			Y	-0-					-0-
04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			Y	-0-					-0-
05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			Y	-0-					-0-
*06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 233 RRCID -> 190648 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7405	-0-	-66	-0-	7405	2			N	-0-					25
02	6748	X	6614	-0-	-134	-0-	6614	2			N	-0-					25
03	7471	X	7371	-0-	-100	-0-	7371	2			N	-0-					25
04	7260	X	7140	-0-	-120	-0-	7140	2			N	-0-					25
05	7440	X	7398	-0-	-42	-0-	7398	2			N	-0-					25
06	7170	X	7119	-0-	-51	-0-	7119	2			N	-0-					25

DYE, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 191696 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3039	-0-	-464	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3051	-0-	-113	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2367	-0-	-268	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
*06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1074	-0-	-130	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	856	-0-	-415	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 236 RRCID -> 192348 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
02	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
03	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
04	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
05	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
*06	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 237 RRCID -> 192362 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2320	-0-	-32	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2538	-0-	-12	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2185	-0-	-305	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 235 RRCID -> 192419 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3076	-0-	-134	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3241	-0-	-76	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3055	-0-	-155	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

01	5053	X	4674	-0-	-379	-0-	4674	2			N	-0-					13
02	4452	X	3850	-0-	-602	-0-	3850	2			N	-0-					13
03	4836	X	3300	-0-	-1536	-0-	3300	2			N	-0-					13
04	4530	X	4326	-0-	-204	-0-	4326	2			N	-0-					13
05	4681	X	4351	-0-	-330	-0-	4351	2			N	-0-					13
06	4530	X	4417	-0-	-113	-0-	4417	2			N	-0-					13

HEIN TRUST D WELL #: 6 RRCID -> 194468 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9642 - 10659

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4334	-0-	1234	1234	4334	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3065	-0-	65	1299	3065	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 11190 - 11210

01	2170	N	2005	-0-	-165	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1837	-0-	-11	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1675	-0-	-275	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	791	-0-	-1255	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2867	-0-	-133	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	1968	-0-	-1132	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2616	-0-	-384	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2387	-0-	-273	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2833	-0-	-17	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2742	-0-	-108	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			Y	-0-					1
02	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			Y	-0-					1
03	5549	X	5221	-0-	-328	-0-	5221	2			Y	-0-					1
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					1
05	3968	X	2704	-0-	-1264	-0-	2704	2			Y	-0-					1
*06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					1

LA PERLA B1 WELL #: 19 RRCID -> 198929 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	728	N	647	-0-	-81	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	750	N	513	-0-	-237	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	780	N	443	-0-	-337	-0-	443	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM WELL #: 59 RRCID -> 198931 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	654	-0-	-1026	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	844	-0-	-179	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	872	-0-	-148	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	810	N	635	-0-	-175	-0-	635	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 243 RRCID -> 199588 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3439	-0-	-157	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 62 RRCID -> 199624 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1425	-0-	-395	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4409	-0-	-582	-0-	4409	2			Y	-0-					1
02	4256	X	3503	-0-	-753	-0-	3503	2			Y	-0-					1
03	4681	X	4202	-0-	-479	-0-	4202	2			Y	-0-					1
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					1
05	3999	X	3953	-0-	-46	-0-	3953	2			Y	-0-					1
*06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			Y	-0-					1

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	1494	-0-	-1048	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2087	-0-	-125	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2190	-0-	-120	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2075	-0-	-235	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
*06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					33
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					33
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					33
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					33
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					33
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					33

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			Y	-0-					18
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			Y	-0-					18
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					18
04	4800	X	4507	-0-	-293	-0-	4507	2			Y	-0-					18
05	4960	X	4739	-0-	-221	-0-	4739	2			Y	-0-					18
06	4740	X	4503	-0-	-237	-0-	4503	2			Y	-0-					18

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	476	N	323	-0-	-153	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	914	-0-	-234	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 17 RRCID -> 210047 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5690	-0-	-162	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6218	-0-	-13	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5940	-0-	-540	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6025	-0-	-671	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5439	-0-	-1041	-0-	5439	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3180	-0-	-819	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2710	-0-	-790	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3002	-0-	-780	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3406	-0-	-194	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
*06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	843	-0-	-81	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
*06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			Y	-0-			-0-
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			Y	-0-			-0-
03	4805	X	3477	-0-	-1328	-0-	3477	2			Y	-0-			-0-
04	4080	X	3759	-0-	-321	-0-	3759	2			Y	-0-			-0-
05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			Y	-0-			-0-
*06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			Y	-0-			-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-			-0-
02	2352	X	1150	-0-	-1202	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
03	3720	X	1143	-0-	-2577	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
04	3060	X	929	-0-	-2131	-0-	929	2			N	-0-			-0-
05	3162	X	2481	-0-	-681	-0-	279	1	2202	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	2389	-0-	-281	-0-	270	1	2119	2	N	-0-			-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447

01	7936	X	7507	-0-	-429	-0-	7507	2			N	-0-			18
02	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-			18
03	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-			18
04	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-			18
05	11470	X	8159	-0-	-3311	-0-	8159	2			N	-0-			18
06	11100	X	6905	-0-	-4195	-0-	6905	2			N	-0-			18

BRUNI RANCH WELL #: 106 RRCID -> 222792 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798

01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-			2
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			Y	-0-			2
03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-			2
04	4440	X	4059	-0-	-381	-0-	4059	2			Y	-0-			2
05	4588	X	3619	-0-	-969	-0-	3619	2			Y	-0-			2
06	4440	X	3904	-0-	-536	-0-	3904	2			Y	-0-			2

MCASKILL TR7 WELL #: 32 RRCID -> 222817 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122

01	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			Y	-0-			-0-
02	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			Y	-0-			-0-
03	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			Y	-0-			-0-
04	7200	X	6722	-0-	-478	-0-	6722	2			Y	-0-			-0-
05	7440	X	6513	-0-	-927	-0-	6513	2			Y	-0-			-0-
*06	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246

01	713	N	521	-0-	-192	-0-	521	2			Y	-0-			-0-
02	532	N	113	-0-	-419	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-			-0-
04	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	2			Y	-0-			-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			Y	-0-			-0-

LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314

01	558	N	132	-0-	-426	-0-	132	2			N	-0-			-0-
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	555	2			N	-0-			-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-			-0-
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			Y	-0-					-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	5032	-0-	-83	-0-	5032	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5004	-0-	-306	-0-	5004	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	4763	-0-	-724	-0-	4763	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4974	-0-	-336	-0-	4974	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 109 RRCID -> 237169 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	7481	-0-	-2749	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	5021	-0-	-4219	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	3298	-0-	-6932	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
04	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
05	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
*06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-

MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5194	-0-	-169	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4562	-0-	-282	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4969	-0-	-270	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4761	-0-	-309	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4805	-0-	-403	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4867	-0-	-173	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1739	-0-	-165	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1689	-0-	-419	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134571	X	8614	-0-	-125957	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
02	121548	X	6896	-0-	-114652	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
03	134571	X	7636	-0-	-126935	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
04	130230	X	7388	-0-	-122842	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8307	-0-	-714	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6408	-0-	-1932	-0-	6408	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					17
02	3248	X	2813	-0-	-435	-0-	2813	2			N	-0-					17
03	3596	X	2710	-0-	-886	-0-	2710	2			N	-0-					17
04	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					17
05	3720	X	2457	-0-	-1263	-0-	2457	2			N	-0-					17
06	3600	X	2225	-0-	-1375	-0-	2225	2			N	-0-					17

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	146	1	1461	2	Y	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	103	1	1097	2	Y	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	117	1	1201	2	Y	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	123	1	1113	2	Y	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	133	1	1288	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	646	-0-	-644	-0-	67	1	579	2	Y	-0-					-0-

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

01	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	152	1	1519	2	Y	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	143	1	1519	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	183	1	1868	2	Y	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	149	1	1350	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	165	1	1595	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	863	-0-	-1117	-0-	89	1	774	2	Y	-0-					-0-

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

01	2635	X	2518	-0-	-117	-0-	221	1	2208	2	Y	81	176	1			97
							89	9									
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	247	1	2627	2	Y	33					130
							36	9									
03	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	269	1	2752	2	Y	20					150
							22	9									
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	282	1	2549	2	Y	60					210
							66	9									
05	3534	X	3036	-0-	-498	-0-	279	1	2701	2	Y	51					261
							56	9									
06	3120	X	1710	-0-	-1410	-0-	174	1	1517	2	Y	17	180	1			98
							19	9									

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	101	1	1005	2	Y	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	85	1	905	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	138	1	1411	2	Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	106	1	959	2	Y	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	131	1	1267	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	398	-0-	-532	-0-	41	1	357	2	Y	-0-					-0-

HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512

01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	120	1	1199	2	Y	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	117	1	1239	2	Y	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	111	1	1141	2	Y	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	105	1	953	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	110	1	1064	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	667	-0-	-533	-0-	69	1	598	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11485 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	93	1	585	2	Y	-0-					4
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	81	1	516	2	Y	-0-					4
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	81	1	473	2	Y	-0-					4
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	91	1	435	2	Y	-0-					4
05	651	N	318	-0-	-333	-0-	57	1	261	2	Y	-0-					4
06	540	N	276	-0-	-264	-0-	31	1	245	2	Y	-0-					4

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140

*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					5
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					5
*03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					5
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					5
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					5
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					129
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					129
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					129
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					129
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					129
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	109	2	3	9	N	3					132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HIBBARD ENERGY, LP 383757
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

01	1209	N	513	-0-	-696	-0-	513	2			N	-0-					19
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					19
03	1240	N	714	-0-	-526	-0-	714	2			N	-0-					19
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					19
05	713	N	8	-0-	-705	-0-	8	2			N	-0-					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 3 RRCID -> 154612 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 8802 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LUCA RESOURCES GROUP, LLC 511921
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

01	6231	X	2434	-0-	-3797	-0-	2426	3	8	9	N	7					283
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2742	3	11	9	N	10					293
03	3968	X	2975	-0-	-993	-0-	2966	3	9	9	N	8					301
04	3390	X	2531	-0-	-859	-0-	2521	3	10	9	N	9					310
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					310
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					310

MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

01	3100	N	3586	-0-	486	486	1065	1	2521	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2611	-0-	-189	297	561	1	2050	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	525	-0-	-1180	-0-	173	1	352	2	N	-0-					-0-
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	507	1	3412	2	N	-0-					-0-
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	1495	1	3544	2	N	-0-					-0-
*06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	473	1	4003	2	N	-0-					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

01	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4169	-0-	-512	-0-	270	1	3899	2	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3571	-0-	-657	-0-	224	1	3347	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4065	-0-	-616	-0-	265	1	3800	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4041	-0-	-309	-0-	265	1	3776	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4210	-0-	-130	-0-	285	1	3925	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3614	-0-	-406	-0-	242	1	3372	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3296	-0-	196	856	214	1	3082	2	Y	-0-					-0-
02	3938	X	3082	-0-	-856	-0-	193	1	2889	2	Y	-0-					-0-
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	218	1	3132	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2740	-0-	-650	-0-	179	1	2561	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2913	-0-	-497	-0-	197	1	2716	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2906	-0-	-394	-0-	194	1	2712	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 141296 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9299 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 141842 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10148 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	252	1	3634	2	Y	-0-					-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	195	1	2919	2	Y	-0-					-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	210	1	3019	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	2253	-0-	-1497	-0-	147	1	2106	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	2198	-0-	-1677	-0-	149	1	2049	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	2000	-0-	-1750	-0-	134	1	1866	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	127	1	1835	2	Y	-0-			-0-
02	1932	N	1693	-0-	-239	-0-	106	1	1587	2	Y	-0-			-0-
03	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	127	1	1820	2	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	119	1	1699	2	Y	-0-			-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	133	1	1832	2	Y	-0-			-0-
06	1890	N	1702	-0-	-188	-0-	114	1	1588	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 142849 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9792 - 10443

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
*06	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

01	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	318	1	4580	2	Y	-0-			-0-
02	4368	X	4230	-0-	-138	-0-	265	1	3965	2	Y	-0-			-0-
03	4836	X	4612	-0-	-224	-0-	300	1	4312	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		4560	-0-	4560	4560	299	1	4261	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		4702	-0-	4702	9262	319	1	4383	2	Y	-0-			-0-
*06	12305	X	3043	-0-	-9262	-0-	204	1	2839	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 144313 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 10709

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	82	1	1179	2	Y	-0-			-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	70	1	1042	2	Y	-0-			-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	77	1	1110	2	Y	-0-			-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	84	1	1208	2	Y	-0-			-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	82	1	1132	2	Y	-0-			-0-
*06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	88	1	1232	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

01	651	N	524	-0-	-127	-0-	34	1	490	2	Y	-0-			-0-
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	31	1	467	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	35	1	497	2	Y	-0-			-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	38	1	546	2	Y	-0-			-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	2	Y	-0-			-0-
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	560	2	Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	92	1	683	2	Y	-0-			6
02	700	N	695	-0-	-5	-0-	83	1	612	2	Y	-0-			6
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	92	1	661	2	Y	-0-			6
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	90	1	637	2	Y	-0-			6
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	95	1	665	2	Y	-0-			6
*06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	93	1	671	2	Y	-0-			6

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	83	1	1195	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3304	-0-	504	504	207	1	3097	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3532	-0-	432	936	230	1	3302	2	Y	-0-					-0-
04	3890	X	2954	-0-	-936	-0-	192	1	2762	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3215	-0-	-443	-0-	218	1	2997	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	2989	-0-	-551	-0-	200	1	2789	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	164	1	2365	2	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2183	-0-	-253	-0-	137	1	2046	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2538	-0-	-97	-0-	165	1	2373	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2388	-0-	-72	-0-	156	1	2232	2	Y	-0-					-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	170	1	2334	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2173	-0-	-287	-0-	145	1	2028	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411

01	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	364	1	5247	2	Y	-0-					-0-
02	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	292	1	4367	2	Y	-0-					-0-
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	332	1	4763	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	4879	-0-	-371	-0-	319	1	4560	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5109	-0-	-316	-0-	346	1	4763	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	4428	-0-	-822	-0-	296	1	4132	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621

01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	75	1	701	2	N	-0-					39
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	113	1	990	2	N	-0-					39
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	110	1	917	2	N	-0-					39
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	103	1	904	2	N	-0-					39
05	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	118	1	1017	2	N	-0-					39
*06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	124	1	989	2	N	-0-					39

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	143	1	1067	2	Y	-0-			11
02	1148	N	1069	-0-	-79	-0-	128	1	941	2	Y	-0-			11
03	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	142	1	1019	2	Y	-0-			11
04	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	133	1	940	2	Y	-0-			11
05	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	134	1	944	2	Y	-0-			11
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	136	1	981	2	Y	-0-			11

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1625	-0-	-1382	-0-	156	1	1469	2	N	-0-			60
02	2716	X	1555	-0-	-1161	-0-	159	1	1396	2	N	-0-			60
03	3007	X	1375	-0-	-1632	-0-	148	1	1227	2	N	-0-			60
04	2910	X	1900	-0-	-1010	-0-	197	1	1703	2	N	-0-			60
05	2325	X	1674	-0-	-651	-0-	174	1	1500	2	N	-0-			60
06	1680	X	1623	-0-	-57	-0-	181	1	1442	2	N	-0-			60

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	300	1	2230	2	Y	-0-			19
02	2296	N	2248	-0-	-48	-0-	269	1	1979	2	Y	-0-			19
03	2573	N	2460	-0-	-113	-0-	301	1	2159	2	Y	-0-			19
04	2460	N	2398	-0-	-62	-0-	297	1	2101	2	Y	-0-			19
05	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	300	1	2107	2	Y	-0-			19
*06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	297	1	2145	2	Y	-0-			19

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	Y	-0-			1
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	6	1	47	2	Y	-0-			1
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	-0-			1
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	Y	-0-			1
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-			1
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	Y	-0-			1

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	121	1	897	2	Y	-0-			6
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	111	1	815	2	Y	-0-			6
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	123	1	881	2	Y	-0-			6
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	119	1	841	2	Y	-0-			6
05	992	N	970	-0-	-22	-0-	121	1	849	2	Y	-0-			6
06	960	N	877	-0-	-83	-0-	107	1	770	2	Y	-0-			6

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	248	1	2331	2	N	-0-					23
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	258	1	2260	2	N	-0-					23
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	278	1	2313	2	N	-0-					23
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	252	1	2262	2	N	-0-					23
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	297	1	2569	2	N	12					35
							13	9									
*06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	288	1	2300	2	N	-0-					35

PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	888	-0-	-11	-0-	105	1	783	2	Y	-0-					7
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	101	1	739	2	Y	-0-					7
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	108	1	773	2	Y	-0-					7
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	105	1	740	2	Y	-0-					7
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	109	1	769	2	Y	-0-					7
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	108	1	778	2	Y	-0-					7

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	126	1	1822	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1711	-0-	-193	-0-	107	1	1604	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	125	1	1793	2	Y	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	122	1	1750	2	Y	-0-					-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	133	1	1836	2	Y	-0-					-0-
*06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	120	1	1673	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 175080 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9706 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	528	-0-	-88	-0-	33	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	37	1	527	2	Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	37	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	41	1	568	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	32	1	448	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

01	7936	X	7921	-0-	-15	-0-	514	1	7407	2	Y	-0-					-0-
02	7168	X	6763	-0-	-405	-0-	424	1	6339	2	Y	-0-					-0-
03	7936	X	7053	-0-	-883	-0-	459	1	6594	2	Y	-0-					-0-
04	8040	X	7761	-0-	-279	-0-	506	1	7255	2	Y	-0-					-0-
05	8308	X	7416	-0-	-892	-0-	502	1	6914	2	Y	-0-					-0-
06	7680	X	6356	-0-	-1324	-0-	425	1	5931	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

01	3751	X	3488	-0-	-263	-0-	226	1	3262	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3268	-0-	-120	-0-	205	1	3063	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	220	1	3159	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	1981	-0-	-1409	-0-	128	1	1853	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	2150	-0-	-1477	-0-	146	1	2004	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	1970	-0-	-1540	-0-	132	1	1838	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

01	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 17 RRCID -> 181323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9444 - 9532

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

01	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	86	1	1242	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1242	-0-	-102	-0-	78	1	1164	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	89	1	1275	2	Y	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	92	1	1323	2	Y	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	94	1	1288	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	87	1	1209	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	52	1	757	2	Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	53	1	756	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	58	1	800	2	Y	-0-					-0-
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	50	1	697	2	Y	-0-					-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	42	1	607	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	502	-0-	-170	-0-	32	1	470	2	Y	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	47	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	46	1	629	2	Y	-0-					-0-
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	432	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	432	-0-	-188	-0-	175	1	257	2	N	-0-					-0-
02	476	N	417	-0-	-59	-0-	158	1	259	2	N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	268	1	331	2	N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	259	1	311	2	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	259	1	277	2	N	-0-					-0-
06	570	N	382	-0-	-188	-0-	259	1	123	2	N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	169	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1209	-0-	-303	-0-	152	1	1057	2	N	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	268	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	259	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	969	-0-	-364	-0-	259	1	710	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	534	-0-	-756	-0-	259	1	275	2	N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	580	-0-	-257	-0-	175	1	405	2	N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	152	1	409	2	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	268	1	403	2	N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	259	1	341	2	N	-0-					-0-
05	620	N	569	-0-	-51	-0-	259	1	310	2	N	-0-					-0-
06	660	N	393	-0-	-267	-0-	259	1	134	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 189399 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11565 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	805	-0-	-435	-0-	146	1	657	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
*04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - P & A 04-16-13

LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
HEIN, A.O. WELL #: 1 RRCID -> 131965 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	51	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	720	-0-	-8	-0-	45	1	675	2	Y	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	57	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	57	1	780	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	732	-0-	-108	-0-	49	1	683	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1434	-0-	-333	-0-	70 3	1 9	1361	3	Y	3	1	1			2
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	76	1	1496	3	Y	-0-					2
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	67	1	1444	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	62	1	1209	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1378	-0-	-358	-0-	56	1	1322	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	72	1	1337	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	349	-0-	-147	-0-	13	1	336	2	N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	N	-0-					-0-
03	620	N	337	-0-	-283	-0-	13	1	324	2	N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	12	1	270	2	N	-0-					-0-
05	372	N	200	-0-	-172	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
KING, AL DR. WELL #: 1 RRCID -> 142924 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2200	-0-	-1	-0-	2200	2			N	-0-					54
02	1904	X	1747	-0-	-157	-0-	1747	2			N	-0-					54
03	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					54
04	2130	X	2057	-0-	-73	-0-	2057	2			N	-0-					54
05	2201	X	1980	-0-	-221	-0-	1980	2			N	-0-					54
06	2130	X	2046	-0-	-84	-0-	2046	2			N	-0-					54

LA PERLA (1800) 50925 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LA PERLA "A" WELL #: 5 C RRCID -> 124840 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) 50932 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 164238 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208706 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 165030 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A., ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 042627 COMPL. DATE 10/00/1967 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5577 - 5587

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (C-5650) //CONT.// 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 7 F RRCID -> 129194 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5436 - 5444

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10530					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10530					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10530					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10530					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10530					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10530					N	-0-					-0-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. "B" WELL #: 6 D RRCID -> 172231 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6110 - 6190

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

01	434	#	290	-0-	-144	-0-	23	1	267	2	N	-0-					-0-
02	252	#	86	-0-	-166	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
03	310	#	35	-0-	-275	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. "F" WELL #: 2 RRCID -> 206607 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (F-4-G SEG.2) 50953 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 5 RRCID -> 132673 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 5717 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

01	2015	#	1692	-0-	-323	B	-27739	153	1	1532	2	N	6	2	1			16
								7	9									
02	1400	#	1353	-0-	-47	B	-27786	117	1	1233	2	N	3	2	1			17
								3	9									
03	1643	#	1626	-0-	-17	B	-27803	161	1	1447	2	N	16	3	1			30
								18	9									
04	1650	#	1727	-0-	77	B	-27726	208	1	1512	2	N	6	1	1			35
								7	9									
05	1705	#	2052	-0-	347	B	-27379	272	1	1776	2	N	4	1	1			38
								4	9									
06	1650	#	1886	-0-	236	B	-27143	302	1	1578	2	N	5	2	1			41
								6	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

01	217	N	190	-0-	-27	B	-7388	15	1	175	2	N	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-	-43	B	-7388	8	1	117	2	N	-0-					-0-
03	217	N	12	-0-	-205	B	-7388	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	180	N	22	-0-	-158	B	-7388	5	1	17	2	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	B	-7388	42	1	77	2	N	-0-					-0-
06	12	N	115	-0-	103	B	-7285	12	1	103	2	N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	163	1			30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					70
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	176	1			30

LA REFORMA (L) 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					50
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					50
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					50
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					50
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					50
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					50

LA REFORMA (LOPEZ) 50953 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119109 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 5126 - 5146

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F.B., ESTATE -B- WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308

01	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	44	1	1084	2	N	119	177	1			45
							131	9									
02	1260	N	1062	-0-	-198	-0-	37	1	929	2	N	87					132
							96	9									
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	57	1	1057	2	N	169	260	1			41
							186	9									
04	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	53	1	992	2	N	110					151
							121	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	51	1	1081	2	N	70	172	1			49
							77	9									
06	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	51	1	1009	2	N	32	54	1			27
							35	9									

LA REFORMA (O) //CONT.// 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (P, RES. 3) 50953 533 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 172374 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (Q) 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242853 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494

01	3255	X	2723	-0-	-532	-0-	261	1	658	2	N	55					88
							1743	3	61	9							
02	2800	X	2374	-0-	-426	-0-	245	1	322	2	N	121	171	1	2	8	36
							1674	3	133	9							
03	3100	X	2030	-0-	-1070	-0-	271	1	30	2	N	21	8	8			49
							1706	3	23	9							
04	2970	X	2421	-0-	-549	-0-	276	1	53	2	N	43	6	8			86
							2045	3	47	9							
05	2728	X	2658	-0-	-70	-0-	303	1	34	2	N	114	166	1	1	8	33
							2196	3	125	9							
*06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	297	1	118	2	N	41	1	8			73
							2147	3	45	9							

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 T RRCID -> 011200 COMPL. DATE 02/08/1948 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

01	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	32	1	159	2	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	68	1	150	2	N	-0-					-0-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-

LA REFORMA (R) 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242855 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (R) //CONT.// 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B., -F- WELL #: 1 RRCID -> 042007 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	70	1	795	2	N	-0-					-0-
02	868	N	653	-0-	-215	-0-	43	1	610	2	N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	96	1	775	2	N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	194	1	700	2	N	-0-					-0-
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	239	1	432	2	N	12	6	1			6
							13	9									
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	94	1	823	2	N	17	17	1			6
							19	9									

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		70				N	-0-					-0-
02	70	X	-0-	-0-	-70	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

01	124	N	120	-0-	-4	-0-	5	1	62	2	N	48	83	1			26
							53	9									
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	4	1	62	2	N	22					48
							24	9									
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	53	79	1			22
							58	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	23	1	82	2	N	52					74
							57	9									
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	48	1	87	2	N	93	108	1			59
							102	9									
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	64	2	N	67	89	1			37
							74	9									

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476

01	2325		962	-0-	-1363	-0-	77	1	873	2	N	11	23	1			4
							12	9									
02	2100		9	-0-	-2091	-0-	1	1	8	2	N	-0-					4
03	2325		-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	3	1			1
04	2250		-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					1
05	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	244	1	2805	2	N	23	12	1			12
							25	9									
*06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	64	1	2192	2	N	35	34	1			13
							39	9									

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1469	2	9	9	N	8					89
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1303	2	10	9	N	9					98
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2388	2	31	9	N	28					126
04	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	1424	2	15	9	N	14					140
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1475	2	18	9	N	16					156
06	2340	N	1722	-0-	-618	-0-	1709	2	13	9	N	12					168

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (4700) 50953 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 4 RRCID -> 119894 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5672 - 5678

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	#	4048	-0-	-2090	-0-	158	1	3873	2	N	15					88
							17	9									
02	4060		3538	-0-	-522	-0-	136	1	3392	2	N	9					97
							10	9									
03	4495		3600	-0-	-895	-0-	183	1	3408	2	N	8					105
							9	9									
04	4350		3296	-0-	-1054	-0-	166	1	3124	2	N	5					110
							6	9									
05	4371	#	3370	-0-	-1001	-0-	152	1	3212	2	N	5					115
							6	9									
06	3930	#	3334	-0-	-596	-0-	340	1	2992	2	N	2					117
							2	9									

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (8650) 50953 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA BROS. WELL #: RRCID -> 189430 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8578 - 8608

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2003

LA REFORMA, N. (VXBG. W) 50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA BROS. WELL #: 15 RRCID -> 242002 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690

01	4774	4630	-0-	-144	43	479	1	1094	2	Y	147	180	1				41
						2895	3	162	9								
02	4088	# 3693	-0-	-395	-0-	409	1	513	2	Y	98						139
						2663	3	108	9								
03	4836	# 4317	-0-	-519	-0-	439	1	66	2	Y	-0-						139
						3812	3										
04	4680	# 4222	-0-	-458	-0-	419	1	93	2	Y	121	18	8				242
						3577	3	133	9								
05	4836	# 4207	-0-	-629	-0-	425	1	57	2	Y	41	5	8				278
						3680	3	45	9								
06	4470	# 3734	-0-	-736	-0-	412	1	171	2	Y	44	197	1	9	8		116
						3103	3	48	9								

LA REFORMA, N. (VXBG. X) 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 181645 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	671	-0-	-445	-0-	8	1	182	2	N	-0-					164
							481	3									
02	1008	X	604	-0-	-404	-0-	7	1	96	2	N	2	2	8			164
							499	3	2	9							
03	1054	X	830	-0-	-224	-0-	11	1	14	2	N	4	4	8			164
							801	3	4	9							
04	750	X	659	-0-	-91	-0-	8	1	16	2	N	4	4	8			164
							631	3	4	9							
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	12	1	15	2	N	2	2	8			164
							942	3	2	9							
*06	888	X	888	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	N	2	2	8			164
							828	3	2	9							

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6097	-0-	-1188	-0-	654	1	1493	2	Y	-0-					-0-
							3950	3									
02	6580	X	5282	-0-	-1298	-0-	602	1	755	2	Y	2	2	8			-0-
							3923	3	2	9							
03	7285	X	6730	-0-	-555	-0-	683	1	104	2	Y	6	6	8			-0-
							5936	3	7	9							
04	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	666	1	149	2	Y	4	4	8			-0-
							5685	3	4	9							
05	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	699	1	94	2	Y	1	1	8			-0-
							6046	3	1	9							
06	6510	X	5992	-0-	-518	-0-	670	1	278	2	Y	2	2	8			-0-
							5042	3	2	9							

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1) 50955 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA BROS. WELL #: 14 RRCID -> 208099 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	161	1	367	2	Y	-0-					-0-
							970	3									
02	1400	N	1219	-0-	-181	-0-	139	1	174	2	Y	1	1	8			-0-
							905	3	1	9							
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	167	1	25	2	Y	6	6	8			-0-
							1453	3	7	9							
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	162	1	36	2	Y	5	5	8			-0-
							1383	3	6	9							
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	167	1	23	2	Y	2	2	8			-0-
							1449	3	2	9							
06	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	167	1	69	2	Y	4	4	8			-0-
							1257	3	4	9							

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250) 50957 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA, R.A. WELL #: 7 RRCID -> 193088 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8413 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	20	1	46	2	Y	-0-					74
							122	3									
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	26	2	Y	-0-					74
							137	3									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	Y	1	1	8			74
							211	3	1	9							
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	5	2	Y	-0-					74
							202	3									
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	3	2	Y	-0-					74
							197	3									
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	23	1	9	2	Y	3					77
							171	3	3	9							

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" WELL #: 12 RRCID -> 168484 COMPL. DATE 05/30/1999 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9662 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	66	1	1621	2	N	59	96	1			22
							65	9									
02	1512	N	845	-0-	-667	-0-	32	1	785	2	N	25					47
							28	9									
03	1674	N	313	-0-	-1361	-0-	16	1	296	2	N	1	40	1			8
							1	9									
04	1650	N	319	-0-	-1331	-0-	16	1	303	2	N	-0-					8
05	930	N	258	-0-	-672	-0-	12	1	246	2	N	-0-					8
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					8

GUERRA, A. WELL #: B 8 RRCID -> 168540 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8742 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9161 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	15312	-0-	-250	-0-	596	1	14625	2	Y	83					98
							91	9									
02	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	541	1	13437	2	Y	82	116	1			64
							90	9									
03	15562	X	14437	-0-	-1125	-0-	734	1	13620	2	Y	75	116	1			23
							83	9									
04	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	748	1	14039	2	Y	78					101
							86	9									
05	14880	X	11281	-0-	-3599	-0-	508	1	10727	2	Y	42	109	1			34
							46	9									
06	14400	X	9211	-0-	-5189	-0-	441	1	8770	2	Y	-0-					34

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8531	-0-	-1234	-0-	325	1	7990	2	N	196	189	1			35
							216	9									
02	8820	X	6960	-0-	-1860	-0-	267	1	6650	2	N	39					74
							43	9									
03	9765	X	7168	-0-	-2597	-0-	366	1	6802	2	N	-0-					74
04	8250	X	6491	-0-	-1759	-0-	327	1	6164	2	N	-0-					74
05	8525	X	7255	-0-	-1270	-0-	327	1	6928	2	N	-0-					74
06	8250	X	4674	-0-	-3576	-0-	220	1	4382	2	N	65					139
							72	9									

GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	306	1	7513	2	Y	55					65
							61	9									
02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	262	1	6516	2	Y	54	77	1			42
							59	9									
03	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	381	1	7073	2	Y	50	77	1			15
							55	9									
04	7800	X	7131	-0-	-669	-0-	358	1	6710	2	Y	57					72
							63	9									
05	8060	X	7549	-0-	-511	-0-	339	1	7148	2	Y	56	83	1			45
							62	9									
06	7620	X	6937	-0-	-683	-0-	328	1	6506	2	Y	94					139
							103	9									

GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4799	-0-	1699	1699	329	1	4398	2	Y	65					71
							72	9									
02	2800	N	7128	-0-	4328	6027	296	1	6744	2	Y	80	92	1			59
							88	9									
03	3100	N	7690	-0-	4590	10617	389	1	7227	2	Y	67	104	1			22
							74	9									
04	19347	X	8730	-0-	-10617	-0-	435	1	8199	2	Y	87					109
							96	9									
05	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	414	1	8785	2	Y	67	115	1			61
							74	9									
*06	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	881	1	7743	2	Y	64	93	1			32
							70	9									

GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	5218	-0-	-10530	-0-	201	1	4908	2	N	99					175
							109	9									
02	14224	X	4647	-0-	-9577	-0-	177	1	4385	2	N	77	186	1			66
							85	9									
03	14601	X	4716	-0-	-9885	-0-	237	1	4383	2	N	87					153
							96	9									
04	5250	X	4581	-0-	-669	-0-	230	1	4275	2	N	69	195	1			27
							76	9									
05	5425	X	4883	-0-	-542	-0-	219	1	4585	2	N	72					99
							79	9									
06	5040	X	4801	-0-	-239	-0-	228	1	4510	2	N	57					156
							63	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	207	1	5094	2	Y	78					89
							86	9									
02	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	183	1	4560	2	Y	55	103	1			41
							61	9									
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	250	1	4637	2	Y	74	91	1			24
							81	9									
04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	298	1	5610	2	Y	48					72
							53	9									
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	265	1	5617	2	Y	74	78	1			68
							81	9									
*06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	534	1	4691	2	Y	63	99	1			32
							69	9									

GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1166	-0-	-1004	-0-	87	1	985	2	N	85					206
							94	9									
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	157	1	2213	2	N	72	191	1			87
							79	9									
03	2170	X	980	-0-	-1190	-0-	99	1	800	2	N	74					161
							81	9									
04	2100	X	1150	-0-	-950	-0-	233	1	842	2	N	68	192	1			37
							75	9									
05	2170	X	1404	-0-	-766	-0-	469	1	850	2	N	77					114
							85	9									
06	2100	X	1770	-0-	-330	-0-	172	1	1515	2	N	75					189
							83	9									

GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2604	-0-	-682	-0-	200	1	2354	2	N	45					123
							50	9									
02	2968	X	1586	-0-	-1382	-0-	101	1	1464	2	N	19					142
							21	9									
03	2790	X	2362	-0-	-428	-0-	245	1	2064	2	N	48					190
							53	9									
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	639	1	2426	2	N	48	191	1			47
							53	9									
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	747	1	2061	2	N	41					88
							45	9									
06	2280	N	1715	-0-	-565	-0-	159	1	1543	2	N	12					100
							13	9									

GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	755	-0-	-82	-0-	29	1	705	2	N	19					192
							21	9									
02	896	N	835	-0-	-61	-0-	31	1	776	2	N	25	187	1			30
							28	9									
03	961	N	822	-0-	-139	-0-	41	1	757	2	N	22					52
							24	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	40	1	750	2	N	17					69
							19	9									
05	930	N	861	-0-	-69	-0-	38	1	797	2	N	24					93
							26	9									
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	37	1	735	2	N	23					116
							25	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	174	1	4282	2	N	92					154
							101	9									
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	145	1	3359	2	N	57	189	1			22
							63	9									
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	187	1	3101	2	N	119					141
							131	9									
04	4350	X	4328	-0-	-22	-0-	223	1	4020	2	N	77	190	1			28
							85	9									
05	4495	X	4344	-0-	-151	-0-	192	1	4078	2	N	67					95
							74	9									
06	4350	X	3263	-0-	-1087	-0-	211	1	3006	2	N	42					137
							46	9									

GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	275	1	6760	2	N	234	190	1			193
							257	9									
02	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	229	1	5708	2	N	196	191	1			198
							216	9									
03	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	340	1	6320	2	N	219	188	1			229
							241	9									
04	7050	X	6635	-0-	-415	-0-	323	1	6084	2	N	207	184	1			252
							228	9									
05	7285	X	7040	-0-	-245	-0-	307	1	6514	2	N	199	193	1			258
							219	9									
06	7050	X	6889	-0-	-161	-0-	320	1	6363	2	N	187	193	1			252
							206	9									

GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 228759 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 8621 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2011

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3844	-0-	-1178	-0-	146	1	3580	2	N	107					182
							118	9									
02	4536	X	2961	-0-	-1575	-0-	111	1	2762	2	N	80	188	1			74
							88	9									
03	5022	X	4617	-0-	-405	-0-	232	1	4313	2	N	65					139
							72	9									
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	221	1	4171	2	N	96	191	1			44
							106	9									
05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	217	1	4594	2	N	90					134
							99	9									
*06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	195	1	3876	2	N	66	182	1			18
							73	9									

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) 50963 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 166505 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	70	-0-	-302	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
02	336	N	1	-0-	-335	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX "B") 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 147848 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELA-CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 130243 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634

01	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	80	1	992	2	N	-0-					-0-
02	980	X	961	-0-	-19	-0-	78	1	883	2	N	-0-					-0-
03	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	86	1	1164	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1050	X	754	-0-	-296	-0-	53	1	698	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1085	X	1056	-0-	-29	-0-	130	1	926	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	538	-0-	-662	-0-	43	1	491	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

VOLPE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 131877 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7630 - 7657

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2013 - P & A 02-21-13

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VOLPE BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 132627 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3988	-0-	-538	-0-	298	1	3690	2	N	-0-					7
02	4088	X	4021	-0-	-67	-0-	327	1	3694	2	N	-0-					7
03	4526	X	4481	-0-	-45	-0-	307	1	4174	2	N	-0-					7
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	315	1	4127	2	N	-0-					7
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	552	1	3928	2	N	-0-					7
06	4350	X	2576	-0-	-1774	-0-	208	1	2368	2	N	-0-					7

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	548	1	911	2	N	-0-					25
02	1540	X	1120	-0-	-420	-0-	463	1	657	2	N	-0-					25
03	3813	X	1284	-0-	-2529	-0-	565	1	719	2	N	-0-					25
04	3690	X	1210	-0-	-2480	-0-	547	1	663	2	N	-0-					25
05	3813	X	1234	-0-	-2579	-0-	565	1	669	2	N	-0-					25
06	1410	X	740	-0-	-670	-0-	365	1	375	2	N	-0-					25

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	216	-0-	-1	-0-	39	1	177	2	N	-0-					-0-
02	830	X	830	-0-	-0-	-0-	86	1	744	2	N	-0-					-0-
03	970	X	970	-0-	-0-	-0-	101	1	869	2	N	-0-					-0-
04	828	X	828	-0-	-0-	-0-	121	1	707	2	N	-0-					-0-
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	86	1	660	2	N	-0-					-0-
*06	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	128	1	985	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 153187 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7116 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1786	-0-	-508	-0-	319	1	1467	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	948	-0-	-1124	-0-	98	1	850	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	2083	-0-	-56	-0-	218	1	1865	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1275	-0-	-495	-0-	186	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	830	-0-	-968	-0-	96	1	734	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1483	-0-	-527	-0-	171	1	1312	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	780	-0-	-212	-0-	139	1	641	2	N	-0-					-0-
02	896	X	205	-0-	-691	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-
03	899	X	220	-0-	-679	-0-	23	1	197	2	N	-0-					-0-
04	750	X	206	-0-	-544	-0-	30	1	176	2	N	-0-					-0-
05	775	X	212	-0-	-563	-0-	24	1	188	2	N	-0-					-0-
06	750	X	257	-0-	-493	-0-	30	1	227	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	907	-0-	-240	-0-	162	1	745	2	N	-0-					-0-
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	220	1	1900	2	N	-0-					-0-
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	259	1	2222	2	N	-0-					-0-
04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	323	1	1896	2	N	-0-					-0-
05	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	217	1	1660	2	N	-0-					-0-
*06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	319	1	2443	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

01	1364	X	870	-0-	-494	-0-	155	1	715	2	N	-0-					-0-
02	1232	X	895	-0-	-337	-0-	93	1	802	2	N	-0-					-0-
03	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	127	1	1086	2	N	-0-					-0-
04	963	X	963	-0-	-0-	-0-	140	1	823	2	N	-0-					-0-
05	868	X	541	-0-	-327	-0-	63	1	478	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	926	-0-	-244	-0-	107	1	819	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER "V") 50965 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161947 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7278 - 7286

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

LA RICA (WILCOX 6900) 50965 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 1 RRCID -> 137286 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) //CONT.// 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2606	-0-	-556	-0-	195	1	2411	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2524	-0-	-332	-0-	205	1	2319	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2784	-0-	-378	-0-	191	1	2593	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2583	-0-	-417	-0-	183	1	2398	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	386	1	2743	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1778	-0-	-922	-0-	144	1	1634	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 8300) 50965 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A 35 WELL #: 3 RRCID -> 167279 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	425	-0-	-195	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	896	#	504	-0-	-392	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
03	992	#	578	-0-	-414	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	285	-0-	-273	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	135	-0-	-435	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

LA RICA (6866 WILCOX) 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174049 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (7000) 50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ DE PENA WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
KIRSCH, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 216288 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13026 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	90	1	6151	2	N	81					180
							89	9									
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	90	1	5011	2	N	55	180	1			55
							61	9									
03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	90	1	5425	2	N	72					127
							79	9									
04	5400	X	5334	-0-	-66	-0-	90	1	5172	2	N	65					192
							72	9									
05	5580	X	5009	-0-	-571	-0-	90	1	4847	2	N	65	179	1			78
							72	9									
06	5400	X	4817	-0-	-583	-0-	90	1	4659	2	N	62					140
							68	9									

HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	150	1	5283	2	N	55					152
							61	9									
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	150	1	4054	2	N	48					200
							53	9									
03	4247	X	3947	-0-	-300	-0-	150	1	3761	2	N	33	188	1			45
							36	9									
04	5310	X	3880	-0-	-1430	-0-	150	1	3691	2	N	35					80
							39	9									
05	5487	X	4165	-0-	-1322	-0-	150	1	3985	2	N	27					107
							30	9									
06	5310	X	4451	-0-	-859	-0-	150	1	4262	2	N	35					142
							39	9									

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	210	1	11392	2	N	564	373	1			326
							620	9									
02	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	270	1	11515	2	N	472	549	1			249
							519	9									
03	9362	X	1964	-0-	-7398	-0-	270	1	1611	2	N	75	186	1			138
							83	9									
04	11820	X	6968	-0-	-4852	-0-	135	1	6375	2	N	416	367	1			187
							458	9									
05	13609	X	7703	-0-	-5906	-0-	135	1	7204	2	N	331	368	1			150
							364	9									
06	13170	X	8816	-0-	-4354	-0-	135	1	8298	2	N	348	365	1			133
							383	9									

XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3380	-0-	-991	-0-	214	1	3100	3	Y	60	63	1			43
							66	9									
02	3948	X	3062	-0-	-886	-0-	523	1	2530	3	Y	8	37	1			14
							9	9									
03	4371	X	3715	-0-	-656	-0-	534	1	3181	3	Y	-0-	14	1			-0-
04	3990	X	3753	-0-	-237	-0-	756	1	2974	3	Y	21	2	1			19
							23	9									
05	3968	X	3602	-0-	-366	-0-	747	1	2845	3	Y	9	24	1			4
							10	9									
*06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	835	1	3184	3	Y	66	20	1			50
							73	9									

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 205748 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14590 - 14610

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N		202	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	6	2	1		4
								7	9								
02	182	N		182	-0-	-0-	-0-	29	1	139	3	Y	13	4	1		13
								14	9								
03	310	N		201	-0-	-109	-0-	26	1	156	3	Y	17	13	1		17
								19	9								
04	192	N		192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	Y	-0-	17	1		-0-
05	155	N		79	-0-	-76	-0-	16	1	63	3	Y	-0-				-0-
06	150	N		-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-

PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X		-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	X		-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	X		-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, FAUSTO JR. WELL #: 1 RRCID -> 229580 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12576 - 12594

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X		1130	-0-	-358	-0-	352	1	752	3	N	24					218
								26	9									
02	1708	X		913	-0-	-795	-0-	85	1	799	3	N	26					244
								29	9									
03	1240	X		144	-0-	-1096	-0-	1	1	118	3	N	23					267
								25	9									
04	1110	X		66	-0-	-1044	-0-	35	3	31	9	N	28					295
05	1147	X		27	-0-	-1120	-0-	7	3	20	9	N	18	181	1			132
06	1080	X		-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					132

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22878	X	13657	-0-	-9221	-0-	844	1	12227	3	Y	533	497	1			386
							586	9									
02	20664	X	14469	-0-	-6195	-0-	2389	1	11556	3	Y	476	328	1			534
							524	9									
03	22878	X	13234	-0-	-9644	-0-	1826	1	10881	3	Y	479	518	1			495
							527	9									
04	15600	X	15175	-0-	-425	-0-	2965	1	11671	3	Y	490	525	1			460
							539	9									
05	16120	X	14977	-0-	-1143	-0-	3003	1	11437	3	Y	488	709	1			239
							537	9									
06	15540	X	14496	-0-	-1044	-0-	2914	1	11117	3	Y	423	341	1			321
							465	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION 027200
STONE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 043621 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	6085	-0-	-5478	-0-	565	1	5420	2	Y	91	58	1			161
							100	9									
02	10444	X	6582	-0-	-3862	-0-	637	1	5823	2	Y	111	193	1			79
							122	9									
03	9176	X	4287	-0-	-4889	-0-	512	1	3751	2	Y	22	78	1			23
							24	9									
04	7890	X	6412	-0-	-1478	-0-	797	1	5590	2	Y	23	17	1			29
							25	9									
05	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	1126	1	10928	2	Y	124	80	1			73
							136	9									
*06	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	1100	1	9979	2	Y	91	82	1			82
							100	9									

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	781	-0-	-149	-0-	69	1	659	2	N	48					281
							53	9									
02	840	X	784	-0-	-56	-0-	74	1	675	2	N	32	176	1			137
							35	9									
03	1147	X	1018	-0-	-129	-0-	120	1	880	2	N	16					153
							18	9									
04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	213	1	1496	2	N	5					158
							6	9									
05	1147	X	669	-0-	-478	-0-	61	1	589	2	N	17					175
							19	9									
06	990	X	852	-0-	-138	-0-	70	1	637	2	N	132	179	1			128
							145	9									

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	194	1	1865	2	N	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	173	1	1582	2	N	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	254	1	1857	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4894	-0-	1894	1894	611	1	4283	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2346	-0-	-754	1140	219	1	2127	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	2603	-0-	-397	743	258	1	2345	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24366	X	14515	-0-	-9851	-0-	1358	1	13038	2	Y	108	83	1			207
							119	9									
02	18452	X	12359	-0-	-6093	-0-	1205	1	11024	2	Y	118	241	1			84
							130	9									
03	17050	X	12414	-0-	-4636	-0-	1472	1	10780	2	Y	147	83	1			148
							162	9									
04	13620	X	-0-	-0-	-13620	-0-					Y	133	111	1			170
05	14074	X	10040	-0-	-4034	-0-	927	1	9000	2	Y	103	213	1			60
							113	9									
06	13620	X	9569	-0-	-4051	-0-	931	1	8452	2	Y	169	76	1			153
							186	9									

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	691	1	6639	2	N	90					159
							99	9									
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	573	1	5242	2	N	45					204
							50	9									
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	608	1	4452	2	N	81	182	1			103
							89	9									
04	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	1185	1	8314	2	N	41					144
							45	9									
05	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	417	1	4045	2	N	68					212
							75	9									
06	4560	X	4014	-0-	-546	-0-	394	1	3575	2	N	41	178	1			75
							45	9									

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9554	-0-	-1017	-0-	360	1	9021	2	N	157	182	1			81
							173	9									
02	9464	X	8527	-0-	-937	-0-	360	1	8025	2	N	129					210
							142	9									
03	10137	X	8898	-0-	-1239	-0-	360	1	8404	2	N	122	183	1			149
							134	9									
04	9300	X	8703	-0-	-597	-0-	360	1	8201	2	N	129	185	1			93
							142	9									
05	9548	X	8511	-0-	-1037	-0-	360	1	8021	2	N	118					211
							130	9									
06	9240	X	7689	-0-	-1551	-0-	360	1	7216	2	N	103	178	1			136
							113	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23024	X	23024	-0-	-0-	-0-	435 255	1 9	22334	2	N	232	192	1			210
02	24911	X	24911	-0-	-0-	-0-	508 267	1 9	24136	2	N	243	386	1			67
03	25755	X	25755	-0-	-0-	-0-	513 252	1 9	24990	2	N	229	192	1			104
04	23350	X	23350	-0-	-0-	-0-	517 284	1 9	22549	2	N	258	191	1			171
05	23331	X	23331	-0-	-0-	-0-	497 211	1 9	22623	2	N	192	193	1			170
*06	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	466 207	1 9	20857	2	N	188	187	1			171

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 242913 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 8496 - 8502

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

01	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	549 168	1 9	14694	2	N	153					213
02	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	470 132	1 9	13029	2	N	120	179	1			154
03	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	485 107	1 9	12088	2	N	97	179	1			72
04	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	586 152	1 9	14776	2	N	138					210
05	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	681 139	1 9	13539	2	N	126	179	1			157
*06	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	625 125	1 9	11690	2	N	114	177	1			94

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

01	9393	X	6610	-0-	-2783	-0-	234 124	1 9	6252	2	N	113					195
02	8120	X	6881	-0-	-1239	-0-	236 110	1 9	6535	2	N	100	182	1			113
03	8990	X	8211	-0-	-779	-0-	311 151	1 9	7749	2	N	137	175	1			75
04	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	471 210	1 9	11876	2	N	191	182	1			84
05	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	412 113	1 9	8206	2	N	103					187
*06	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	415 142	1 9	7758	2	N	129	176	1			140

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22103	X	14479	-0-	-7624	-0-	273	1	14011	2	N	177	195	1			132
							195	9									
02	19600	X	13003	-0-	-6597	-0-	610	1	12247	2	N	133	193	1			72
							146	9									
03	21266	X	15025	-0-	-6241	-0-	749	1	14119	2	N	143					215
							157	9									
04	19530	X	16874	-0-	-2656	-0-	929	1	15781	2	N	149	195	1			169
							164	9									
05	17298	X	14202	-0-	-3096	-0-	698	1	13357	2	N	134	191	1			112
							147	9									
*06	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	910	1	15203	2	N	160	185	1			87
							176	9									

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	8054	-0-	-4873	-0-	520	1	7385	2	N	135	193	1			98
							149	9									
02	11172	X	9086	-0-	-2086	-0-	454	1	8471	2	N	146					244
							161	9									
03	12369	X	9534	-0-	-2835	-0-	529	1	8836	2	N	154	194	1			204
							169	9									
04	11370	X	8617	-0-	-2753	-0-	543	1	7921	2	N	139	193	1			150
							153	9									
05	10726	X	8092	-0-	-2634	-0-	532	1	7417	2	N	130	191	1			89
							143	9									
06	9750	X	9024	-0-	-726	-0-	639	1	8258	2	N	115					204
							127	9									

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29698	X	26162	-0-	-3536	-0-	1042	1	24791	2	N	299	190	1			186
							329	9									
02	24472	X	23450	-0-	-1022	-0-	1176	1	21979	2	N	268	388	1			66
							295	9									
03	25978	X	23852	-0-	-2126	-0-	1328	1	22196	2	N	298	193	1			171
							328	9									
04	25320	X	19132	-0-	-6188	-0-	1212	1	17690	2	N	209	195	1			185
							230	9									
05	26164	X	18665	-0-	-7499	-0-	1237	1	17229	2	N	181	195	1			171
							199	9									
06	25320	X	16010	-0-	-9310	-0-	1139	1	14714	2	N	143	188	1			126
							157	9									

COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48174	X	42664	-0-	-5510	-0-	807	1	41372	2	N	441	583	1			156
							485	9									
02	42392	X	37079	-0-	-5313	-0-	756	1	35906	2	N	379	391	1			144
							417	9									
03	46190	X	40000	-0-	-6190	-0-	796	1	38763	2	N	401	388	1			157
							441	9									
04	43530	X	38107	-0-	-5423	-0-	845	1	36847	2	N	377	387	1			147
							415	9									
05	43152	X	38716	-0-	-4436	-0-	824	1	37511	2	N	346	385	1			108
							381	9									
06	41280	X	36708	-0-	-4572	-0-	794	1	35527	2	N	352	368	1			92
							387	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43834	X	40908	-0-	-2926	-0-	771 595	1 9	39542	2	N	541	580	1			130
02	39004	X	35251	-0-	-3753	-0-	716 509	1 9	34026	2	N	463	389	1			204
03	41757	X	38277	-0-	-3480	-0-	759 542	1 9	36976	2	N	493	577	1			120
04	39600	X	35365	-0-	-4235	-0-	781 499	1 9	34085	2	N	454	386	1			188
05	40920	X	35696	-0-	-5224	-0-	757 481	1 9	34458	2	N	437	384	1			241
06	39600	X	34237	-0-	-5363	-0-	739 431	1 9	33067	2	N	392	568	1			65

COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31620	X	24218	-0-	-7402	-0-	457 286	1 9	23475	2	N	260	194	1			236
02	27972	X	20953	-0-	-7019	-0-	427 244	1 9	20282	2	N	222	379	1			79
03	29574	X	23983	-0-	-5591	-0-	477 256	1 9	23250	2	N	233	195	1			117
04	26010	X	21769	-0-	-4241	-0-	483 242	1 9	21044	2	N	220	194	1			143
05	25885	X	23720	-0-	-2165	-0-	504 263	1 9	22953	2	N	239	191	1			191
06	23430	X	23062	-0-	-368	-0-	499 231	1 9	22332	2	N	210	189	1			212

COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64418	X	53654	-0-	-10764	-0-	97 851	1 9	52706	2	N	774	587	1			305
02	56588	X	52120	-0-	-4468	-0-	94 781	1 9	51245	2	N	710	771	1			244
03	59210	X	56452	-0-	-2758	-0-	105 832	1 9	55515	2	N	756	777	1			223
04	54120	X	52931	-0-	-1189	-0-	101 814	1 9	52016	2	N	740	776	1			187
05	57691	X	52463	-0-	-5228	-0-	105 756	1 9	51602	2	N	687	576	1			298
06	55830	X	49362	-0-	-6468	-0-	99 688	1 9	48575	2	N	625	751	1			172

COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	10396	-0-	-2469	-0-	674 156	1 9	9566	2	N	142	187	1			53
02	11620	X	10953	-0-	-667	-0-	548 164	1 9	10241	2	N	149					202
03	12865	X	11399	-0-	-1466	-0-	634 162	1 9	10603	2	N	147	190	1			159
04	12630	X	10726	-0-	-1904	-0-	676 188	1 9	9862	2	N	171	192	1			138
05	12121	X	11301	-0-	-820	-0-	747 141	1 9	10413	2	N	128	191	1			75
06	11730	X	10304	-0-	-1426	-0-	731 129	1 9	9444	2	N	117					192

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51212	X	45350	-0-	-5862	-0-	82	1	44518	2	N	682	584	1			197
							750	9									
02	45416	X	38003	-0-	-7413	-0-	69	1	37309	2	N	568	582	1			183
							625	9									
03	48701	X	39452	-0-	-9249	-0-	73	1	38722	2	N	597	651	1			129
							657	9									
04	45900	X	37751	-0-	-8149	-0-	72	1	37081	2	N	544	573	1			100
							598	9									
05	47058	X	37778	-0-	-9280	-0-	75	1	37117	2	N	533	383	1			250
							586	9									
06	43890	X	35846	-0-	-8044	-0-	73	1	35219	2	N	504	576	1			178
							554	9									

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37324	X	31245	-0-	-6079	-0-	591	1	30329	2	N	295	194	1			197
							325	9									
02	33152	X	26713	-0-	-6439	-0-	545	1	25878	2	N	264	377	1			84
							290	9									
03	35743	X	28699	-0-	-7044	-0-	572	1	27820	2	N	279	192	1			171
							307	9									
04	31860	X	26257	-0-	-5603	-0-	582	1	25405	2	N	245	194	1			222
							270	9									
05	32364	X	25855	-0-	-6509	-0-	549	1	25014	2	N	265	194	1			293
							292	9									
06	30240	X	25770	-0-	-4470	-0-	558	1	24967	2	N	223	383	1			133
							245	9									

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION 027200
GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	45	39	1			92
02	1092	#	-0-	-0-	-1092	-0-					N	36	102	1			26
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1762	-0-	-780	-0-	143	1	1590	2	Y	26	177	1			23
							29	9									
02	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	142	1	2190	2	Y	31					54
							34	9									
03	2139	X	1674	-0-	-465	-0-	137	1	1519	2	Y	16					70
							18	9									
04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	152	1	2278	2	Y	28					98
							31	9									
05	2635	X	1880	-0-	-755	-0-	146	1	1706	2	Y	25					123
							28	9									
06	2550	X	1851	-0-	-699	-0-	134	1	1696	2	Y	19					142
							21	9									

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION 027200
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9694 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2963	R	2963	-0-	-0-	-0-	232	1	2723	2	N	7					72
							8	9									
02	6384	#	1554	-0-	-4830	-0-	73	1	1475	2	N	5					77
							6	9									
03	7068	#	4223	-0-	-2845	-0-	213	1	3997	2	N	12					89
							13	9									
04	6840	#	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					89
05	5634	R	5634	-0-	-0-	-0-	279	1	5341	2	N	13					102
							14	9									
06	4080	#	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					102

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION 027200
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237330 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12700 - 13242

01	15717 X	14524	-0-	-1193	-0-	510	1	13873	2	N	128	188	1			104
						141	9									
02	13356 X	13221	-0-	-135	-0-	510	1	12590	2	N	110					214
						121	9									
03	14601 X	13950	-0-	-651	-0-	510	1	13289	2	N	137	181	1			170
						151	9									
04	14130 X	13650	-0-	-480	-0-	510	1	13006	2	N	122	183	1			109
						134	9									
05	14632 X	12689	-0-	-1943	-0-	510	1	12076	2	N	94					203
						103	9									
06	14160 X	12184	-0-	-1976	-0-	510	1	11547	2	N	115	181	1			137
						127	9									

XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

01	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	609	1	8822	3	Y	-0-					-0-
02	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	728	1	3521	3	Y	-0-					-0-
03	899 X	459	-0-	-440	-0-	66	1	393	3	Y	-0-					-0-
04	5370 X	581	-0-	-4789	-0-	118	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	5549 X	544	-0-	-5005	-0-	113	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	5370 X	719	-0-	-4651	-0-	149	1	570	3	Y	-0-					-0-

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 19 SAND) 51046 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: RRCID -> 212791 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3748 - 3763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

RECLASSIFIED TO OIL 03/02/2009

LA SARA (NO. 40 SAND) 51046 696 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 10 RRCID -> 253806 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9892 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	#	-0-	-0-	-1550	-0-					N	908	1067	1			413
02	1092	#	-0-	-0-	-1092	-0-					N	587	641	1			359
03	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	960	919	1			400
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	832	862	1			370
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	874	871	1			373
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					373

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (4300) 51046 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 4RR RRCID -> 227574 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4137 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2240	-0-	-984	-0-	2075	1	124	2	N	37					172
							41	9									
02	2912	X	2350	-0-	-562	-0-	2095	1	221	2	N	31	170	1			33
							34	9									
03	2573	X	2184	-0-	-389	-0-	2129	1	29	2	N	24					57
							26	9									
04	2280	X	1891	-0-	-389	-0-	1313	1	550	2	N	25					82
							28	9									
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2241	1	425	2	N	30					112
							33	9									
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					112

LA SARA, E. (7940) 51047 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 40 RRCID -> 243876 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7917 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	19	1			37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	46	1			29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	32	1			40
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	39	1			48
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	40	1			52
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF. 10397 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, S. (2400) 51051 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
TITAN VACUUM SERVICES, LLC 860833
RAYMONDVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 264481 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6230 - 6435

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (COLE 2000) 51124 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
EIGHT LABBE WELL #: 3 RRCID -> 145220 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (HOCKLEY) 51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DKW ENERGY, INC. 221456
FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1860) 51124 720 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CAMCO SALTWATER TRANSPORT 126805
HENDERSON-STATE WELL #: 4A RRCID -> 139569 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1758 - 1764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2360) 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
DE LA FUENTE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 088574 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2600) 51124 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 12A RRCID -> 164102 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2800) 51124 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 148189 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACY (A 7100) 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH -C- WELL #: 5 RRCID -> 011259 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	331	1	3256	2	Y	-0-	26	1			25
02	2772	X	2641	-0-	-131	-0-	240	1	2401	2	Y	-0-	17	1			8
03	3813	X	2574	-0-	-1239	-0-	249	1	2325	2	Y	-0-					8
04	3630	X	1643	-0-	-1987	-0-	167	1	1476	2	Y	-0-					8
05	3751	X	2346	-0-	-1405	-0-	208	1	2138	2	Y	-0-	2	1			1
06	3480	X	2389	-0-	-1091	-0-	263	1	2126	2	Y	-0-					1

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	201	1	1979	2	Y	169	140	1			128
							186	9									
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	152	1	1519	2	Y	-0-	93	1			35
03	2387	N	1641	-0-	-746	-0-	159	1	1482	2	Y	-0-					35
04	2280	N	1807	-0-	-473	-0-	184	1	1623	2	Y	-0-	20	1			15
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	137	1	1414	2	Y	-0-	11	1			4
06	1590	N	1323	-0-	-267	-0-	146	1	1177	2	Y	-0-					4

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 135596 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7206 - 7234

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

LAGARTO PASTURE (5400) 51292 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
FREEBORN-ASHLEY WELL #: 5 RRCID -> 164611 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5365 - 5368

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013 - P & A 02-07-13

LAHINCH (WILCOX 14,300) 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618

01	13330	X	12761	-0-	-569	-0-	181	1	12580	2	Y	-0-					-0-
02	11676	X	9780	-0-	-1896	-0-	97	1	9683	2	Y	-0-					-0-
03	13082	X	10777	-0-	-2305	-0-	144	1	10633	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12758	-0-	12758	12758	180	1	12578	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		13881	-0-	13881	26639	205	1	13676	2	Y	-0-					-0-
*06	37051	X	10412	-0-	-26639	-0-	139	1	10273	2	Y	-0-					-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
G. B. HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 139564 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14334 - 14350

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KHA WELL #: 10 RRCID -> 223231 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CASA BLANCA (LOBO) 51400 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MULLER, A. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064642 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282

LAKE CASA BLANCA, SE. (LOBO) 51405 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WEBB COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 065021 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 7406 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

LANDA (B) 51784 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GRAY / HARDWICKE WELL #: 1 RRCID -> 207022 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDA (MARKS) 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RHODES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226323 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 12390 - 12450

01	7037 X	6291	-0-	-746	-0-	115	1	6007	2	N	154	188	1								238
						169	9														
02	6356 X	5476	-0-	-880	-0-	103	1	5257	2	N	105	181	1								162
						116	9														
03	7037 X	5860	-0-	-1177	-0-	107	1	5633	2	N	109	184	1								87
						120	9														
04	6090 X	5796	-0-	-294	-0-	110	1	5519	2	N	152										239
						167	9														
05	6293 X	5729	-0-	-564	-0-	112	1	5492	2	N	114	186	1								167
						125	9														
06	6090 X	5708	-0-	-382	-0-	110	1	5457	2	N	128	178	1								117
						141	9														

LANDA (MARKS) //CONT.// 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93409	X	93409	-0-	-0-	-0-	87	1	92847	2	N	432	363	1			310
							475	9									
02	84679	X	84679	-0-	-0-	-0-	79	1	84193	2	N	370	528	1			152
							407	9									
03	86666	X	86666	-0-	-0-	-0-	87	1	86140	2	N	399	361	1			190
							439	9									
04	90390	X	90231	-0-	-159	-0-	85	1	89697	2	N	408	358	1			240
							449	9									
05	93744	X	91261	-0-	-2483	-0-	88	1	90714	2	N	417	358	1			299
							459	9									
06	90720	X	88741	-0-	-1979	-0-	85	1	88242	2	N	376	531	1			144
							414	9									

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

01	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	651	N	616	-0-	-35	-0-	38	1	578	3	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	3	N	-0-					-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	37	1	543	3	N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	3	N	-0-					-0-
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	31	1	542	3	N	-0-					-0-
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	44	1	734	3	N	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	97	1	1458	3	Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	95	1	1412	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	99	1	1449	3	Y	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	96	1	1432	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1302	-0-	-372	-0-	71	1	1231	3	Y	-0-					-0-
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	91	1	1515	3	Y	7	5	1			2
							8	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

01	4743	X	4229	-0-	-514	-0-	254	1	3842	3	Y	121	88	1			57
							133	9									
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	241	1	3593	3	Y	91	91	1			57
							100	9									
03	4340	X	4153	-0-	-187	-0-	258	1	3774	3	Y	110	96	1			71
							121	9									
04	4200	X	4024	-0-	-176	-0-	245	1	3643	3	Y	124	154	1			41
							136	9									
05	4371	X	3453	-0-	-918	-0-	187	1	3254	3	Y	11	48	1			4
							12	9									
*06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	256	1	4291	3	Y	16	15	1			5
							18	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	9109	-0-		-129	-0-	562	1	8503	3	Y	40	29	1			19
								44	9									
02	8469	X	8469	-0-		-0-	-0-	530	1	7916	3	Y	21	27	1			13
								23	9									
03	9486	X	9205	-0-		-281	-0-	588	1	8610	3	Y	6	15	1			4
								7	9									
04	9180	X	8804	-0-		-376	-0-	554	1	8236	3	Y	13	13	1			4
								14	9									
05	9486	X	7645	-0-		-1841	-0-	414	1	7205	3	Y	24	19	1			9
								26	9									
*06	9260	X	9260	-0-		-0-	-0-	520	1	8709	3	Y	28	28	1			9
								31	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

01	6200	X	5898	-0-		-302	-0-	5898	2			Y	-0-					57
02	5600	X	5295	-0-		-305	-0-	5295	2			Y	-0-					57
03	6076	X	5923	-0-		-153	-0-	5923	2			Y	-0-					57
04	5760	X	5107	-0-		-653	-0-	5107	2			Y	-0-					57
05	5952	X	5814	-0-		-138	-0-	5814	2			Y	-0-					57
06	5730	X	5501	-0-		-229	-0-	5501	2			Y	-0-					57

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	5177	X	3193	-0-		-1984	-0-	135	1	3033	3	Y	23					42
								25	9									
02	4648	X	4578	-0-		-70	-0-	177	1	4375	3	Y	24					66
								26	9									
03	5115	X	5073	-0-		-42	-0-	197	1	4846	3	Y	27					93
								30	9									
04	4620	X	3275	-0-		-1345	-0-	119	1	3120	3	Y	33	105	1			21
								36	9									
05	5084	X	3273	-0-		-1811	-0-	114	1	3152	3	Y	6					27
								7	9									
06	4920	X	4148	-0-		-772	-0-	155	1	3975	3	Y	16					43
								18	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	446	N	446	-0-		-0-	-0-	28	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-		-0-	-0-	23	1	351	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-		-0-	-0-	23	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	297	-0-		-123	-0-	19	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	257	-0-		-146	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-
*06	471	N	471	-0-		-0-	-0-	27	1	444	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					80
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					80
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					80
04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					80
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2716	2	43	9	N	39					119
*06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					119

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2143	-0-	-244	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1974	-0-	-210	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
*06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	960	-0-	-280	-0-	960	2			N	-0-					6
02	1036	N	855	-0-	-181	-0-	855	2			N	-0-					6
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					6
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					6
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					6
*06	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	1399	2			N	-0-	6	7			-0-

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	707	-0-	-440	-0-	69	1	638	3	Y	-0-					9
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	98	1	889	3	Y	-0-					9
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	110	1	938	3	Y	6					15
							7	9									
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	94	1	872	3	Y	4	7	1			12
							4	9									
05	1085	N	717	-0-	-368	-0-	79	1	638	3	Y	-0-					12
06	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	96	1	907	3	Y	13	17	1			8
							14	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	275	1	5409	3	Y	-0-					7
02	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	248	1	4678	3	Y	-0-					7
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	270	1	4927	3	Y	-0-					7
04	5490	X	4943	-0-	-547	-0-	272	1	4661	3	Y	9					16
							10	9									
05	5673	X	1833	-0-	-3840	-0-	101	1	1731	3	Y	1					17
							1	9									
06	5490	X	5176	-0-	-314	-0-	283	1	4893	3	Y	-0-	17	1			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	155	-0-	-145	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	163	-0-	-116	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2512	-0-	-867	-0-	106	1	2391	3	Y	14					25
							15	9									
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	126	1	3130	3	Y	7					32
							8	9									
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	135	1	3337	3	Y	7					39
							8	9									
04	3300	X	2433	-0-	-867	-0-	89	1	2333	3	Y	10	34	1			15
							11	9									
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	131	1	3644	3	Y	-0-					15
06	3510	X	3411	-0-	-99	-0-	128	1	3280	3	Y	3					18
							3	9									

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	151	1	2629	3	N	5					21
							6	9									
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	201	1	2966	3	N	-0-					21
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	222	1	3308	3	N	14					35
							15	9									
04	2970	X	2508	-0-	-462	-0-	223	1	2270	3	N	14					49
							15	9									
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	213	1	3490	3	N	-0-					49
06	2970	X	2927	-0-	-43	-0-	194	1	2733	3	N	-0-					49

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2992	-0-	-108	127	228	1	2757	3	Y	6					12
							7	9									
02	2562	N	2435	-0-	-127	-0-	197	1	2238	3	Y	-0-					12
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	257	1	2655	3	Y	7					19
							8	9									
04	3120	X	2788	-0-	-332	-0-	215	1	2545	3	Y	25	14	1			30
							28	9									
05	3224	X	2360	-0-	-864	-0-	214	1	2142	3	Y	4					34
							4	9									
06	2910	X	2153	-0-	-757	-0-	190	1	1963	3	Y	-0-					34

MARTINEZ, E.T. WELL #: 3 RRCID -> 076145 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5797	-0-	-558	-0-	382	1	5415	3	Y	-0-					55
02	5740	X	4885	-0-	-855	-0-	329	1	4531	3	Y	23	70	1			8
							25	9									
03	6355	X	5508	-0-	-847	-0-	5508	3			Y	-0-					8
04	5880	X	5215	-0-	-665	-0-	335	1	4880	3	Y	-0-					8
05	6076	X	5930	-0-	-146	-0-	380	1	5550	3	Y	-0-					8
*06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	388	1	6168	3	Y	10					18
							11	9									

RAYMOND, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	35	1	385	3	N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	38	1	415	3	N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	3	N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	3	N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	56	1	561	3	N	-0-					-0-
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	48	1	494	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	135	1	2655	3	Y	-0-					-0-
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	128	1	2415	3	Y	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	151	1	2761	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3128	-0-	-52	-0-	173	1	2955	3	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2726	-0-	-95	-0-	150	1	2576	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2206	-0-	-614	-0-	120	1	2086	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7050	-0-	-607	-0-	695	1	6355	3	Y	-0-					139
02	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	812	1	6369	3	Y	38	24	1			153
							42	9									
03	7657	X	6297	-0-	-1360	-0-	702	1	5584	3	Y	10	4	8			159
							11	9									
04	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	635	1	6622	3	Y	-0-	132	1			27
05	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	767	1	7228	3	Y	-0-					27
*06	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	745	1	6622	3	Y	15					42
							17	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	10799	-0-	-423	-0-	523	1	10276	3	Y	-0-					42
02	10136	X	9145	-0-	-991	-0-	461	1	8684	3	Y	-0-					42
03	11067	X	8724	-0-	-2343	-0-	452	1	8272	3	Y	-0-					42
04	10710	X	7870	-0-	-2840	-0-	434	1	7436	3	Y	-0-					42
05	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	651	1	11185	3	Y	-0-					42
*06	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	590	1	10206	3	Y	-0-	42	1			-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2694	-0-	-995	-0-	225	1	2466	3	N	3					50
							3	9									
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	298	1	3266	3	N	-0-					50
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	338	1	3525	3	N	7					57
							8	9									
04	3690	X	2318	-0-	-1372	-0-	221	1	2053	3	N	40	72	1			25
							44	9									
05	3937	X	3461	-0-	-476	-0-	315	1	3146	3	N	-0-					25
06	3810	X	3169	-0-	-641	-0-	282	1	2876	3	N	10					35
							11	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328

01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	125	1	2458	3	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2287	-0-	-37	-0-	115	1	2172	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2545	-0-	-28	-0-	132	1	2413	3	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2479	-0-	-131	-0-	137	1	2342	3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2296	-0-	-401	-0-	126	1	2170	3	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2369	-0-	-121	-0-	129	1	2240	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

01	1860	N	1567	-0-	-293	-0-	67	1	1496	3	Y	4					8
							4	9									
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	64	1	1585	3	Y	6					14
							7	9									
03	1922	N	1716	-0-	-206	-0-	67	1	1645	3	Y	4	1	8			17
							4	9									
04	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	50	1	1308	3	Y	5	19	1			3
							6	9									
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	79	1	2179	3	Y	1					4
							1	9									
*06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	70	1	1787	3	Y	3					7
							3	9									

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356

01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	171	1	3368	3	Y	-0-					-0-
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	152	1	2872	3	Y	-0-					-0-
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	158	1	2896	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2928	-0-	-492	-0-	162	1	2766	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2687	-0-	-847	-0-	148	1	2539	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3063	-0-	-357	-0-	167	1	2896	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	585	1	10390	3	Y	-0-					52
02	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	426	1	8598	3	Y	-0-					52
03	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	676	1	11845	3	Y	8					60
							9	9									
04	11970	X	11809	-0-	-161	-0-	680	1	11083	3	Y	42	86	1			16
							46	9									
05	11904	X	11508	-0-	-396	-0-	610	1	10891	3	Y	6					22
							7	9									
06	12120	X	9561	-0-	-2559	-0-	523	1	9037	3	Y	1					23
							1	9									

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	80	1	1203	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1202	-0-	-30	-0-	75	1	1127	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	80	1	1171	3	Y	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	75	1	1119	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	56	1	981	3	Y	-0-					-0-
*06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	73	1	1218	3	Y	-0-					-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 3 RRCID -> 111573 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2545	-0-	-276	-0-	148	1	2379	3	Y	16					29
							18	9									
02	2548	X	2526	-0-	-22	-0-	192	1	2331	3	Y	3					32
							3	9									
03	2759	X	2577	-0-	-182	-0-	210	1	2367	3	Y	-0-	30	1			2
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	198	1	2342	3	Y	-0-					2
05	2790	N	2633	-0-	-157	-0-	204	1	2428	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2880	N	2519	-0-	-361	-0-	188	1	2331	3	Y	-0-	1	1			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	240	N	33	-0-	-207	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					44
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					44
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					44
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					44
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-	44	7			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116805 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	636	-0-	-77	-0-	31	1	605	3	Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	41	1	767	3	Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	3	Y	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	674	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	46	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	38	1	665	3	Y	-0-					-0-

MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	197	1	2979	3	Y	40					80
							44	9									
02	2352	X	99	-0-	-2253	-0-	6	1	82	3	Y	10					90
							11	9									
03	2604	X	2435	-0-	-169	-0-	153	1	2229	3	Y	48	64	1			74
							53	9									
04	3090	X	1433	-0-	-1657	-0-	90	1	1331	3	Y	11					85
							12	9									
05	3193	X	2181	-0-	-1012	-0-	118	1	2057	3	Y	5					90
							6	9									
06	3120	X	2140	-0-	-980	-0-	118	1	1970	3	Y	47	110	1			27
							52	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	125	1	1892	3	Y	50	39	1			23
							55	9									
02	2100	X	2050	-0-	-50	-0-	127	1	1892	3	Y	28	34	1			17
							31	9									
03	2325	X	2119	-0-	-206	-0-	134	1	1954	3	Y	28	27	1			18
							31	9									
04	2250	X	1656	-0-	-594	-0-	102	1	1514	3	Y	36	42	1			12
							40	9									
05	2263	X	1779	-0-	-484	-0-	95	1	1655	3	Y	26	28	1			10
							29	9									
06	2040	N	1903	-0-	-137	-0-	107	1	1785	3	Y	10	17	1			3
							11	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	474	-0-	-301	-0-	29	1	436	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	8	1	117	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	330	N	136	-0-	-194	-0-	9	1	127	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	341	N	137	-0-	-204	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	41	1	695	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1669	-0-	-1865	-0-	71	1	1583	3	Y	14					28
							15	9									
02	2604	X	1920	-0-	-684	-0-	74	1	1838	3	Y	7					35
							8	9									
03	2883	X	2507	-0-	-376	-0-	97	1	2402	3	Y	7					42
							8	9									
04	2640	X	2356	-0-	-284	-0-	87	1	2258	3	Y	10	37	1			15
							11	9									
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	97	1	2703	3	Y	-0-					15
*06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	100	1	2558	3	Y	3					18
							3	9									

RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1171	-0-	-534	-0-	50	1	1121	3	Y	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	65	1	1602	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	56	1	1372	3	Y	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	44	1	1144	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	64	1	1768	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	49	1	1264	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	10210	-0-	-1818	-0-	495	1	9664	3	N	46	78	1			25
							51	9									
02	10864	X	9512	-0-	-1352	-0-	459	1	9035	3	N	16					41
							18	9									
03	11284	X	10413	-0-	-871	-0-	463	1	9932	3	N	16	32	1			25
							18	9									
04	10680	X	9950	-0-	-730	-0-	485	1	9439	3	N	24	38	1			11
							26	9									
05	10757	X	9945	-0-	-812	-0-	401	1	9523	3	N	19					30
							21	9									
06	10200	X	9578	-0-	-622	-0-	486	1	9084	3	N	7	33	1			4
							8	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	62	1	575	2	N	-0-					17
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	61	1	560	2	N	-0-					17
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	63	1	614	2	N	-0-					17
04	630	N	545	-0-	-85	-0-	52	1	493	2	N	-0-					17
05	682	N	462	-0-	-220	-0-	47	1	415	2	N	-0-					17
06	660	N	423	-0-	-237	-0-	42	1	381	2	N	-0-					17

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	189	1	1756	2	N	-0-					28
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	175	1	1606	2	N	-0-					28
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	180	1	1738	2	N	-0-					28
04	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	175	1	1643	2	N	-0-					28
05	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	181	1	1603	2	N	-0-					28
06	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	159	1	1434	2	N	-0-					28

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	159	1	1323	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	124	1	1074	2	Y	2					5
							2	9									
03	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	136	1	1163	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	155	1	1343	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	161	1	1367	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
*06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	53	1	1149	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

01	1550	N	889	-0-	-661	-0-	226	1	663	2	N	-0-					13
02	1176	N	771	-0-	-405	-0-	97	1	674	2	N	-0-					13
03	1550	N	464	-0-	-1086	-0-	112	1	352	2	N	-0-					13
04	870	N	146	-0-	-724	-0-	21	1	125	2	N	-0-					13
05	868	N	594	-0-	-274	-0-	146	1	448	2	N	-0-					13
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	107	1	343	2	N	-0-					13

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	659	-0-	-302	-0-	13	1	646	2	N	-0-					6
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	12	1	516	2	N	-0-					6
03	775	N	583	-0-	-192	-0-	13	1	497	2	N	66					72
							73	9									
04	630	N	535	-0-	-95	-0-	14	1	493	2	N	25					97
							28	9									
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	15	1	522	2	N	4					101
							4	9									
06	570	N	53	-0-	-517	-0-	2	1	51	2	N	-0-					101

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					8
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					8
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					8
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					8
05	744	N	598	-0-	-146	-0-	598	2			N	-0-					8
06	810	N	352	-0-	-458	-0-	352	2			N	-0-					8

RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

01	3906	X	3826	-0-	-80	-0-	541	1	3285	2	N	-0-					92
02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	618	1	3769	2	N	-0-					92
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	601	1	3751	2	N	3	73	1			22
							3	9									
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	561	1	3515	2	N	-0-					22
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	647	1	3891	2	N	-0-					22
*06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	512	1	2984	2	N	-0-					22

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, SINESIO WELL #: 2 RRCID -> 061441 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

01	4774	X	3996	-0-	-778	-0-	565	1	3431	2	N	-0-					50
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	694	1	4233	2	N	47					97
							52	9									
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	725	1	4525	2	N	60	120	1			37
							66	9									
04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	610	1	3822	2	N	34					71
							37	9									
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	637	1	3826	2	N	26					97
							29	9									
*06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	614	1	3582	2	N	58					155
							64	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	938	-0-	-85	-0-	45	1	893	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	678	-0-	-386	-0-	33	1	645	2	N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	64	1	1156	2	N	-0-					-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	100	1	1894	2	N	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	96	1	1927	2	N	-0-					-0-
*06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	94	1	1668	2	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 061924 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	97	1	592	2	N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	105	1	639	2	N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	114	1	711	2	N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	110	1	688	2	N	-0-					-0-
05	837	N	781	-0-	-56	-0-	111	1	670	2	N	-0-					-0-
06	810	N	753	-0-	-57	-0-	110	1	643	2	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					38
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2585	2	8	9	Y	7	40	1			5
03	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					5
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4249	2	17	9	Y	15					20
05	2883	X	2580	-0-	-303	-0-	2579	2	1	9	Y	1					21
*06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3183	2	6	9	Y	5					26

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	330	1	3884	2	N	-0-					18
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	318	1	3582	2	N	-0-					18
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	339	1	3409	2	N	-0-					18
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	304	1	3407	2	N	-0-					18
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	277	1	3171	2	N	-0-					18
*06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	309	1	3675	2	N	-0-					18

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	56	1	247	2	N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	67	1	290	2	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	82	1	362	2	N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	86	1	372	2	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	91	1	370	2	N	-0-					-0-
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	92	1	395	2	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	42	1	832	2	N	29					51
							32	9									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	730	2	N	24					75
							26	9									
03	930	N	902	-0-	-28	-0-	47	1	855	2	N	-0-					75
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	42	1	800	2	N	14					89
							15	9									
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	851	2	N	8					97
							9	9									
*06	870	N	668	-0-	-202	-0-	35	1	633	2	N	-0-					97

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4286	-0-	-1790	-0-	416	1	3858	2	N	11					115
							12	9									
02	5264	X	2761	-0-	-2503	-0-	270	1	2481	2	N	9	107	1			17
							10	9									
03	5828	X	4863	-0-	-965	-0-	455	1	4404	2	N	4					21
							4	9									
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	439	1	4132	2	N	-0-					21
05	5115	X	4563	-0-	-552	-0-	462	1	4098	2	N	3					24
							3	9									
06	4710	X	4272	-0-	-438	-0-	425	1	3847	2	N	-0-					24

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					5
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-	2	1			3
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					3
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					3
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					3
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					3

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1681	-0-	-861	-0-	203	1	1478	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	269	1	1971	2	N	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	319	1	2142	2	N	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	286	1	1799	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2144	-0-	-336	-0-	296	1	1848	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	1826	-0-	-544	-0-	243	1	1583	2	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	1549	2			Y	-0-					24
02	1428	N	1422	-0-	-6	-0-	1421	2	1	9	Y	1	22	1			3
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	Y	1					4
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1754	2	4	9	Y	4					8
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	Y	7					15
*06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					15

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	617	1	3751	2	N	-0-					88
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	634	1	3867	2	N	-0-					88
03	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	751	1	4685	2	N	-0-	69	1			19
04	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	804	1	5040	2	N	4					23
							4	9									
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	775	1	4659	2	N	3					26
							3	9									
*06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	684	1	3990	2	N	2					28
							2	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	6570	-0-	-1831	-0-	719	1	5839	2	N	11					77
							12	9									
02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	727	1	6338	2	N	29					106
							32	9									
03	7595	X	7412	-0-	-183	-0-	790	1	6605	2	N	15					121
							17	9									
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	773	1	6333	2	N	12					133
							13	9									
05	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	826	1	7029	2	N	19	137	1			15
							21	9									
*06	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	655	1	6353	2	N	9					24
							10	9									

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1351	-0-	-726	-0-	163	1	1188	2	Y	-0-					194
02	1764	N	1583	-0-	-181	-0-	190	1	1393	2	Y	-0-					194
03	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	232	1	1560	2	Y	-0-					194
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	209	1	1316	2	Y	-0-					194
05	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	226	1	1411	2	Y	-0-					194
06	1650	N	1497	-0-	-153	-0-	199	1	1298	2	Y	-0-					194

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	158	1	3855	2	N	8					80
							9	9									
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	115	1	3468	2	N	-0-					80
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	336	1	3819	2	N	-0-					80
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	328	1	3916	2	N	-0-					80
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	291	1	4082	2	N	-0-					80
*06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	326	1	3957	2	N	-0-					80

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	53	1	426	2	N	-0-					4
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	72	1	503	2	N	3					7
							3	9									
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	78	1	525	2	N	-0-					7
04	450	N	385	-0-	-65	-0-	80	1	304	2	N	1					8
							1	9									
05	651	N	543	-0-	-108	-0-	60	1	483	2	N	-0-					8
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	93	1	605	2	N	-0-					8

ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

01	4247	X	3290	-0-	-957	-0-	397	1	2893	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3228	-0-	-468	-0-	387	1	2841	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3350	-0-	-742	-0-	434	1	2916	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	366	1	2304	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2648	-0-	-235	-0-	365	1	2283	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	331	1	2162	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

01	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	1028	2			N	-0-					1
02	1008	N	755	-0-	-253	-0-	755	2			N	-0-					1
03	1116	N	830	-0-	-286	-0-	830	2			N	-0-					1
04	990	N	836	-0-	-154	-0-	836	2			N	-0-					1
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					1
*06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					1

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					3
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					3
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

01	2449	X	2311	-0-	-138	-0-	441	1	1847	2	N	21					158
							23	9									
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	502	1	2484	2	N	18	164	1			12
							20	9									
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	566	1	2945	2	N	20					32
							22	9									
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	382	1	3065	2	N	36					68
							40	9									
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	573	1	3077	2	N	24					92
							26	9									
*06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	481	1	2553	2	N	20	86	1			26
							22	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1668	-0-	-936	-0-	201	1	1467	2	Y	-0-			-0-
02	2352	N	2033	-0-	-319	-0-	244	1	1789	2	Y	-0-			-0-
03	2604	N	2545	-0-	-59	-0-	330	1	2215	2	Y	-0-			-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	310	1	1954	2	Y	-0-			-0-
05	2263	N	2248	-0-	-15	-0-	310	1	1938	2	Y	-0-			-0-
06	2190	N	2057	-0-	-133	-0-	273	1	1784	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 073862 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 073863 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	73	1	495	2	N	-0-			26
02	1484	N	1057	-0-	-427	-0-	120	1	937	2	N	-0-			26
03	1643	N	1166	-0-	-477	-0-	139	1	1027	2	N	-0-			26
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	125	1	920	2	N	-0-			26
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	147	1	1049	2	N	-0-			26
06	1140	N	302	-0-	-838	-0-	37	1	265	2	N	-0-			26

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25						N	NO RPT			-0-

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-			-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	42	1	285	2	N	-0-			-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	192	1	1232	2	N	-0-			-0-
*06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	196	1	1385	2	N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	271	2	N	-0-					-0-
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	179	1	1493	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	157	1	1357	2	Y	3					6
							3	9									
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	172	1	1470	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	169	1	1464	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	161	1	1368	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
*06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	59	1	1292	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					41
02	3612	X	3423	-0-	-189	-0-	3423	2			N	-0-					41
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					41
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					41
05	4247	X	4068	-0-	-179	-0-	4068	2			N	-0-					41
06	4110	X	3874	-0-	-236	-0-	3874	2			N	-0-					41

MARTINEZ, D.S. WELL #: 1 U RRCID -> 079099 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 6712 - 7523

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	256	1	1356	2	N	-0-					3
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	244	1	1295	2	N	-0-					3
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	268	1	1416	2	N	-0-					3
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	293	1	1401	2	N	-0-					3
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	325	1	1456	2	N	-0-					3
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					3

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 079748 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7270 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					115

LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

01	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	158	1	977	2	N	-0-					66
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	164	1	1017	2	N	-0-					66
03	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	166	1	860	2	N	1					67
							1	9									
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	168	1	960	2	N	6					73
							7	9									
05	1302	N	830	-0-	-472	-0-	146	1	682	2	N	2					75
							2	9									
06	990	N	738	-0-	-252	-0-	121	1	617	2	N	-0-					75

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

01	6572	X	4143	-0-	-2429	-0-	499	1	3644	2	Y	-0-					-0-
02	5936	X	5526	-0-	-410	-0-	663	1	4863	2	Y	-0-					-0-
03	6572	X	6207	-0-	-365	-0-	805	1	5402	2	Y	-0-					-0-
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	734	1	4620	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5131	-0-	-790	-0-	708	1	4423	2	Y	-0-					-0-
06	5730	X	4841	-0-	-889	-0-	643	1	4198	2	Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

01	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	302	1	913	2	N	-0-					10
02	1400	N	1215	-0-	-185	-0-	291	1	924	2	N	-0-					10
03	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	326	1	1123	2	N	-0-					10
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	323	1	1110	2	N	-0-					10
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	331	1	1104	2	N	-0-					10
06	1410	N	1208	-0-	-202	-0-	274	1	934	2	N	-0-					10

MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

01	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					48
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					48
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					48
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					48
05	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-					48
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					48

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					9
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					9

CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	223	1	849	2	N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	227	1	802	2	N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	250	1	941	2	N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	259	1	901	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	652	-0-	-495	-0-	141	1	511	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	679	-0-	-461	-0-	131	1	548	2	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

01	1178	N	654	-0-	-524	-0-	79	1	575	2	N	-0-					-0-
02	868	N	714	-0-	-154	-0-	86	1	628	2	N	-0-					-0-
03	930	N	840	-0-	-90	-0-	109	1	731	2	N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	120	1	756	2	N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	119	1	741	2	N	-0-					-0-
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	103	1	674	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 17 RRCID -> 100470 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6226 - 6651

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

01	341	N	239	-0-	-102	-0-	29	1	210	2	N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	42	1	308	2	N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	50	1	338	2	N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	50	1	318	2	N	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	47	1	294	2	N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	51	1	331	2	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	840	-0-	-214	-0-	208	1	629	2	N	3					34
							3	9									
02	840	N	839	-0-	-1	-0-	201	1	636	2	N	2					36
							2	9									
03	992	N	970	-0-	-22	-0-	218	1	751	2	N	1					37
							1	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	204	1	703	2	N	8					45
							9	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	214	1	717	2	N	1					46
							1	9									
06	930	N	825	-0-	-105	-0-	186	1	635	2	N	4					50
							4	9									

CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2644	-0-	-301	-0-	257	1	2387	2	N	-0-					78
02	2660	X	2505	-0-	-155	-0-	246	1	2257	2	N	2	52	1			28
							2	9									
03	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	236	1	2283	2	N	-0-					28
04	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	266	1	2500	2	N	-0-					28
05	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	262	1	2323	2	N	-0-					28
06	2670	X	2375	-0-	-295	-0-	236	1	2135	2	N	4					32
							4	9									

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	57	1	385	2	N	-0-					25
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	42	1	327	2	N	-0-					25
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	57	1	418	2	N	-0-					25
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	51	1	378	2	N	-0-					25
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	51	1	362	2	N	-0-					25
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	56	1	397	2	N	-0-					25

HACHAR, D. D. WELL #: 20 RRCID -> 139411 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4104	-0-	-887	-0-	580	1	3524	2	N	-0-					26
02	4508	X	3260	-0-	-1248	-0-	458	1	2795	2	N	6					32
							7	9									
03	4836	X	3604	-0-	-1232	-0-	497	1	3105	2	N	2					34
							2	9									
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	552	1	3458	2	N	-0-					34
05	3813	X	3252	-0-	-561	-0-	464	1	2788	2	N	-0-					34
06	3690	X	1104	-0-	-2586	-0-	162	1	942	2	N	-0-					34

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	931	-0-	-247	-0-	112	1	819	2	N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	180	1	1322	2	N	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	197	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	201	1	1264	2	N	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	210	1	1310	2	N	-0-					-0-
*06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	189	1	1235	2	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	885	-0-	-386	-0-	107	1	778	2	N	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	156	1	1148	2	N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	173	1	1161	2	N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	155	1	978	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	179	1	1118	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	164	1	1070	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	83	1	773	2	N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	79	1	728	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	784	-0-	-270	-0-	73	1	711	2	N	-0-					-0-
04	840	N	750	-0-	-90	-0-	72	1	678	2	N	-0-					-0-
05	899	N	800	-0-	-99	-0-	81	1	719	2	N	-0-					-0-
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	75	1	676	2	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	470	1	4089	2	N	-0-					-0-
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	435	1	3947	2	N	-0-					-0-
03	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	483	1	4386	2	N	-0-					-0-
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	463	1	4192	2	N	-0-					-0-
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	453	1	4200	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3515	-0-	-55	-0-	323	1	3192	2	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	247	1	2150	2	N	-0-					-0-
02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	245	1	2227	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3362	-0-	262	262	334	1	3028	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3116	-0-	116	378	310	1	2806	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3035	-0-	-65	313	296	1	2739	2	N	-0-					-0-
*06	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	313	1	3094	2	N	-0-					-0-

D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	184	1	9248	2	N	20					164
							22	9									
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	184	1	7999	2	N	13					177
							14	9									
03	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	202	1	7874	2	N	8	166	1			19
							9	9									
04	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	196	1	7110	2	N	1					20
							1	9									
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	201	1	6992	2	N	-0-					20
*06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	185	1	6199	2	N	-0-					20

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1495	-0-	-427	-0-	185	1	1310	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1138	-0-	-486	-0-	145	1	993	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1143	-0-	-624	-0-	158	1	985	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1108	-0-	-332	-0-	182	1	926	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1080	-0-	-191	-0-	221	1	859	2	N	-0-					-0-
*06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	259	1	1047	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	234	1	1420	2	N	-0-					45
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	181	1	1102	2	N	-0-					45
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	210	1	1313	2	N	-0-					45
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	198	1	1242	2	N	-0-					45
05	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	199	1	1194	2	N	-0-					45
06	1350	N	991	-0-	-359	-0-	145	1	846	2	N	-0-					45

ENERGY 2000, INC. 251740
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 12/14/1975 TOTAL DEPTH 8417 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	884	2	6	9	N	5					176
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1890	2	10	9	N	9					185
03	2480	X	2268	-0-	-212	-0-	2259	2	9	9	N	8					193
04	2370	X	1887	-0-	-483	-0-	1878	2	9	9	N	8					201
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2437	2	35	9	N	32					233
06	2190	X	1791	-0-	-399	-0-	1787	2	4	9	N	4					237

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1181	-0-	-891	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1608	-0-	-282	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

01	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
03	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
*06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
02	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
03	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
*06	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
*06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 8 RRCID -> 062783 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 7695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	980	N	626	-0-	-354	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	870	N	730	-0-	-140	-0-	730	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	911	-0-	-713	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	644	N	431	-0-	-213	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	2			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					100
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					100
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					100
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					100
05	2728	X	2675	-0-	-53	-0-	2675	2			N	-0-					100
06	2640	X	2609	-0-	-31	-0-	2609	2			N	-0-					100

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	644	-0-	-392	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2640	-0-	-20	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
03	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
04	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
05	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
*06	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
*06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2182	-0-	-329	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	1417	-0-	-1019	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1721	-0-	-349	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2760	N	2604	-0-	-156	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
*06	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		825	-0-	825	825	825	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	825					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

01	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1173	-0-	-311	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
02	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
*06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

01	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1355	-0-	-941	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2096	-0-	-446	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1806	-0-	-714	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1809	-0-	-231	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 093207 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7616 - 7712

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	17	1	486	2	N	3					68
							3	9									
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	12	1	474	2	N	2	63	1			7
							2	9									
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	7	1	429	2	N	2					9
							2	9									
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	4					13
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	9	1	518	2	N	2					15
							2	9									
*06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	9	1	528	2	N	2					17
							2	9									

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

01	868	N	821	-0-	-47	-0-	27	1	794	2	N	-0-					30
02	812	N	457	-0-	-355	-0-	12	1	445	2	N	-0-					30
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	9	1	504	2	N	-0-					30
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	13	1	713	2	N	-0-					30
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	11	1	628	2	N	-0-					30
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	15	1	866	2	N	-0-					30

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186024 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

01	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEYENDECKER, M. M. SWD WELL #: 1 RRCID -> 210213 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 3750 - 4096

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HACHAR WELL #: 2 RRCID -> 062940 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 8158 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	479	1	3398	2	N	-0-					7
02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	433	1	2967	2	N	-0-					7
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	473	1	2956	2	N	-0-					7
04	2940	X	1689	-0-	-1251	-0-	278	1	1411	2	N	-0-					7
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					7
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					7

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

01	806	N	784	-0-	-22	-0-	97	1	687	2	N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	109	1	748	2	N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	125	1	781	2	N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	145	1	734	2	N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	197	1	765	2	N	-0-					-0-
06	870	N	826	-0-	-44	-0-	164	1	662	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 10 RRCID -> 067563 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	117	1	1019	2	N	-0-					22
02	1092	N	392	-0-	-700	-0-	39	1	353	2	N	-0-					22
03	1178	N	936	-0-	-242	-0-	93	1	843	2	N	-0-					22
04	1110	N	875	-0-	-235	-0-	87	1	788	2	N	-0-					22
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	81	1	749	2	N	-0-					22
06	900	N	782	-0-	-118	-0-	72	1	710	2	N	-0-					22

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	634	1	3226	2	N	-0-					17
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	818	1	2807	2	N	-0-					17
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	993	1	3206	2	N	-0-					17
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	790	1	2264	2	N	-0-					17
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	992	1	2877	2	N	-0-					17
*06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	884	1	2693	2	N	-0-					17

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

01	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	441	1	2246	2	N	-0-					44
02	2436	N	468	-0-	-1968	-0-	106	1	362	2	N	-0-					44
03	2635	N	149	-0-	-2486	-0-	35	1	114	2	N	-0-					44
04	2610	N	30	-0-	-2580	-0-	8	1	22	2	N	-0-					44
05	527	N	24	-0-	-503	-0-	6	1	18	2	N	-0-					44
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					44

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	199	1	1295	2	N	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	219	1	1267	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	202	1	1110	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	190	1	1138	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1343	-0-	-300	-0-	202	1	1141	2	N	-0-					-0-
*06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	190	1	1112	2	N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844

01	837	N	762	-0-	-75	-0-	108	1	654	2	N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	119	1	726	2	N	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	135	1	845	2	N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	128	1	802	2	N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	135	1	810	2	N	-0-					-0-
06	960	N	845	-0-	-115	-0-	124	1	721	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 L RRCID -> 090815 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8331 - 8347

01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	50	1	460	2	N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	48	1	444	2	N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	439	2	N	-0-					-0-
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	41	1	386	2	N	-0-					-0-
05	558	N	109	-0-	-449	-0-	11	1	98	2	N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

01	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	140	1	1217	2	N	25					80
							28	9									
02	1652	N	1053	-0-	-599	-0-	104	1	946	2	N	3	67	1			16
							3	9									
03	1705	N	1179	-0-	-526	-0-	116	1	1051	2	N	11					27
							12	9									
04	1350	N	1112	-0-	-238	-0-	110	1	991	2	N	10					37
							11	9									
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	117	1	1080	2	N	6					43
							7	9									
06	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	100	1	987	2	N	7					50
							8	9									

RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

*07	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	211	1	1102	2	N	-0-					-0-
*08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	348	1	1390	2	N	-0-					-0-
*09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	336	1	1239	2	N	-0-					-0-
*10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	289	1	1226	2	N	-0-					-0-
*11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	361	1	1335	2	N	-0-					-0-
*12	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	361	1	1259	2	N	-0-					-0-
*01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	340	1	1242	2	N	-0-					-0-
*02	1596	N	1428	-0-	-168	-0-	339	1	1089	2	N	-0-					-0-
*03	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	373	1	1146	2	N	-0-					-0-
*04	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	373	1	1146	2	N	-0-					-0-
*05	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	370	1	1139	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	317	1	1101	2	N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2727	-0-	-1024	-0-	385	1	2342	2	N	-0-					25
02	3388	X	2338	-0-	-1050	-0-	329	1	2009	2	N	-0-					25
03	3751	X	2960	-0-	-791	-0-	409	1	2551	2	N	-0-					25
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	394	1	2467	2	N	-0-					25
05	3286	X	2443	-0-	-843	-0-	348	1	2095	2	N	-0-					25
06	2850	X	2336	-0-	-514	-0-	342	1	1994	2	N	-0-					25

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	627	-0-	-210	-0-	130	1	497	2	N	-0-					101
02	756	N	409	-0-	-347	-0-	90	1	319	2	N	-0-					101
03	837	N	428	-0-	-409	-0-	90	1	338	2	N	-0-	83	1			18
04	600	N	501	-0-	-99	-0-	112	1	389	2	N	-0-					18
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	95	1	342	2	N	-0-					18
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	77	1	325	2	N	-0-					18

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (5680) 52025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (7900) 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980

01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					10
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-	7	1			3
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			Y	-0-					3
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					3
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	Y	1					4
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					4

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A

01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3397	2	6	9	Y	5					49
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2908	2	2	9	Y	2	45	1			6
03	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	3147	2			Y	-0-					6
04	3210	X	3101	-0-	-109	-0-	3092	2	9	9	Y	8					14
05	3410	X	3273	-0-	-137	-0-	3259	2	14	9	Y	13					27
06	3300	X	3138	-0-	-162	-0-	3138	2			Y	-0-					27

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	371	1	4700	2	N	-0-					79
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	394	1	4851	2	N	-0-					79
03	5084	X	4079	-0-	-1005	-0-	320	1	3757	2	N	2					81
							2	9									
04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	388	1	4903	2	N	-0-					81
05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	435	1	5194	2	N	7					88
							8	9									
*06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	366	1	4925	2	N	-0-					88

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO, N. (WILCOX) 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
HAIZLIP WELL #: 1 RRCID -> 078188 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	2	N	-0-					-0-
02	140	N	3	-0-	-137	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	3	1	199	2	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	N	-0-					-0-
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-

HAIZLIP WELL #: 2 RRCID -> 083851 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4371 - 4375

01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	64	1	297	2	N	-0-					-0-
02	364	N	95	-0-	-269	-0-	92	1	3	2	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	92	1	163	2	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	92	1	269	2	N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	92	1	679	2	N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	92	1	142	2	N	-0-					-0-

LAREDO, N. (WILCOX) //CONT.// 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	2	N	-0-					-0-
02	140	N	3	-0-	-137	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	3	1	199	2	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	N	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-

LAREDO, NW. (ESCONDIDO) 52032 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
PHELPS-HAIZLIP-STATE WELL #: 7 RRCID -> 172088 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5370 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	271	-0-	-380	-0-	48	1	223	2	N	-0-					-0-
02	588	#	64	-0-	-524	-0-	62	1	2	2	N	-0-					-0-
03	310	#	261	-0-	-49	-0-	62	1	199	2	N	-0-					-0-
04	600	#	391	-0-	-209	-0-	62	1	329	2	N	-0-					-0-
05	620	#	538	-0-	-82	-0-	477	1	61	2	N	-0-					-0-
06	270	#	161	-0-	-109	-0-	61	1	100	2	N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	148	-0-	-1650	-0-	19	1	129	3	N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	176	1	1359	3	N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	140	1	1210	3	N	-0-					-0-
04	150	N	21	-0-	-129	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	596	-0-	-1109	-0-	58	1	538	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	505	-0-	-815	-0-	55	1	450	3	N	-0-					-0-

MACMAHON, P. A. WELL #: 10 RRCID -> 193273 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 890 - 896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P & A 03-07-13

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	155	1	1440	2	N	-0-					23
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	196	1	1801	2	N	-0-					23
03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	465	1	4499	2	N	-0-					23
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	376	1	3541	2	N	-0-					23
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	300	1	2657	2	N	-0-					23
06	4200	X	2140	-0-	-2060	-0-	213	1	1927	2	N	-0-					23

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2030	-0-	-605	-0-	251	1	1779	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	2097	-0-	-143	-0-	267	1	1830	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2263	-0-	-124	-0-	312	1	1951	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	2159	-0-	-61	-0-	355	1	1804	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	2039	-0-	-286	-0-	418	1	1621	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	1840	-0-	-410	-0-	365	1	1475	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	219	1	1117	2	N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	290	1	994	2	N	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	359	1	1159	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	326	1	936	2	N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	378	1	1097	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1298	-0-	-172	-0-	321	1	977	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	920	-0-	-165	-0-	95	1	825	2	N	-0-					-0-
02	877	X	877	-0-	-0-	-0-	87	1	790	2	N	-0-					-0-
03	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	105	1	954	2	N	-0-					-0-
04	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	102	1	925	2	N	-0-					-0-
05	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	100	1	926	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	845	-0-	-175	-0-	78	1	767	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	22	-0-	-3574	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	1705	-0-	-1151	-0-	169	1	1536	2	N	-0-					-0-
03	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	254	1	2306	2	N	-0-					-0-
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	230	1	2077	2	N	-0-					-0-
05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	205	1	1899	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1682	-0-	-808	-0-	154	1	1528	2	N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

01	3379	X	2426	-0-	-953	-0-	300	1	2126	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2389	-0-	-551	-0-	304	1	2085	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2631	-0-	-469	-0-	363	1	2268	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2484	-0-	-366	-0-	409	1	2075	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2701	-0-	-58	-0-	553	1	2148	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2481	-0-	-69	-0-	492	1	1989	2	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

01	1798	X	806	-0-	-992	-0-	78	1	728	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	710	-0-	-606	-0-	70	1	640	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	743	-0-	-559	-0-	70	1	673	2	N	-0-					-0-
04	930	X	701	-0-	-229	-0-	67	1	634	2	N	-0-					-0-
05	961	X	710	-0-	-251	-0-	72	1	638	2	N	-0-					-0-
06	780	X	764	-0-	-16	-0-	76	1	688	2	N	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 9 RRCID -> 225200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12078 - 12700

01	2976	X	2785	-0-	-191	-0-	2785	2			N	-0-					16
02	3556	X	1999	-0-	-1557	-0-	1999	2			N	-0-					16
03	3937	X	2249	-0-	-1688	-0-	2249	2			N	-0-					16
04	3810	X	2434	-0-	-1376	-0-	2434	2			N	-0-					16
05	3782	X	3340	-0-	-442	-0-	3340	2			N	-0-					16
06	2700	X	1870	-0-	-830	-0-	1870	2			N	-0-					16

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11422 - 11540

01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	346	1	4772	2	Y	-0-					-0-
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	401	1	5620	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3634	-0-	-489	-0-	247	1	3387	2	Y	-0-					-0-
04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	547	1	7293	2	Y	7					7
							8	9									
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	404	1	5428	2	Y	2					9
							2	9									
06	4560	X	3407	-0-	-1153	-0-	246	1	3159	2	Y	2					11
							2	9									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	71	1	978	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	183	-0-	-265	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	113	1	1549	2	Y	-0-					-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	152	1	2024	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
*06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	101	1	1295	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 220748 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11493 - 11866

01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

01	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	552	1	7624	2	Y	12					97
							13	9									
02	7616	X	2863	-0-	-4753	-0-	190	1	2667	2	Y	5					102
							6	9									
03	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	665	1	9123	2	Y	12					114
							13	9									
04	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	740	1	9868	2	Y	12					126
							13	9									
05	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	608	1	8175	2	Y	12					138
							13	9									
*06	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	655	1	8430	2	Y	8					146
							9	9									

MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

01	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	120	1	1655	2	Y	-0-					9
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	90	1	1257	2	Y	-0-					9
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	125	1	1714	2	Y	-0-					9
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	153	1	2042	2	Y	-0-					9
05	1488	N	1115	-0-	-373	-0-	77	1	1038	2	Y	-0-					9
06	1770	N	755	-0-	-1015	-0-	54	1	701	2	Y	-0-					9

SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

01	17732	X	16909	-0-	-823	-0-	1141	1	15768	2	Y	-0-					-0-
02	15820	X	15632	-0-	-188	-0-	1042	1	14590	2	Y	-0-					-0-
03	17515	X	16135	-0-	-1380	-0-	1097	1	15038	2	Y	-0-					-0-
04	16950	X	15604	-0-	-1346	-0-	1088	1	14516	2	Y	-0-					-0-
05	17298	X	14884	-0-	-2414	-0-	1031	1	13853	2	Y	-0-					-0-
06	16740	X	14180	-0-	-2560	-0-	1023	1	13157	2	Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

SHOVLIN VEHLE WELL #: 4 RRCID -> 234012 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11600 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					51
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					51
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					51
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					51
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					51
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					51

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

01	13330	X	11162	-0-	-2168	-0-	754	1	10408	2	Y	-0-					73
02	10920	X	10137	-0-	-783	-0-	676	1	9461	2	Y	-0-					73
03	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	968	1	13279	2	Y	-0-					73
04	11370	X	5513	-0-	-5857	-0-	384	1	5126	2	Y	3					76
							3	9									
05	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	877	1	11794	2	Y	-0-					76
*06	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	867	1	11154	2	Y	2					78
							2	9									

DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

01	20589	X	20589	-0-	-0-	-0-	1390	1	19199	2	Y	-0-					-0-
02	22125	X	22125	-0-	-0-	-0-	1476	1	20649	2	Y	-0-					-0-
03	20026	X	18563	-0-	-1463	-0-	1262	1	17301	2	Y	-0-					-0-
04	19920	X	16468	-0-	-3452	-0-	1148	1	15320	2	Y	-0-					-0-
05	20832	X	19740	-0-	-1092	-0-	1367	1	18373	2	Y	-0-					-0-
06	20160	X	17666	-0-	-2494	-0-	1274	1	16392	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

01	11470	X	11164	-0-	-306	-0-	754	1	10410	2	Y	-0-					53
02	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	716	1	10023	2	Y	-0-					53
03	11036	X	10232	-0-	-804	-0-	695	1	9537	2	Y	-0-					53
04	10560	X	10408	-0-	-152	-0-	726	1	9682	2	Y	-0-					53
05	10912	X	9886	-0-	-1026	-0-	685	1	9201	2	Y	-0-					53
06	10560	X	9124	-0-	-1436	-0-	658	1	8466	2	Y	-0-					53

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

01	7006	X	5440	-0-	-1566	-0-	367	1	5073	2	Y	-0-					2
02	6020	X	5795	-0-	-225	-0-	386	1	5409	2	Y	-0-					2
03	6665	X	5037	-0-	-1628	-0-	342	1	4695	2	Y	-0-					2
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	448	1	5982	2	Y	1					3
							1	9									
05	6045	X	4416	-0-	-1629	-0-	306	1	4108	2	Y	2					5
							2	9									
06	5850	X	5197	-0-	-653	-0-	375	1	4822	2	Y	-0-					5

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

01	3317	X	2273	-0-	-1044	-0-	153	1	2120	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1774	-0-	-298	-0-	118	1	1656	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1705	-0-	-589	-0-	116	1	1589	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1148	-0-	-1042	-0-	80	1	1068	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4172	-0-	1072	1072	289	1	3883	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3203	-0-	203	1275	231	1	2972	2	Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140251 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SHOVLIN WELL #: 2 RRCID -> 236911 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10320 - 10346

01	3131	X	2680	-0-	-451	-0-	1010	1	1670	2	N	-0-					46
02	4564	X	4118	-0-	-446	-0-	1332	1	2786	2	N	-0-					46
03	5053	X	2658	-0-	-2395	-0-	1091	1	1567	2	N	-0-					46
04	4890	X	2502	-0-	-2388	-0-	1048	1	1454	2	N	-0-					46
05	4557	X	3440	-0-	-1117	-0-	1473	1	1967	2	N	-0-					46
06	4410	X	1885	-0-	-2525	-0-	1149	1	736	2	N	-0-					46

SHOVLIN WELL #: 1 RRCID -> 253321 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8934 - 10158

01	6045	X	5009	-0-	-1036	-0-	1887	1	3122	2	N	-0-					8
02	4956	X	3965	-0-	-991	-0-	1282	1	2683	2	N	-0-					8
03	5487	X	4326	-0-	-1161	-0-	1777	1	2549	2	N	-0-					8
04	4860	X	4292	-0-	-568	-0-	1754	1	2433	2	N	95					103
							105	9									
05	5022	X	3270	-0-	-1752	-0-	1399	1	1871	2	N	-0-					103
06	4860	X	2628	-0-	-2232	-0-	1603	1	1025	2	N	-0-					103

LAS LOMAS (WILCOX 7800) 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
LAS AVISPAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 161299 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. //CONT.// 120105
LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					4
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					4
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					4
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					4
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					4
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					4

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					4
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					4
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					4
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					4
05	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	1739	2			Y	-0-					4
06	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	1820	2			Y	-0-					4

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	985	-0-	-224	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	841	-0-	-449	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	770	-0-	-563	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					20
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	84	2			Y	-0-					20
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					20
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					20
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					20
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					21

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1797	-0-	-342	-0-	1791	2	6	9	Y	5					115
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2506	2	3	9	Y	3					118
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2534	2	3	9	Y	3					121
04	2880	X	1794	-0-	-1086	-0-	1792	2	2	9	Y	2					123
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2982	2	2	9	Y	2					125
*06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3224	2	1	9	Y	1					126

LAS OVEJAS (LOBO) 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10066 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	52	1	6232	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	3864	X	3162	-0-	-702	-0-	26	1	3125	2	Y	10					11
							11	9									
03	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	55	1	6043	2	Y	11					22
							12	9									
*04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	53	1	5602	2	Y	20					42
							22	9									
*05	6293	X	3419	-0-	-2874	-0-	35	1	3378	2	Y	5	28	1			19
							6	9									
06	6090	X	3276	-0-	-2814	-0-	33	1	3232	2	Y	10					29
							11	9									

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10722 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 10556 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1760	-0-	-69	-0-	301	1	1459	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	1648	-0-	-32	-0-	276	1	1372	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1687	-0-	-173	-0-	263	1	1424	2	N	-0-					-0-
04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	313	1	1591	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1790	-0-	-39	-0-	309	1	1481	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1080	-0-	-690	-0-	326	1	754	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

01	7130	X	6690	-0-	-440	-0-	360	1	6330	2	Y	-0-					48
02	6440	X	5962	-0-	-478	-0-	556	1	5406	2	Y	-0-					48
03	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	641	1	5753	2	Y	-0-					48
04	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	593	1	6717	2	Y	-0-					48
05	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	794	1	7018	2	Y	78	41	1			85
							86	9									
*06	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	812	1	6354	2	Y	-0-					85

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

01	3906	X	569	-0-	-3337	-0-	31	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	2105	-0-	-1423	-0-	196	1	1909	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	1086	-0-	-1673	-0-	109	1	977	2	Y	-0-					-0-
04	1080	X	267	-0-	-813	-0-	22	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	76	-0-	-1040	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	758	-0-	-292	-0-	86	1	672	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

01	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	746	1	13785	2	Y	2					40
							2	9									
02	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	795	1	13275	2	Y	3					43
							3	9									
03	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	818	1	14257	2	Y	-0-					43
04	16530	X	13471	-0-	-3059	-0-	735	1	12734	2	Y	2	32	1			13
							2	9									
05	17081	X	13833	-0-	-3248	-0-	834	1	12997	2	Y	2					15
							2	9									
06	15090	X	12585	-0-	-2505	-0-	768	1	11780	2	Y	34					49
							37	9									

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

01	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	173	1	3035	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2703	-0-	-293	-0-	252	1	2451	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3170	-0-	-147	-0-	318	1	2852	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	3024	-0-	-66	-0-	245	1	2779	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2185	-0-	-1008	-0-	222	1	1963	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	1864	-0-	-1226	-0-	211	1	1653	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	12412	-0-	-639	-0-	637	1	11773	2	Y	2					72
							2	9									
02	12096	X	9876	-0-	-2220	-0-	558	1	9317	2	Y	1					73
							1	9									
03	13392	X	10169	-0-	-3223	-0-	552	1	9617	2	Y	-0-					73
04	12960	X	10999	-0-	-1961	-0-	600	1	10398	2	Y	1	55	1			19
							1	9									
05	13175	X	11280	-0-	-1895	-0-	680	1	10599	2	Y	1					20
							1	9									
06	12000	X	10801	-0-	-1199	-0-	660	1	10126	2	Y	14					34
							15	9									

SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

01	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	280	1	5176	2	Y	-0-					1
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	296	1	4943	2	Y	-0-					1
03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	313	1	5455	2	Y	-0-					1
04	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	291	1	5038	2	Y	-0-					1
05	5797	X	5669	-0-	-128	-0-	342	1	5327	2	Y	-0-					1
06	5610	X	5272	-0-	-338	-0-	323	1	4949	2	Y	-0-					1

SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 222855 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 11498 PERF.10895 - 10985

01	9920	X	6413	-0-	-3507	-0-	329	1	6084	2	Y	-0-					-0-
02	6384	X	6336	-0-	-48	-0-	358	1	5978	2	Y	-0-					-0-
03	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	395	1	6882	2	Y	-0-					-0-
04	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	367	1	6358	2	Y	-0-					-0-
05	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	441	1	6865	2	Y	-0-					-0-
06	7050	X	6059	-0-	-991	-0-	371	1	5688	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

01	2573	X	1522	-0-	-1051	-0-	78	1	1443	2	Y	1					18
							1	9									
02	1932	X	1202	-0-	-730	-0-	68	1	1134	2	Y	-0-					18
03	2139	X	1391	-0-	-748	-0-	75	1	1316	2	Y	-0-					18
04	1770	X	1349	-0-	-421	-0-	74	1	1275	2	Y	-0-	14	1			4
05	1829	X	1431	-0-	-398	-0-	86	1	1345	2	Y	-0-					4
06	1470	X	1339	-0-	-131	-0-	82	1	1257	2	Y	-0-					4

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

01	18383	X	11717	-0-	-6666	-0-	601	1	11116	2	Y	-0-					4
02	15596	X	11795	-0-	-3801	-0-	666	1	11129	2	Y	-0-					4
03	19486	X	19486	-0-	-0-	-0-	1058	1	18428	2	Y	-0-					4
04	19749	X	19749	-0-	-0-	-0-	1077	1	18672	2	Y	-0-	3	1			1
05	20578	X	20578	-0-	-0-	-0-	1241	1	19337	2	Y	-0-					1
06	18870	X	17637	-0-	-1233	-0-	1080	1	16557	2	Y	-0-					1

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	472	1	8727	2	Y	3					62
							3	9									
02	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	516	1	8613	2	Y	2					64
							2	9									
03	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	559	1	9747	2	Y	-0-					64
04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	522	1	9049	2	Y	3	48	1			19
							3	9									
05	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	616	1	9593	2	Y	1					20
							1	9									
06	9960	X	8374	-0-	-1586	-0-	511	1	7829	2	Y	31					51
							34	9									

SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	18605	-0-	-1204	-0-	955	1	17648	2	Y	2					28
							2	9									
02	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	910	1	15203	2	Y	1					29
							1	9									
03	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	992	1	17290	2	Y	-0-					29
04	18000	X	16450	-0-	-1550	-0-	897	1	15551	2	Y	2	22	1			9
							2	9									
05	18600	X	9585	-0-	-9015	-0-	578	1	9006	2	Y	1					10
							1	9									
06	18000	X	10209	-0-	-7791	-0-	624	1	9566	2	Y	17					27
							19	9									

MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2098	-0-	-506	-0-	359	1	1739	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	2039	-0-	-313	-0-	340	1	1699	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	1840	-0-	-764	-0-	287	1	1553	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1986	-0-	-144	-0-	325	1	1661	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	1780	-0-	-483	-0-	307	1	1473	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1106	-0-	-1084	-0-	334	1	772	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 226809 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10656 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1851	-0-	-474	-0-	100	1	1751	2	Y	-0-					28
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	174	1	1688	2	Y	-0-					28
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	211	1	1894	2	Y	-0-					28
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	163	1	1845	2	Y	-0-					28
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	219	1	1936	2	Y	-0-	24	1			4
06	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	227	1	1779	2	Y	-0-					4

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) //CONT.// 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	2263	N	2107	-0-	-156	-0-	113	1	1994	2	Y	-0-					-0-
	02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	190	1	1846	2	Y	-0-					-0-
	03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	208	1	1869	2	Y	-0-					-0-
	04	2171	R	2171	-0-	-0-	-0-	176	1	1995	2	Y	-0-					-0-
	05	2101	R	2101	-0-	-0-	-0-	214	1	1887	2	Y	-0-					-0-
*	06	2051	R	2051	-0-	-0-	-0-	233	1	1818	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 112153 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10602 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 116402 COMPL. DATE 04/29/1985 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10670 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	2957	R	2957	-0-	-0-	-0-	159	1	2798	2	Y	-0-					-0-
	02	2408	#	2079	-0-	-329	-0-	194	1	1885	2	Y	-0-					-0-
	03	2666	#	1968	-0-	-698	-0-	197	1	1771	2	Y	-0-					-0-
	04	2670		2308	-0-	-362	-0-	187	1	2121	2	Y	-0-					-0-
	05	2759		1871	-0-	-888	-0-	190	1	1681	2	Y	-0-					-0-
	06	2670		1634	-0-	-1036	-0-	185	1	1449	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E) 52169 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 100680 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 113086 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 5873 - 6036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) //CONT.// 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 219460 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 11577 PERF. 5836 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
A. URIBE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173721 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8118 - 8220

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-						28
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-						28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28

LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

01	1922	X	1744	-0-	-178	-0-	158	1	1586	2	Y	-0-						-0-
02	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	146	1	1466	2	Y	-0-						-0-
03	2201	X	1221	-0-	-980	-0-	90	1	1131	2	Y	-0-						-0-
04	INC G-10		2253	-0-	2253	2253	148	1	2105	2	Y	-0-						-0-
05	INC G-10		1869	-0-	1869	4122	121	1	1748	2	Y	-0-						-0-
06	INC G-10		1635	-0-	1635	5757	105	1	1530	2	Y	-0-						-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
MARTINEZ, M. WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749

01	4074		4074	-0-	-0-	-0-	368	1	3706	2	Y	-0-						-0-
02	3799		3799	-0-	-0-	-0-	344	1	3455	2	Y	-0-						-0-
03	3231		3231	-0-	-0-	-0-	237	1	2994	2	Y	-0-						-0-
04	2404	R	2404	-0-	-0-	-0-	154	1	2187	2	Y	57						57
							63	9										
05	3937		3743	-0-	-194	-0-	238	1	3440	2	Y	59	45	1				71
							65	9										
06	3810		3354	-0-	-456	-0-	212	1	3094	2	Y	44	39	1				76
							48	9										

LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 079778 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110

01	2680	X	2353	-0-	-327	-0-	326	1	2027	2	N	-0-						-0-
02	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	318	1	1710	2	N	-0-						-0-
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	398	1	2040	2	N	-0-						-0-
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	399	1	2154	2	N	-0-						-0-
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	438	1	2650	2	N	-0-						-0-
*06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	397	1	2468	2	N	-0-						-0-

URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 158767 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8963 - 11196

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BRUNI, L. E. WELL #: 3 RRCID -> 111395 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2195	-0-	-409	-0-	244	1	1951	2	N	-0-					80
02	2352	X	1410	-0-	-942	-0-	1410	2			N	-0-					80
03	3286	X	1192	-0-	-2094	-0-	1192	2			N	-0-					80
04	3180	X	2718	-0-	-462	-0-	348	1	2370	2	N	-0-					80
05	3286	X	2717	-0-	-569	-0-	561	1	2156	2	N	-0-					80
06	2130	X	1912	-0-	-218	-0-	1912	2			N	-0-					80

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS, W. (8400) 52176 580 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL, S.G. WELL #: 7 RRCID -> 117239 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	80 46	1 9	1332	2	Y	42	28	1			31
02	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	75 26	1 9	1183	2	Y	24	29	1			26
03	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	80 39	1 9	1289	2	Y	35	30	1			31
04	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	86 34	1 9	1343	2	Y	31	31	1			31
05	1426	N	1346	-0-	-80 B	-0-	79 47	1 9	1220	2	Y	43	48	1			26
06	1350	N	1182	-0-	-168 B	-0-	68 9	1 9	1105	2	Y	8	14	1			20

XTO ENERGY INC. 945936
MARSHALL WELL #: 2 RRCID -> 191706 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8239 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-27475					N	-0-					202
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-27475					N	-0-					202
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-27475					N	-0-					202
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-27475					N	1	155	1			48
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-27475					N	-0-					48
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-27475					N	-0-	24	3	24	6	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - P & A 04-23-13

LAS PINTAS (HIRSCH SD.) 52197 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
NORTH AMERICAN CONTROLS CORP 613522
SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					2
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					2
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					2
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LAS PINTAS (WILCOX 7100) 52197 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WILLIAMS & WILLIAMSON WELL #: 1B RRCID -> 051642 COMPL. DATE 12/07/1971 TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	#	2419	-0-	-650	-0-	155	1	2260	2	N	4					57
							4	9									
02	2856	#	1986	-0-	-870	-0-	54	1	1930	2	N	2	1	8			58
							2	9									
03	3162	#	2300	-0-	-862	-0-	364	1	1936	2	N	-0-					58
04	3060	#	2565	-0-	-495	-0-	293	1	2272	2	N	-0-					58
05	2418	#	2071	-0-	-347	-0-	261	1	1810	2	N	-0-					58
*06	2521	R	2521	-0-	-0-	-0-	367	1	2154	2	N	-0-					58

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

LAS TIENDAS (OLMOS) 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 1 RRCID -> 064505 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	138	1	2166	2	Y	-0-					-0-
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	153	1	2391	2	Y	-0-					-0-
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	164	1	2566	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3128	-0-	128	128	188	1	2940	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3136	-0-	36	164	188	1	2948	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3327	-0-	327	491	200	1	3127	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	88	1	1371	2	Y	-0-					-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	117	1	1832	2	Y	-0-					-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	137	1	2149	2	Y	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	98	1	1534	2	Y	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	86	1	1355	2	Y	-0-					-0-
*06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	82	1	1292	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	631	-0-	-82	-0-	38	1	593	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	38	1	595	2	Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	48	1	748	2	Y	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	2	Y	-0-					-0-
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	74	1	1167	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	75	1	1172	2	Y	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	80	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	74	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	69	1	1078	2	Y	-0-					-0-
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	64	1	999	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	578	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	24	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	59	1	932	2	Y	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	52	1	811	2	Y	-0-					-0-
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	48	1	750	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3671	X	2394	-0-	-1277	-0-	144	1	2250	2	Y	-0-					-0-
02	1400	X	1271	-0-	-129	-0-	76	1	1195	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1273	-0-	-277	-0-	76	1	1197	2	Y	-0-					-0-
04	683	X	683	-0-	-0-	-0-	41	1	642	2	Y	-0-					-0-
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	185	1	2895	2	Y	-0-					-0-
*06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	196	1	3076	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1686	-0-	-639	-0-	101	1	1585	2	Y	-0-					-0-
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	129	1	2028	2	Y	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	147	1	2309	2	Y	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	123	1	1920	2	Y	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	116	1	1819	2	Y	-0-					-0-
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	102	1	1597	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	88	1	1373	2	Y	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	2	Y	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	85	1	1331	2	Y	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	61	1	953	2	Y	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	918	2	Y	-0-					-0-
*06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	61	1	949	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	90	1	1416	2	Y	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	95	1	1492	2	Y	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	118	1	1845	2	Y	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	113	1	1768	2	Y	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	2	Y	-0-					-0-
*06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	126	1	1980	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

01	2945	X	2418	-0-	-527	-0-	145	1	2273	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	1980	-0-	-232	-0-	119	1	1861	2	Y	-0-					-0-
03	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	145	1	2269	2	Y	-0-					-0-
04	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	113	1	1768	2	Y	-0-					-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	121	1	1891	2	Y	-0-					-0-
*06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	100	1	1563	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	74	1	1153	2	Y	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	85	1	1325	2	Y	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	105	1	1641	2	Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	74	1	1159	2	Y	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	78	1	1220	2	Y	-0-					-0-
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	57	1	895	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	73	1	1147	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	67	1	1050	2	Y	-0-					-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	85	1	1337	2	Y	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	82	1	1290	2	Y	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	72	1	1131	2	Y	-0-					-0-
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	61	1	957	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	101	1	1579	2	Y	-0-					190
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	93	1	1455	2	Y	-0-					190
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	114	1	1791	2	Y	-0-					190
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	89	1	1401	2	Y	-0-					190
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	95	1	1493	2	Y	-0-					190
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	53	1	824	2	Y	-0-					190

BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	130	1	2042	2	Y	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	136	1	2133	2	Y	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	134	1	2099	2	Y	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	101	1	1588	2	Y	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	85	1	1330	2	Y	-0-					-0-
*06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	89	1	1394	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

01	3100	N	2371	-0-	-729	947	142	1	2229	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2150	-0-	-650	297	129	1	2021	2	Y	-0-					-0-
03	2580	N	2283	-0-	-297	-0-	137	1	2146	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	110	1	1720	2	Y	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	150	1	2357	2	Y	-0-					-0-
*06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	121	1	1899	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	15906	-0-	-3903	-0-	15892	2	14	9	N	13					108
02	17892	X	13410	-0-	-4482	-0-	13397	2	13	9	N	12					120
03	17143	X	13768	-0-	-3375	-0-	13749	2	19	9	N	17					137
04	16170	X	12626	-0-	-3544	-0-	12626	2			N	-0-					137
05	16709	X	12977	-0-	-3732	-0-	12974	2	3	9	N	3					140
06	15390	X	12115	-0-	-3275	-0-	12107	2	8	9	N	7					147

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

01	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	92	1	976	3	Y	-0-					1
02	1148	N	1018	-0-	-130	-0-	63	1	955	3	Y	-0-					1
03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	60	1	1012	3	Y	-0-					1
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	3	Y	-0-					1
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	69	1	1043	3	Y	-0-					1
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	69	1	966	3	Y	-0-					1

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	10	1	821	3	Y	-0-					7
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	23	1	1664	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	17	1	1314	3	Y	3					4
							3	9									
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	18	1	1295	3	Y	-0-					4
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	19	1	1284	3	Y	2					6
							2	9									
*06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	19	1	1282	3	Y	1	6	1			1
							1	9									

GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

01	682	N	254	-0-	-428	-0-	28	1	226	3	N	-0-					58
02	700	N	612	-0-	-88	-0-	48	1	564	3	N	-0-					58
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	58	1	726	3	N	-0-					58
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	51	1	721	3	N	-0-					58
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	53	1	726	3	N	-0-					58
*06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	63	1	791	3	N	-0-					58

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

01	1953	X	1710	-0-	-243	-0-	22	1	1688	3	Y	-0-					6
02	1708	X	1500	-0-	-208	-0-	20	1	1479	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	1922	X	1670	-0-	-252	-0-	22	1	1646	3	Y	2					3
							2	9									
04	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	22	1	1560	3	Y	-0-					3
05	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	23	1	1597	3	Y	4					7
							4	9									
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	21	1	1436	3	Y	-0-	6	1			1

GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

01	2852	X	2360	-0-	-492	-0-	308	1	2052	3	Y	-0-					3
02	2576	X	2386	-0-	-190	-0-	279	1	2107	3	Y	-0-					3
03	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	310	1	2418	3	Y	-0-					3
04	2760	X	2487	-0-	-273	-0-	276	1	2211	3	Y	-0-					3
05	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	298	1	2144	3	Y	-0-					3
06	2550	X	2096	-0-	-454	-0-	272	1	1824	3	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1752	-0-	-232	-0-	152	1	1600	3	Y	-0-					2
02	1792	N	1677	-0-	-115	-0-	102	1	1575	3	Y	-0-					2
03	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	99	1	1695	3	Y	-0-					2
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	102	1	1677	3	Y	-0-					2
05	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	113	1	1709	3	Y	-0-					2
*06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	116	1	1610	3	Y	-0-					2

GALVAN WELL #: H 1 RRCID -> 222440 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6528 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

GALVAN WELL #: I 1 RRCID -> 223360 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6078 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	201	1	1335	3	Y	-0-					1
02	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	150	1	1134	3	Y	-0-					1
03	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	144	1	1126	3	Y	-0-					1
04	1500	N	1194	-0-	-306	-0-	133	1	1061	3	Y	-0-					1
05	1426	N	1147	-0-	-279	-0-	140	1	1007	3	Y	-0-					1
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	133	1	889	3	Y	-0-					1

GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	630	-0-	-2656	-0-	83	1	547	3	Y	-0-					1
02	2968	X	667	-0-	-2301	-0-	78	1	589	3	Y	-0-					1
03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	194	1	1515	3	Y	-0-					1
04	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	195	1	1550	3	Y	-0-					1
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	246	1	1780	3	Y	-0-					1
*06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	226	1	1514	3	Y	-0-					1

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1434	-0-	-1418	-0-	188	1	1246	3	Y	-0-					3
02	2464	X	841	-0-	-1623	-0-	98	1	743	3	Y	-0-					3
03	2480	X	2304	-0-	-176	-0-	262	1	2042	3	Y	-0-					3
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	344	1	2749	3	Y	-0-					3
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	320	1	2306	3	Y	-0-					3
*06	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	290	1	1939	3	Y	-0-					3

GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	515	-0-	-167	-0-	67	1	448	3	Y	-0-					1
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	65	1	496	3	Y	-0-					1
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	71	1	554	3	Y	-0-					1
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	114	1	905	3	Y	-0-					1
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	81	1	579	3	Y	-0-					1
*06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	76	1	506	3	Y	-0-					1

GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1001	-0-	-456	-0-	131	1	870	3	Y	-0-					2
02	1260	N	997	-0-	-263	-0-	117	1	880	3	Y	-0-					2
03	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	129	1	1003	3	Y	-0-					2
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	117	1	933	3	Y	-0-					2
05	1116	N	997	-0-	-119	-0-	122	1	875	3	Y	-0-					2
*06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	140	1	940	3	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	224	1	1631	3	Y	-0-					7
02	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	210	1	1294	3	Y	-0-					7
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	225	1	1743	3	Y	-0-					7
04	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	227	1	1549	3	Y	-0-					7
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	220	1	1566	3	Y	-0-					7
*06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	217	1	1448	3	Y	-0-					7

GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	626	-0-	-304	-0-	68	1	558	3	Y	-0-					81
02	644	N	507	-0-	-137	-0-	39	1	468	3	Y	-0-					81
03	775	N	524	-0-	-251	-0-	38	1	486	3	Y	-0-					81
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	600	3	Y	-0-					81
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	590	3	Y	-0-					81
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	Y	-0-					81

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1359	-0-	-904	-0-	178	1	1181	3	Y	-0-					2
02	1596	N	1454	-0-	-142	-0-	170	1	1284	3	Y	-0-					2
03	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	169	1	1311	3	Y	-0-					2
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	158	1	1254	3	Y	-0-					2
05	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	169	1	1216	3	Y	-0-					2
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	168	1	1121	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1437	-0-	-361	-0-	188	1	1249	3	Y	-0-					2
02	1540	N	1432	-0-	-108	-0-	168	1	1264	3	Y	-0-					2
03	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	181	1	1414	3	Y	-0-					2
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	169	1	1348	3	Y	-0-					2
05	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	186	1	1346	3	Y	-0-					2
*06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	177	1	1188	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	200	1	1330	3	Y	-0-					2
02	1596	N	1530	-0-	-66	-0-	179	1	1351	3	Y	-0-					2
03	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	178	1	1386	3	Y	-0-					2
04	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	163	1	1301	3	Y	-0-					2
05	1705	N	1479	-0-	-226	-0-	180	1	1299	3	Y	-0-					2
*06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	167	1	1119	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1452	-0-	-656	-0-	190	1	1262	3	Y	-0-					3
02	1708	N	1572	-0-	-136	-0-	184	1	1388	3	Y	-0-					3
03	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	190	1	1487	3	Y	-0-					3
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	176	1	1407	3	Y	-0-					3
05	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	193	1	1394	3	Y	-0-					3
*06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	196	1	1316	3	Y	-0-					3

GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	499	-0-	-152	-0-	65	1	434	3	Y	-0-					1
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	70	1	528	3	Y	-0-					1
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	74	1	570	3	Y	-0-					1
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	72	1	571	3	Y	-0-					1
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	83	1	598	3	Y	-0-					1
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	80	1	531	3	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	51	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	25	1	176	3	Y	-0-					-0-
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	132	1	977	3	Y	-0-					1
02	984	X	984	-0-	-0-	-0-	139	1	845	3	Y	-0-					1
03	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	136	1	1049	3	Y	-0-					1
04	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	129	1	887	3	Y	-0-					1
05	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	128	1	881	3	Y	-0-					1
*06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	119	1	786	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	685	-0-	-307	-0-	90	1	595	3	Y	-0-					1
02	952	N	687	-0-	-265	-0-	80	1	607	3	Y	-0-					1
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	92	1	719	3	Y	-0-					1
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	75	1	595	3	Y	-0-					1
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	103	1	742	3	Y	-0-					1
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	60	1	401	3	Y	-0-					1
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	52	1	392	3	Y	-0-					1
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	55	1	431	3	Y	-0-					1
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	Y	-0-					1
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	57	1	411	3	Y	-0-					1
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	55	1	369	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH P1 WELL #: 1 RRCID -> 238451 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	394	-0-	-164	-0-	47	1	347	3	Y	-0-					2
02	504	N	360	-0-	-144	-0-	51	1	309	3	Y	-0-					2
03	558	N	131	-0-	-427	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					2
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	50	1	342	3	Y	-0-					2
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	47	1	311	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH N8 WELL #: 1 RRCID -> 238457 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	668	-0-	-1068	-0-	88	1	580	3	Y	-0-					1
02	1568	N	730	-0-	-838	-0-	85	1	645	3	Y	-0-					1
03	1085	N	764	-0-	-321	-0-	87	1	677	3	Y	-0-					1
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	105	1	843	3	Y	-0-					1
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	138	1	996	3	Y	-0-					1
*06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	131	1	877	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	69	1	506	3	Y	-0-					2
02	560	N	437	-0-	-123	-0-	61	1	376	3	Y	-0-					2
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	68	1	529	3	Y	-0-					2
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	78	1	532	3	Y	-0-					2
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	74	1	506	3	Y	-0-					2
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	70	1	460	3	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH P8 WELL #: 1 RRCID -> 239731 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	987	-0-	-5	-0-	118	1	869	3	Y	-0-					3
02	896	N	781	-0-	-115	-0-	110	1	671	3	Y	-0-					3
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	120	1	927	3	Y	-0-					3
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	117	1	813	3	Y	-0-					3
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	110	1	765	3	Y	-0-					3
*06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	107	1	716	3	Y	-0-					3

GALVAN RANCH P10 WELL #: 1 RRCID -> 239739 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	143	1	1063	3	Y	-0-					5
02	1148	N	825	-0-	-323	-0-	116	1	709	3	Y	-0-					5
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	144	1	1119	3	Y	-0-					5
04	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	140	1	961	3	Y	-0-					5
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	135	1	931	3	Y	-0-					5
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	130	1	862	3	Y	-0-					5

GALVAN RANCH P11 WELL #: 1 RRCID -> 240286 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	145	1	961	3	Y	-0-					1
02	952	N	894	-0-	-58	-0-	104	1	790	3	Y	-0-					1
03	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	116	1	897	3	Y	-0-					1
04	1080	N	743	-0-	-337	-0-	83	1	660	3	Y	-0-					1
05	992	N	918	-0-	-74	-0-	111	1	807	3	Y	-0-					1
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	151	1	1124	3	Y	-0-					5
02	1204	N	799	-0-	-405	-0-	112	1	687	3	Y	-0-					5
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	157	1	1223	3	Y	-0-					5
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	151	1	1044	3	Y	-0-					5
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	131	1	907	3	Y	-0-					5
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	131	1	869	3	Y	-0-					5

GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	131	1	967	3	Y	-0-					4
02	1036	N	1018	-0-	-18	-0-	143	1	875	3	Y	-0-					4
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	129	1	1000	3	Y	-0-					4
04	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	133	1	916	3	Y	-0-					4
05	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	132	1	913	3	Y	-0-					4
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	132	1	873	3	Y	-0-					4

GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	122	1	900	3	Y	-0-					4
02	924	N	637	-0-	-287	-0-	90	1	547	3	Y	-0-					4
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	112	1	872	3	Y	-0-					4
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	116	1	804	3	Y	-0-					4
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	111	1	766	3	Y	-0-					4
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	101	1	673	3	Y	-0-					4

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1376	-0-	-298	-0-	119	1	1257	3	Y	-0-					2
02	1484	N	1277	-0-	-207	-0-	77	1	1200	3	Y	-0-					2
03	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	73	1	1258	3	Y	-0-					2
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	76	1	1268	3	Y	-0-					2
05	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	82	1	1224	3	Y	-0-					2
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	66	1	912	3	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2477	-0-	-499	-0-	215	1	2262	3	Y	-0-					2
02	2688	X	2342	-0-	-346	-0-	142	1	2199	3	Y	1					3
							1	9									
03	2976	X	2434	-0-	-542	-0-	135	1	2299	3	Y	-0-					3
04	2820	X	2478	-0-	-342	-0-	141	1	2337	3	Y	-0-					3
05	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	148	1	2247	3	Y	-0-					3
06	2520	X	1699	-0-	-821	-0-	114	1	1585	3	Y	-0-					3

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3115	-0-	15	442	371	1	2744	3	Y	-0-					4
02	2882	X	2440	-0-	-442	-0-	343	1	2097	3	Y	-0-					4
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	371	1	2872	3	Y	-0-					4
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	370	1	2549	3	Y	-0-					4
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	371	1	2560	3	Y	-0-					4
*06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	361	1	2398	3	Y	-0-					4

GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	93	1	692	3	Y	-0-					3
02	616	N	428	-0-	-188	-0-	60	1	368	3	Y	-0-					3
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	82	1	635	3	Y	-0-					3
04	540	N	131	-0-	-409	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					3
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	48	1	329	3	Y	-0-					3
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	72	1	472	3	Y	-0-					3

GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	913	-0-	-17	-0-	108	1	805	3	Y	-0-					3
02	868	N	636	-0-	-232	-0-	90	1	546	3	Y	-0-					3
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	117	1	898	3	Y	-0-					3
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	106	1	730	3	Y	-0-					3
05	3100	N	3278	-0-	178	178	415	1	2863	3	Y	-0-					3
*06	3000	N	3106	-0-	106	284	407	1	2699	3	Y	-0-					3

GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	133	1	1409	3	Y	-0-					2
02	1764	N	1467	-0-	-297	-0-	89	1	1378	3	Y	-0-					2
03	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	86	1	1459	3	Y	-0-					2
04	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	85	1	1387	3	Y	-0-					2
05	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	92	1	1381	3	Y	-0-					2
*06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	76	1	1070	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2214	-0-	-793	-0-	192	1	2022	3	Y	-0-					2
02	2520	X	2153	-0-	-367	-0-	131	1	2021	3	Y	1					3
							1	9									
03	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	128	1	2176	3	Y	-0-					3
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	128	1	2095	3	Y	-0-					3
05	2325	N	2134	-0-	-191	-0-	133	1	2001	3	Y	-0-					3
*06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	120	1	1671	3	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	129	1	952	3	Y	-0-					4
02	952	N	736	-0-	-216	-0-	104	1	632	3	Y	-0-					4
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	126	1	976	3	Y	-0-					4
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	133	1	914	3	Y	-0-					4
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	127	1	872	3	Y	-0-					4
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	120	1	791	3	Y	-0-					4

GALVAN RANCH L5 WELL #: 1 RRCID -> 241752 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1662	-0-	-322	-0-	143	1	1519	3	Y	-0-					2
02	1764	N	1645	-0-	-119	-0-	100	1	1545	3	Y	-0-					2
03	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	95	1	1618	3	Y	-0-					2
04	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	88	1	1446	3	Y	-0-					2
05	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	106	1	1590	3	Y	-0-					2
*06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	100	1	1393	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	952	-0-	-288	-0-	83	1	869	3	Y	-0-					1
02	1092	N	572	-0-	-520	-0-	35	1	537	3	Y	-0-					1
03	1147	N	666	-0-	-481	-0-	37	1	629	3	Y	-0-					1
04	690	N	641	-0-	-49	-0-	37	1	604	3	Y	-0-					1
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	37	1	547	3	Y	-0-					1
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH L7 WELL #: 1 RRCID -> 242008 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	666	-0-	-109	-0-	58	1	608	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	605	-0-	-95	-0-	37	1	568	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	37	1	625	3	Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	38	1	618	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	41	1	618	3	Y	-0-					-0-
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	559	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	120	1	885	3	Y	-0-					4
02	980	N	725	-0-	-255	-0-	102	1	623	3	Y	-0-					4
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	134	1	1033	3	Y	-0-					4
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	126	1	868	3	Y	-0-					4
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	121	1	831	3	Y	-0-					4
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	128	1	845	3	Y	-0-					4

GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1742	-0-	-211	-0-	151	1	1591	3	Y	-0-					2
02	1764	N	1643	-0-	-121	-0-	100	1	1543	3	Y	-0-					2
03	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	98	1	1683	3	Y	-0-					2
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	101	1	1649	3	Y	-0-					2
05	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	111	1	1669	3	Y	-0-					2
*06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	90	1	1251	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	990	-0-	-188	-0-	86	1	904	3	Y	-0-					1
02	1176	N	611	-0-	-565	-0-	38	1	573	3	Y	-0-					1
03	1178	N	849	-0-	-329	-0-	47	1	802	3	Y	-0-					1
04	840	N	798	-0-	-42	-0-	46	1	752	3	Y	-0-					1
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	48	1	720	3	Y	-0-					1
*06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	51	1	713	3	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH L9 WELL #: 1 RRCID -> 242343 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	46	1	486	3	Y	-0-					1
02	616	N	481	-0-	-135	-0-	29	1	452	3	Y	-0-					1
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	30	1	518	3	Y	-0-					1
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	27	1	454	3	Y	-0-					1
05	527	N	337	-0-	-190	-0-	21	1	316	3	Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

01	558	N	489	-0-	-69	-0-	42	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	29	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	28	1	490	3	Y	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	28	1	461	3	Y	1					1
							1	9									
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	31	1	482	3	Y	-0-					1
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	432	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377

01	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	15	1	1142	3	Y	-0-					3
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	14	1	995	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	15	1	1106	3	Y	1					2
							1	9									
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	16	1	1111	3	Y	-0-					2
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	16	1	1079	3	Y	2					4
							2	9									
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	15	1	985	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH J11 WELL #: 1 RRCID -> 243099 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394

01	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	18	1	1386	3	Y	-0-					6
02	1176	N	1166	-0-	-10	-0-	15	1	1150	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	1488	N	1212	-0-	-276	-0-	16	1	1194	3	Y	2					3
							2	9									
04	1350	N	1195	-0-	-155	-0-	17	1	1178	3	Y	-0-					3
05	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	16	1	1146	3	Y	2					5
							2	9									
*06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	19	1	1229	3	Y	1	5	1			1
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH J10 WELL #: 1 RRCID -> 243100 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	999	-0-	-86	-0-	13	1	986	3	Y	-0-					3
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	11	1	866	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	1085	N	947	-0-	-138	-0-	12	1	934	3	Y	1					2
							1	9									
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	13	1	940	3	Y	-0-					2
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	14	1	939	3	Y	2					4
							2	9									
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	13	1	859	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 243344 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	54	1	402	3	Y	-0-					2
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	69	1	422	3	Y	-0-					2
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	91	1	705	3	Y	-0-					2
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	55	1	379	3	Y	-0-					2
05	558	N	420	-0-	-138	-0-	53	1	367	3	Y	-0-					2
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	53	1	350	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH L12 WELL #: 1 RRCID -> 243629 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	119	1	1252	3	Y	-0-					1
02	1540	N	1283	-0-	-257	-0-	78	1	1205	3	Y	-0-					1
03	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	73	1	1242	3	Y	-0-					1
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	76	1	1264	3	Y	1					2
							1	9									
05	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	85	1	1282	3	Y	-0-					2
*06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	80	1	1099	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH P9 WELL #: 2 RRCID -> 245162 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	135	1	998	3	Y	-0-					4
02	1092	N	757	-0-	-335	-0-	106	1	651	3	Y	-0-					4
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	125	1	961	3	Y	-0-					4
04	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	128	1	877	3	Y	-0-					4
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	116	1	803	3	Y	-0-					4
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	102	1	676	3	Y	-0-					4

GALVAN RANCH P13 WELL #: 3 RRCID -> 245163 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	78	1	576	3	Y	-0-					2
02	616	N	467	-0-	-149	-0-	65	1	402	3	Y	-0-					2
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	79	1	606	3	Y	-0-					2
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	81	1	552	3	Y	-0-					2
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	79	1	543	3	Y	-0-					2
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	73	1	481	3	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	22	1	1703	3	Y	-0-					6
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	20	1	1482	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
03	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	22	1	1621	3	Y	2					3
							2	9									
04	1680	N	655	-0-	-1025	-0-	10	1	645	3	Y	-0-					3
05	1674	N	1227	-0-	-447	-0-	17	1	1207	3	Y	3					6
							3	9									
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	11	1	737	3	Y	-0-	5	1			1

GALVAN RANCH P2 WELL #: 1 RRCID -> 245804 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	-0-					1
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	13	1	994	3	Y	-0-					4
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	11	1	857	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1116	N	959	-0-	-157	-0-	12	1	946	3	Y	1					2
							1	9									
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	13	1	917	3	Y	-0-					2
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	14	1	914	3	Y	2					4
							2	9									
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	12	1	823	3	Y	-0-	3	1			1

GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	29	1	2255	3	Y	-0-					7
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	27	1	2003	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
03	2480	N	2267	-0-	-213	-0-	30	1	2234	3	Y	3					5
							3	9									
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	32	1	2224	3	Y	-0-					5
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	32	1	2267	3	Y	4					9
							4	9									
*06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	35	1	2376	3	Y	1	8	1			2
							1	9									

GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2429	-0-	-392	-0-	32	1	2397	3	Y	-0-					8
02	2548	X	2125	-0-	-423	-0-	29	1	2094	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
03	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	31	1	2290	3	Y	3					5
							3	9									
04	2340	N	2306	-0-	-34	-0-	33	1	2273	3	Y	-0-					5
05	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	32	1	2241	3	Y	4					9
							4	9									
*06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	31	1	2072	3	Y	2	9	1			2
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	984	-0-	-132	-0-	13	1	971	3	Y	-0-					3
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	11	1	813	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	14	1	1016	3	Y	1					2
							1	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	15	1	1001	3	Y	-0-					2
05	899	N	321	-0-	-578	-0-	5	1	316	3	Y	-0-					2
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	Y	-0-	2	1			-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2456	-0-	-706	-0-	32	1	2424	3	Y	-0-					9
02	2520	X	2110	-0-	-410	-0-	29	1	2079	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
03	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	31	1	2312	3	Y	3					5
							3	9									
04	2430	X	2271	-0-	-159	-0-	33	1	2238	3	Y	-0-					5
05	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	32	1	2210	3	Y	4					9
							4	9									
*06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	31	1	2106	3	Y	2	9	1			2
							2	9									

GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	14	1	1063	3	Y	-0-					4
02	952	N	938	-0-	-14	-0-	13	1	924	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	14	1	1022	3	Y	1					2
							1	9									
04	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	15	1	998	3	Y	-0-					2
05	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	15	1	986	3	Y	2					4
							2	9									
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	14	1	896	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	154	1	1144	3	Y	-0-					5
02	1288	N	995	-0-	-293	-0-	140	1	855	3	Y	-0-					5
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	155	1	1203	3	Y	-0-					5
04	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	155	1	1068	3	Y	-0-					5
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	153	1	1056	3	Y	-0-					5
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	147	1	979	3	Y	-0-					5

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	220	1	1625	3	Y	-0-					7
02	1736	N	1268	-0-	-468	-0-	178	1	1090	3	Y	-0-					7
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	218	1	1688	3	Y	-0-					7
04	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	223	1	1530	3	Y	-0-					7
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	212	1	1461	3	Y	-0-					7
*06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	203	1	1341	3	Y	-0-					7

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1392	-0-	-313	-0-	182	1	1210	3	Y	-0-					2
02	1540	N	1467	-0-	-73	-0-	172	1	1295	3	Y	-0-					2
03	1705	N	1474	-0-	-231	-0-	168	1	1306	3	Y	-0-					2
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	158	1	1263	3	Y	-0-					2
05	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	173	1	1249	3	Y	-0-					2
*06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	184	1	1230	3	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	213	1	2242	3	Y	-0-					1
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	118	1	1818	3	Y	-0-					1
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	147	1	2494	3	Y	-0-					1
04	2220	N	1235	-0-	-985	-0-	71	1	1164	3	Y	-0-					1
05	2139	N	1107	-0-	-1032	-0-	69	1	1038	3	Y	-0-					1
*06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	64	1	889	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					1
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	3	Y	-0-					1
04	T. A.		531	-0-	531	531	30	1	501	3	Y	-0-					1
05	T. A.		239	-0-	239	770	15	1	224	3	Y	-0-					1
06	T. A.		1370	-0-	1370	2140	92	1	1278	3	Y	-0-					1

GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1822	-0-	-255	-0-	23	1	1799	3	Y	-0-					7
02	1596	N	1319	-0-	-277	-0-	18	1	1300	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
03	2015	N	1722	-0-	-293	-0-	23	1	1697	3	Y	2					3
							2	9									
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	27	1	1825	3	Y	-0-					3
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	23	1	1602	3	Y	3					6
							3	9									
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	25	1	1630	3	Y	1	6	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH J2 WELL #: 1 RRCID -> 248382 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1423	-0-	-592	-0-	123	1	1300	3	Y	-0-					2
02	1820	N	1320	-0-	-500	-0-	81	1	1239	3	Y	-0-					2
03	1829	N	1333	-0-	-496	-0-	74	1	1259	3	Y	-0-					2
04	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	72	1	1196	3	Y	-0-					2
05	1426	N	1187	-0-	-239	-0-	74	1	1113	3	Y	-0-					2
*06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	69	1	969	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	171	1	1804	3	N	-0-					-0-
02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	117	1	1808	3	N	-0-					-0-
03	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	104	1	1775	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	105	1	1728	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	1475	-0-	-664	-0-	92	1	1383	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH L6 WELL #: 2 RRCID -> 248536 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6004 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	48	1	508	3	Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	534	3	Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	32	1	494	3	Y	-0-					-0-
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	559	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

01	930	N	689	-0-	-241	-0-	60	1	629	3	Y	-0-					1
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	66	1	1017	3	Y	-0-					1
03	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	57	1	963	3	Y	-0-					1
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	56	1	907	3	Y	-0-					1
05	1209	N	978	-0-	-231	-0-	61	1	917	3	Y	-0-					1
*06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	58	1	796	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

01	1953	N	1233	-0-	-720	-0-	106	1	1127	3	Y	-0-					1
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	110	1	1694	3	Y	-0-					1
03	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	77	1	1316	3	Y	-0-					1
04	1200	N	793	-0-	-407	-0-	45	1	748	3	Y	-0-					1
05	1984	N	1629	-0-	-355	-0-	101	1	1528	3	Y	-0-					1
*06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	80	1	1113	3	Y	-0-					1

GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

01	806	N	743	-0-	-63	-0-	10	1	733	3	Y	-0-					4
02	1092	N	721	-0-	-371	-0-	10	1	710	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	11	1	853	3	Y	1					2
							1	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	12	1	857	3	Y	-0-					2
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	12	1	869	3	Y	1					3
							1	9									
*06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	12	1	803	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

01	2077	N	1440	-0-	-637	-0-	188	1	1252	3	Y	-0-					2
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	185	1	1400	3	Y	-0-					2
03	1860	N	1438	-0-	-422	-0-	164	1	1273	3	Y	1					3
							1	9									
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	167	1	1328	3	Y	-0-					3
05	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	205	1	1477	3	Y	-0-					3
*06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	203	1	1353	3	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1665	-0-	-319	-0-	144	1	1521	3	Y	-0-					2
02	1792	N	1582	-0-	-210	-0-	96	1	1486	3	Y	-0-					2
03	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	94	1	1610	3	Y	-0-					2
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	94	1	1546	3	Y	-0-					2
05	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	92	1	1393	3	Y	-0-					2
*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	67	1	936	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH N9 WELL #: 2 RRCID -> 248639 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	149	1	988	3	Y	-0-					1
02	1148	N	652	-0-	-496	-0-	76	1	576	3	Y	-0-					1
03	961	N	687	-0-	-274	-0-	78	1	609	3	Y	-0-					1
04	870	N	773	-0-	-97	-0-	86	1	687	3	Y	-0-					1
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	99	1	716	3	Y	-0-					1
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	81	1	539	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH J3 WELL #: 1 RRCID -> 248641 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5952 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	253	X	253	-0-	-0-	-0-	4	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	132	1	874	3	Y	-0-					1
02	980	N	937	-0-	-43	-0-	109	1	828	3	Y	-0-					1
03	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	115	1	892	3	Y	-0-					1
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	114	1	906	3	Y	-0-					1
05	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	122	1	880	3	Y	-0-					1
*06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	121	1	810	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	143	1	951	3	Y	-0-					1
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	121	1	910	3	Y	-0-					1
03	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	126	1	982	3	Y	1					2
							1	9									
04	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	117	1	932	3	Y	-0-					2
05	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	126	1	910	3	Y	-0-					2
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	119	1	796	3	Y	-0-					2

GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	135	1	1430	3	Y	-0-					1
02	1624	N	1497	-0-	-127	-0-	91	1	1405	3	Y	1					2
							1	9									
03	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	89	1	1509	3	Y	-0-					2
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	89	1	1474	3	Y	-0-					2
05	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	98	1	1482	3	Y	-0-					2
*06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	96	1	1345	3	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN L WELL #: 2 RRCID -> 250192 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1813	-0-	-388	-0-	237	1	1576	3	Y	-0-					3
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	232	1	1755	3	Y	-0-					3
03	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	224	1	1748	3	Y	-0-					3
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	208	1	1659	3	Y	-0-					3
05	2201	N	1878	-0-	-323	-0-	229	1	1649	3	Y	-0-					3
*06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	230	1	1540	3	Y	-0-					3

GALVAN M WELL #: 4 RRCID -> 250193 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1099	-0-	-544	-0-	144	1	955	3	Y	-0-					2
02	1344	N	1227	-0-	-117	-0-	143	1	1084	3	Y	-0-					2
03	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	147	1	1146	3	Y	-0-					2
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	129	1	1030	3	Y	-0-					2
05	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	147	1	1062	3	Y	-0-					2
*06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	138	1	926	3	Y	-0-					2

GALVAN O WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2199	-0-	-1087	-0-	288	1	1911	3	Y	-0-					3
02	2828	X	2423	-0-	-405	-0-	283	1	2140	3	Y	-0-					3
03	3131	X	2637	-0-	-494	-0-	300	1	2337	3	Y	-0-					3
04	2910	X	2475	-0-	-435	-0-	275	1	2200	3	Y	-0-					3
05	2728	X	2504	-0-	-224	-0-	305	1	2199	3	Y	-0-					3
06	2610	X	2441	-0-	-169	-0-	317	1	2124	3	Y	-0-					3

GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2821	-0-	-403	-0-	37	1	2784	3	N	-0-					8
02	2772	X	2464	-0-	-308	-0-	33	1	2429	3	N	2	8	1			2
							2	9									
03	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	37	1	2714	3	N	4					6
							4	9									
04	3030	X	2630	-0-	-400	-0-	38	1	2592	3	N	-0-					6
05	3131	X	2647	-0-	-484	-0-	37	1	2604	3	N	5					11
							6	9									
06	2730	X	2418	-0-	-312	-0-	35	1	2382	3	N	1	10	1			2
							1	9									

GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	924	-0-	-316	-0-	11	1	913	3	N	-0-					3
02	896	N	747	-0-	-149	-0-	10	1	736	3	N	1	3	1			1
							1	9									
03	961	N	854	-0-	-107	-0-	11	1	842	3	N	1					2
							1	9									
04	900	N	798	-0-	-102	-0-	11	1	787	3	N	-0-					2
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	12	1	840	3	N	1					3
							1	9									
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	9	1	606	3	N	1	3	1			1
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1222	-0-	-731	-0-	15	1	1207	3	N	-0-					5
02	1764	X	1065	-0-	-699	-0-	14	1	1050	3	N	1	5	1			1
							1	9									
03	1519	X	1204	-0-	-315	-0-	16	1	1187	3	N	1					2
							1	9									
04	1290	X	1167	-0-	-123	-0-	17	1	1150	3	N	-0-					2
05	1333	X	1177	-0-	-156	-0-	17	1	1157	3	N	3					5
							3	9									
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	16	1	1086	3	N	-0-	4	1			1

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	77	1	946	3	N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	72	1	804	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	978	-0-	-169	-0-	64	1	914	3	N	-0-					-0-
04	990	N	947	-0-	-43	-0-	65	1	882	3	N	-0-					-0-
05	961	N	472	-0-	-489	-0-	34	1	438	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1944	-0-	-846	-0-	168	1	1776	3	N	-0-					2
02	2240	X	1950	-0-	-290	-0-	119	1	1831	3	N	-0-					2
03	2480	X	1973	-0-	-507	-0-	109	1	1864	3	N	-0-					2
04	2370	X	1997	-0-	-373	-0-	114	1	1883	3	N	-0-					2
05	2170	X	1872	-0-	-298	-0-	116	1	1756	3	N	-0-					2
06	2100	X	1214	-0-	-886	-0-	82	1	1132	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	20	1	1519	3	N	-0-					5
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	18	1	1321	3	N	1	5	1			1
							1	9									
03	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	19	1	1401	3	N	2					3
							2	9									
04	1500	N	1446	-0-	-54	-0-	21	1	1425	3	N	-0-					3
05	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	21	1	1431	3	N	3					6
							3	9									
*06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	13	1	852	3	N	1	6	1			1
							1	9									

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	876	-0-	-333	-0-	114	1	762	3	N	-0-					1
02	1036	N	948	-0-	-88	-0-	111	1	837	3	N	-0-					1
03	1054	N	993	-0-	-61	-0-	112	1	881	3	N	-0-					1
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	105	1	843	3	N	-0-					1
05	1054	N	950	-0-	-104	-0-	116	1	834	3	N	-0-					1
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	113	1	756	3	N	-0-					1

GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1478	-0-	-692	-0-	193	1	1285	3	N	-0-					3
02	1848	N	1707	-0-	-141	-0-	200	1	1507	3	N	-0-					3
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	223	1	1735	3	N	-0-					3
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	186	1	1489	3	N	-0-					3
05	1891	N	1526	-0-	-365	-0-	186	1	1340	3	N	-0-					3
*06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	194	1	1299	3	N	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	108	1	1148	3	N	-0-					1
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	69	1	1063	3	N	-0-					1
03	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	65	1	1112	3	N	-0-					1
04	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	67	1	1094	3	N	-0-					1
05	1240	N	954	-0-	-286	-0-	60	1	894	3	N	-0-					1
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	60	1	826	3	N	-0-					1

GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1307	-0-	-491	-0-	170	1	1137	3	N	-0-					2
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	174	1	1311	3	N	-0-					2
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	176	1	1372	3	N	-0-					2
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	161	1	1285	3	N	-0-					2
05	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	172	1	1241	3	N	-0-					2
*06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	155	1	1036	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH J11 WELL #: 2 RRCID -> 252064 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	9	1	710	3	N	-0-					3
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	9	1	618	3	N	-0-	3	1			-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	9	1	673	3	N	1					1
							1	9									
04	690	N	548	-0-	-142	-0-	7	1	541	3	N	-0-					1
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	10	1	706	3	N	2					3
							2	9									
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	9	1	595	3	N	1	3	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	15	1	1143	3	N	-0-					4
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	14	1	1033	3	N	1	4	1			1
							1	9									
03	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	15	1	1118	3	N	1					2
							1	9									
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	16	1	1097	3	N	-0-					2
05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	16	1	1102	3	N	3					5
							3	9									
*06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	14	1	906	3	N	-0-	4	1			1

GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2056	-0-	-486	-0-	178	1	1878	3	N	-0-					2
02	2296	X	2049	-0-	-247	-0-	124	1	1925	3	N	-0-					2
03	2542	X	2166	-0-	-376	-0-	120	1	2046	3	N	-0-					2
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	125	1	2050	3	N	-0-					2
05	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	130	1	1951	3	N	-0-					2
*06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	122	1	1707	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1006	-0-	-1660	-0-	132	1	874	3	N	-0-					3
02	2408	X	1157	-0-	-1251	-0-	135	1	1022	3	N	-0-					3
03	2666	X	2244	-0-	-422	-0-	255	1	1989	3	N	-0-					3
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	237	1	1887	3	N	-0-					3
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	259	1	1867	3	N	-0-					3
*06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	252	1	1687	3	N	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	723	-0-	-145	-0-	63	1	660	3	N	-0-			1
02	728	N	648	-0-	-80	-0-	40	1	608	3	N	-0-			1
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	39	1	657	3	N	-0-			1
04	690	N	541	-0-	-149	-0-	31	1	510	3	N	-0-			1
05	713	N	463	-0-	-250	-0-	29	1	434	3	N	-0-			1
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	3	N	-0-			1

GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1784	-0-	-510	-0-	155	1	1629	3	N	-0-			2
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	109	1	1670	3	N	-0-			2
03	2263	N	1869	-0-	-394	-0-	104	1	1765	3	N	-0-			2
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	111	1	1827	3	N	-0-			2
05	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	108	1	1619	3	N	-0-			2
*06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	115	1	1597	3	N	-0-			2

GALVAN M WELL #: 3 RRCID -> 252076 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1473	-0-	-1348	-0-	193	1	1280	3	N	-0-			2
02	2548	X	1538	-0-	-1010	-0-	180	1	1358	3	N	-0-			2
03	2821	X	1634	-0-	-1187	-0-	186	1	1448	3	N	-0-			2
04	2280	X	1383	-0-	-897	-0-	154	1	1229	3	N	-0-			2
05	1860	X	1328	-0-	-532	-0-	162	1	1166	3	N	-0-			2
06	1650	X	1492	-0-	-158	-0-	194	1	1298	3	N	-0-			2

GALVAN RANCH N7 WELL #: 2 RRCID -> 252077 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	889	-0-	-599	-0-	116	1	773	3	N	-0-			1
02	1232	N	1082	-0-	-150	-0-	127	1	955	3	N	-0-			1
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	134	1	1041	3	N	-0-			1
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	133	1	1063	3	N	-0-			1
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	162	1	1162	3	N	-0-			1
*06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	174	1	1162	3	N	-0-			1

GALVAN RANCH P11 WELL #: 2 RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	976	-0-	-1163	-0-	128	1	848	3	N	-0-			6
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	160	1	1209	3	N	-0-			6
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	127	1	990	3	N	-0-			6
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	144	1	1156	3	N	-0-			6
05	1519	N	1025	-0-	-494	-0-	125	1	900	3	N	-0-			6
*06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	161	1	1071	3	N	-0-			6

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	272	1	2016	3	N	-0-			7
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	283	1	1732	3	N	-0-			7
03	2232	N	1722	-0-	-510	-0-	197	1	1525	3	N	-0-			7
04	2220	N	2070	-0-	-150	-0-	262	1	1808	3	N	-0-			7
05	2232	N	1726	-0-	-506	-0-	219	1	1507	3	N	-0-			7
*06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	194	1	1293	3	N	-0-			7

GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	183	1	1354	3	N	-0-			6
02	1540	N	1092	-0-	-448	-0-	154	1	938	3	N	-0-			6
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	185	1	1436	3	N	-0-			6
04	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	184	1	1264	3	N	-0-			6
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	174	1	1198	3	N	-0-			6
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	166	1	1103	3	N	-0-			6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1727	-0-	-474	-0-	226	1	1501	3	N	-0-					3
02	1932	N	1739	-0-	-193	-0-	204	1	1535	3	N	-0-					3
03	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	207	1	1611	3	N	-0-					3
04	1680	N	1286	-0-	-394	-0-	143	1	1143	3	N	-0-					3
05	1922	N	1577	-0-	-345	-0-	192	1	1385	3	N	-0-					3
*06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	219	1	1465	3	N	-0-					3

GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	120	1	1268	3	N	-0-					1
02	1568	N	1310	-0-	-258	-0-	79	1	1230	3	N	1					2
							1	9									
03	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	79	1	1342	3	N	-0-					2
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	83	1	1369	3	N	-0-					2
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	92	1	1394	3	N	-0-					2
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	95	1	1322	3	N	-0-					2

GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	232	1	1537	3	N	-0-					2
02	1932	N	1692	-0-	-240	-0-	197	1	1495	3	N	-0-					2
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	232	1	1810	3	N	-0-					2
04	1710	N	1458	-0-	-252	-0-	162	1	1296	3	N	-0-					2
05	1860	N	1303	-0-	-557	-0-	159	1	1144	3	N	-0-					2
*06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	163	1	1092	3	N	-0-					2

GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1349	-0-	-449	-0-	177	1	1172	3	N	-0-					1
02	1624	N	935	-0-	-689	-0-	109	1	826	3	N	-0-					1
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	195	1	1525	3	N	-0-					1
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	167	1	1336	3	N	-0-					1
05	1023	N	779	-0-	-244	-0-	95	1	684	3	N	-0-					1
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	57	1	383	3	N	-0-					1

GALVAN RANCH K12 WELL #: 1 RRCID -> 253113 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5836 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	36	1	432	3	Y	-0-					4
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	418	3	Y	4					8
							4	9									
03	527	N	438	-0-	-89	-0-	28	1	410	3	Y	-0-					8
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					8
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	27	1	378	3	Y	-0-					8
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	Y	-0-					8

GALVAN RANCH K10 WELL #: 1 RRCID -> 253124 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5920 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	96	1	1169	3	N	-0-					11
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	96	1	1095	3	N	9					20
							10	9									
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	78	1	1153	3	N	-0-					20
04	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	78	1	1096	3	N	-0-					20
05	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	75	1	1051	3	N	-0-					20
*06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	50	1	662	3	N	-0-					20

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH M16 WELL #: 1 RRCID -> 254790 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	979	-0-	-75	-0-	117	1	862	3	Y	-0-					81
02	952	N	753	-0-	-199	-0-	106	1	647	3	Y	-0-					81
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	116	1	898	3	Y	-0-					81
04	960	N	833	-0-	-127	-0-	105	1	728	3	Y	-0-					81
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	106	1	733	3	Y	-0-					81
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	112	1	739	3	Y	-0-					81

GALVAN RANCH M3 WELL #: 1 RRCID -> 254791 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5896 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	940	-0-	-362	-0-	123	1	817	3	N	-0-					2
02	1120	N	620	-0-	-500	-0-	73	1	547	3	N	-0-					2
03	1147	N	973	-0-	-174	-0-	110	1	863	3	N	-0-					2
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	127	1	1013	3	N	-0-					2
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	122	1	874	3	N	-0-					2
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	114	1	756	3	N	-0-					2

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1691	-0-	-510	-0-	222	1	1469	3	N	-0-					3
02	1960	N	1571	-0-	-389	-0-	184	1	1387	3	N	-0-					3
03	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	212	1	1654	3	N	-0-					3
04	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	177	1	1414	3	N	-0-					3
05	1736	N	1218	-0-	-518	-0-	148	1	1070	3	N	-0-					3
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	80	1	532	3	N	-0-					3

GALVAN RANCH K9 WELL #: 1 RRCID -> 254903 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	73	1	874	3	Y	-0-					7
02	980	N	881	-0-	-99	-0-	70	1	803	3	Y	7					14
							8	9									
03	1054	N	914	-0-	-140	-0-	58	1	856	3	Y	-0-					14
04	930	N	843	-0-	-87	-0-	56	1	787	3	Y	-0-					14
05	961	N	204	-0-	-757	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					14
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	57	1	757	3	Y	-0-					14

GALVAN RANCH N12 WELL #: 3 RRCID -> 254904 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	190	1	1265	3	N	-0-					2
02	1400	N	272	-0-	-1128	-0-	32	1	240	3	N	-0-					2
03	1736	N	196	-0-	-1540	-0-	22	1	174	3	N	-0-					2
04	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	153	1	1217	3	N	-0-					2
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	207	1	1487	3	N	-0-					2
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	196	1	1318	3	N	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	135	1	997	3	N	-0-					4
02	1120	N	866	-0-	-254	-0-	122	1	744	3	N	-0-					4
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	136	1	1054	3	N	-0-					4
04	1110	N	931	-0-	-179	-0-	118	1	813	3	N	-0-					4
05	961	N	896	-0-	-65	-0-	113	1	783	3	N	-0-					4
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	108	1	717	3	N	-0-					4

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

01	T. A.		1114	-0-	1114	3038	127	1	987	3	Y	-0-					111
02	3750	X	712	-0-	-3038	-0-	112	1	600	2	Y	-0-					111
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					111
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					111
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	68	1	348	3	Y	-0-					111

GALVAN RANCH H13 WELL #: 1 RRCID -> 255068 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6132 - 6374

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

GALVAN RANCH H14 WELL #: 1 RRCID -> 255069 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6384

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208

01	1209	X	1091	-0-	-118	-0-	83	1	1008	3	Y	-0-					10
02	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	179	1	2051	3	Y	16					26
							18	9									
03	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	117	1	1711	3	Y	-0-					26
04	2730	X	1357	-0-	-1373	-0-	91	1	1266	3	Y	-0-					26
05	2821	X	1266	-0-	-1555	-0-	84	1	1182	3	Y	-0-					26
06	2400	X	913	-0-	-1487	-0-	64	1	849	3	Y	-0-					26

GALVAN RANCH K16 WELL #: 1 RRCID -> 255071 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028

01	2108	N	1801	-0-	-307	-0-	138	1	1663	3	Y	-0-					15
02	1764	N	1595	-0-	-169	-0-	127	1	1455	3	Y	12					27
							13	9									
03	1984	N	1774	-0-	-210	-0-	112	1	1662	3	Y	-0-					27
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	126	1	1768	3	Y	-0-					27
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	120	1	1683	3	Y	-0-					27
*06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	112	1	1475	3	Y	-0-					27

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L5 WELL #: 3 RRCID -> 255121 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	141	1	1490	3	N	-0-			2
02	1652	N	1481	-0-	-171	-0-	90	1	1391	3	N	-0-			2
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	86	1	1469	3	N	-0-			2
04	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	86	1	1413	3	N	-0-			2
05	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	90	1	1359	3	N	-0-			2
*06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	78	1	1099	3	N	-0-			2

GALVAN RANCH L4 WELL #: 3 RRCID -> 255212 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2697	-0-	-930	-0-	233	1	2464	3	N	-0-			3
02	3052	X	2755	-0-	-297	-0-	167	1	2588	3	N	-0-			3
03	3379	X	2941	-0-	-438	-0-	163	1	2778	3	N	-0-			3
04	3180	X	2797	-0-	-383	-0-	160	1	2637	3	N	-0-			3
05	3131	X	2673	-0-	-458	-0-	166	1	2507	3	N	-0-			3
06	2940	X	1940	-0-	-1000	-0-	130	1	1810	3	N	-0-			3

GALVAN RANCH D10 WELL #: 1 RRCID -> 255213 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5524 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
06	14B2 EXT		40	-0-	40	40	6	1	34	3	Y	-0-			60

GALVAN RANCH E8 WELL #: 1 RRCID -> 255215 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5760 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	290	X	290	-0-	-0-	-0-	33	1	257	3	Y	-0-			23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

GALVAN RANCH K11 WELL #: 1 RRCID -> 255216 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5870 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1328	-0-	-656	-0-	102	1	1226	3	Y	-0-			13
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			13
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	176	1	2589	3	Y	-0-			13
04	T. A.		1727	-0-	1727	1727	115	1	1612	3	Y	-0-			13
05	T. A.		1545	-0-	1545	3272	102	1	1443	3	Y	-0-			13
06	T. A.		913	-0-	913	4185	64	1	849	3	Y	-0-			13

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	122	1	900	3	Y	-0-			209
02	840	N	645	-0-	-195	-0-	91	1	554	3	Y	-0-			209
03	992	N	771	-0-	-221	-0-	88	1	683	3	Y	-0-			209
04	780	N	478	-0-	-302	-0-	60	1	418	3	Y	-0-			209
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	103	1	710	3	Y	-0-			209
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	103	1	689	3	Y	-0-			209

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	53	1	395	3	N	-0-			2
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	54	1	328	3	N	-0-			2
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	64	1	501	3	N	-0-			2
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	61	1	425	3	N	-0-			2
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	57	1	393	3	N	-0-			2
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	57	1	381	3	N	-0-			2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH B8 WELL #: 1 RRCID -> 255714 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5590 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		280	-0-	280	280	46	1	234	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH I8 WELL #: 1 RRCID -> 255761 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5846 - 6108

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					174
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					174
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	82	1	1162	3	N	12					186
							13	9									
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	3	N	-0-					186

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

01	1178	N	766	-0-	-412	-0-	10	1	756	3	N	-0-					3
02	896	N	708	-0-	-188	-0-	10	1	696	3	N	2	4	1			1
							2	9									
03	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	14	1	998	3	N	1					2
							1	9									
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	13	1	944	3	N	-0-					2
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	11	1	731	3	N	1					3
							1	9									
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	11	1	729	3	N	1	3	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					6
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					6
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

01	651	N	592	-0-	-59	-0-	71	1	521	3	N	-0-					2
02	588	N	453	-0-	-135	-0-	64	1	389	3	N	-0-					2
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	81	1	621	3	N	-0-					2
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	85	1	581	3	N	-0-					2
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	78	1	536	3	N	-0-					2
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	75	1	499	3	N	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2234	-0-	-959	-0-	29	1	2205	3	N	-0-					12
02	2772	X	1843	-0-	-929	-0-	25	1	1817	3	N	1	12	1			1
							1	9									
03	3069	X	2119	-0-	-950	-0-	28	1	2088	3	N	3					4
							3	9									
04	2580	X	2167	-0-	-413	-0-	31	1	2136	3	N	-0-					4
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	31	1	2129	3	N	4					8
							4	9									
*06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	20	1	1336	3	N	1	8	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1667	-0-	-689	-0-	21	1	1646	3	N	-0-					7
02	1792	N	1090	-0-	-702	-0-	15	1	1074	3	N	1	7	1			1
							1	9									
03	2480	N	1267	-0-	-1213	-0-	17	1	1249	3	N	1					2
							1	9									
04	1620	N	1160	-0-	-460	-0-	17	1	1143	3	N	-0-					2
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	39	1	2697	3	N	6					8
							7	9									
*06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	26	1	1734	3	N	1	7	1			2
							1	9									

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1497	-0-	-983	-0-	196	1	1301	3	N	-0-					3
02	2128	N	1042	-0-	-1086	-0-	122	1	920	3	N	-0-					3
03	2046	N	1606	-0-	-440	-0-	183	1	1423	3	N	-0-					3
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	276	1	2205	3	N	-0-					3
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	243	1	1754	3	N	-0-					3
*06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	250	1	1675	3	N	-0-					3

GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1291	-0-	-507	-0-	168	1	1123	3	N	-0-					2
02	1568	N	1469	-0-	-99	-0-	172	1	1297	3	N	-0-					2
03	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	178	1	1390	3	N	-0-					2
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	169	1	1352	3	N	-0-					2
05	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	186	1	1343	3	N	-0-					2
*06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	187	1	1253	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	150	1	1112	3	N	-0-					5
02	1204	N	909	-0-	-295	-0-	127	1	782	3	N	-0-					5
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	147	1	1143	3	N	-0-					5
04	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	150	1	1035	3	N	-0-					5
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	144	1	996	3	N	-0-					5
*06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	142	1	941	3	N	-0-					5

GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2328	-0-	-121	-0-	277	1	2051	3	N	-0-					8
02	2268	N	2140	-0-	-128	-0-	301	1	1839	3	N	-0-					8
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	296	1	2300	3	N	-0-					8
04	2250	N	2248	-0-	-2	-0-	285	1	1963	3	N	-0-					8
05	2356	N	2210	-0-	-146	-0-	279	1	1931	3	N	-0-					8
*06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	269	1	1786	3	N	-0-					8

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	172	1	1270	3	N	-0-					6
02	1344	N	933	-0-	-411	-0-	131	1	802	3	N	-0-					6
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	156	1	1210	3	N	-0-					6
04	1410	N	1182	-0-	-228	-0-	150	1	1032	3	N	-0-					6
05	1023	N	810	-0-	-213	-0-	102	1	708	3	N	-0-					6
*06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	135	1	898	3	N	-0-					6

GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	206	1	1522	3	N	-0-					7
02	1680	N	1208	-0-	-472	-0-	170	1	1038	3	N	-0-					7
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	212	1	1637	3	N	-0-					7
04	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	203	1	1403	3	N	-0-					7
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	200	1	1381	3	N	-0-					7
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	198	1	1318	3	N	-0-					7

GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1445	-0-	-694	-0-	125	1	1320	3	N	-0-					2
02	1876	N	1292	-0-	-584	-0-	78	1	1214	3	N	-0-					2
03	1829	N	1353	-0-	-476	-0-	75	1	1278	3	N	-0-					2
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	81	1	1331	3	N	-0-					2
05	1426	N	1003	-0-	-423	-0-	63	1	940	3	N	-0-					2
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	50	1	696	3	N	-0-					2

GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	24	1	1830	3	N	-0-					7
02	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	22	1	1622	3	N	1	7	1			1
							1	9									
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	23	1	1741	3	N	3					4
							3	9									
04	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	25	1	1720	3	N	-0-					4
05	1829	N	1614	-0-	-215	-0-	23	1	1588	3	N	3					7
							3	9									
*06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	21	1	1427	3	N	-0-	6	1			1

GALVAN F WELL #: 4 RRCID -> 256644 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	18	1	1337	3	N	-0-					4
02	1148	N	1130	-0-	-18	-0-	15	1	1114	3	N	1	4	1			1
							1	9									
03	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	17	1	1251	3	N	2					3
							2	9									
04	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	17	1	1165	3	N	-0-					3
05	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	17	1	1202	3	N	2					5
							2	9									
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	16	1	1072	3	N	1	5	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	131	1	1380	3	N	-0-					2
02	1624	N	1051	-0-	-573	-0-	64	1	987	3	N	-0-					2
03	1612	N	1429	-0-	-183	-0-	80	1	1349	3	N	-0-					2
04	1470	N	576	-0-	-894	-0-	32	1	544	3	N	-0-					2
05	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	71	1	1075	3	N	-0-					2
*06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	78	1	1088	3	N	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	37	1	388	3	N	-0-			-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	107	1	1645	3	N	-0-			-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	86	1	1465	3	N	-0-			-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	59	1	964	3	N	-0-			-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	92	1	1381	3	N	-0-			-0-
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	65	1	908	3	N	-0-			-0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	54	1	656	3	N	-0-			6
02	672	N	484	-0-	-188	-0-	38	1	442	3	N	4			10
							4	9							
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	24	1	358	3	N	-0-			10
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	65	1	901	3	N	-0-			10
05	527	N	381	-0-	-146	-0-	25	1	356	3	N	-0-			10
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	N	-0-			10

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	64	1	773	3	N	-0-			7
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	59	1	680	3	N	6			13
							7	9							
03	961	N	854	-0-	-107	-0-	54	1	800	3	N	-0-			13
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	52	1	724	3	N	-0-			13
05	837	N	769	-0-	-68	-0-	51	1	718	3	N	-0-			13
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	40	1	530	3	N	-0-			13

GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

01	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	359	1	2651	3	N	-0-			8
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	307	1	1875	3	N	-0-			8
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	325	1	2518	3	N	-0-			8
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	344	1	2374	3	N	-0-			8
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	307	1	2119	3	N	-0-			8
*06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	252	1	1668	3	N	-0-			8

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

01	992	N	736	-0-	-256	-0-	64	1	672	3	N	-0-			1
02	896	N	882	-0-	-14	-0-	53	1	829	3	N	-0-			1
03	930	N	676	-0-	-254	-0-	38	1	638	3	N	-0-			1
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	46	1	764	3	N	-0-			1
05	992	N	804	-0-	-188	-0-	50	1	754	3	N	-0-			1
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	42	1	580	3	N	-0-			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	92	1	966	3	N	-0-					1
02	1036	N	951	-0-	-85	-0-	58	1	893	3	N	-0-					1
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	57	1	969	3	N	-0-					1
04	1020	N	987	-0-	-33	-0-	57	1	930	3	N	-0-					1
05	1054	N	978	-0-	-76	-0-	61	1	917	3	N	-0-					1
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	62	1	852	3	N	-0-					1

GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	258	1	1714	3	N	-0-					1
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	233	1	1766	3	N	-0-					1
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	257	1	1999	3	N	1					2
							1	9									
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	221	1	1767	3	N	-0-					2
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	184	1	1332	3	N	-0-					2
*06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	223	1	1497	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	233	1	1723	3	N	-0-					8
02	2016	N	1561	-0-	-455	-0-	219	1	1342	3	N	-0-					8
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	273	1	2111	3	N	-0-					8
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	261	1	1799	3	N	-0-					8
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	260	1	1790	3	N	-0-					8
*06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	247	1	1638	3	N	-0-					8

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	628	-0-	-302	-0-	75	1	553	3	N	-0-					4
02	756	N	398	-0-	-358	-0-	56	1	342	3	N	-0-					4
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	102	1	791	3	N	-0-					4
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	117	1	809	3	N	-0-					4
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	104	1	721	3	N	-0-					4
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	120	1	791	3	N	-0-					4

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	252	1	1863	3	N	-0-					7
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	293	1	1790	3	N	-0-					7
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	309	1	2386	3	N	-0-					7
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	289	1	1988	3	N	-0-					7
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	342	1	2365	3	N	-0-					7
*06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	328	1	2182	3	N	-0-					7

GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1320	-0-	-323	-0-	158	1	1162	3	N	-0-					6
02	1512	N	960	-0-	-552	-0-	135	1	825	3	N	-0-					6
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	142	1	1098	3	N	-0-					6
04	1290	N	995	-0-	-295	-0-	127	1	868	3	N	-0-					6
05	1054	N	951	-0-	-103	-0-	121	1	830	3	N	-0-					6
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	133	1	880	3	N	-0-					6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH K7 WELL #: 1H RRCID -> 259314 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 6099 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	446	-0-	-2468	-0-	34	1	412	3	N	-0-					19
02	2100	X	963	-0-	-1137	-0-	77	1	878	3	N	7					26
							8	9									
03	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	142	1	2089	3	N	-0-					26
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	104	1	1455	3	N	-0-					26
05	3100	N	4421	-0-	1321	1321	293	1	4128	3	N	-0-					26
*06	3000	N	4385	-0-	1385	2706	308	1	4077	3	N	-0-					26

GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	110	1	1161	3	N	-0-					2
02	1624	N	1118	-0-	-506	-0-	68	1	1050	3	N	-0-					2
03	1519	N	1164	-0-	-355	-0-	65	1	1099	3	N	-0-					2
04	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	62	1	1011	3	N	-0-					2
05	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	68	1	1021	3	N	-0-					2
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	64	1	891	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	462	-0-	-1336	-0-	6	1	456	3	N	-0-					6
02	1456	N	1337	-0-	-119	-0-	18	1	1318	3	N	1	6	1			1
							1	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	20	1	1455	3	N	2					3
							2	9									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	21	1	1394	3	N	-0-					3
05	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	20	1	1397	3	N	3					6
							3	9									
*06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	19	1	1288	3	N	-0-	5	1			1

GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	130	1	958	3	N	-0-					4
02	952	N	628	-0-	-324	-0-	89	1	539	3	N	-0-					4
03	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	114	1	888	3	N	-0-					4
04	1050	N	832	-0-	-218	-0-	105	1	727	3	N	-0-					4
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	133	1	917	3	N	-0-					4
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	85	1	565	3	N	-0-					4

GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	583	-0-	-998	-0-	45	1	538	3	N	-0-					11
02	1092	N	955	-0-	-137	-0-	77	1	870	3	N	7					18
							8	9									
03	1116	N	807	-0-	-309	-0-	51	1	756	3	N	-0-					18
04	570	N	202	-0-	-368	-0-	14	1	188	3	N	-0-					18
05	1054	N	30	-0-	-1024	-0-	2	1	28	3	N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	971	-0-	-486	-0-	127	1	844	3	N	-0-					2
02	1260	N	864	-0-	-396	-0-	101	1	763	3	N	-0-					2
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	124	1	963	3	N	-0-					2
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	142	1	1136	3	N	-0-					2
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	150	1	1082	3	N	-0-					2
*06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	129	1	861	3	N	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					7
02	728	N	19	-0-	-709	-0-	1	1	18	3	N	-0-					7
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030

01	1302	N	837	-0-	-465	-0-	64	1	773	3	N	-0-					7
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	56	1	641	3	N	5					12
							6	9									
03	961	N	615	-0-	-346	-0-	40	1	575	3	N	-0-					12
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	98	1	1362	3	N	-0-					12
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	60	1	847	3	N	-0-					12
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	45	1	598	3	N	-0-					12

GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720

01	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	235	1	1737	3	N	-0-					8
02	1876	N	1487	-0-	-389	-0-	209	1	1278	3	N	-0-					8
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	246	1	1903	3	N	-0-					8
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	247	1	1702	3	N	-0-					8
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	244	1	1685	3	N	-0-					8
*06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	230	1	1531	3	N	-0-					8

GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724

01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	159	1	1174	3	N	-0-					5
02	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	167	1	1025	3	N	-0-					5
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	165	1	1277	3	N	-0-					5
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	164	1	1129	3	N	-0-					5
05	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	158	1	1091	3	N	-0-					5
*06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	152	1	1010	3	N	-0-					5

GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664

01	2325	N	2106	-0-	-219	-0-	251	1	1855	3	N	-0-					8
02	2072	N	1581	-0-	-491	-0-	222	1	1359	3	N	-0-					8
03	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	250	1	1937	3	N	-0-					8
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	261	1	1801	3	N	-0-					8
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	247	1	1706	3	N	-0-					8
*06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	242	1	1610	3	N	-0-					8

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

01	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	14	1	1029	3	N	-0-					4
02	1036	N	886	-0-	-150	-0-	11	1	874	3	N	1	4	1			1
							1	9									
03	1085	N	986	-0-	-99	-0-	13	1	972	3	N	1					2
							1	9									
04	1020	N	966	-0-	-54	-0-	14	1	952	3	N	-0-					2
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	14	1	958	3	N	2					4
							2	9									
*06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	14	1	879	3	N	1	4	1			1
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1823	-0-	-254	-0-	217	1	1606	3	N	-0-					8
02	1708	N	1284	-0-	-424	-0-	180	1	1104	3	N	-0-					8
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	236	1	1826	3	N	-0-					8
04	1770	N	1258	-0-	-512	-0-	159	1	1099	3	N	-0-					8
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	205	1	1416	3	N	-0-					8
*06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	238	1	1584	3	N	-0-					8

GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

01	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	38	1	2936	3	N	-0-					7
02	2408	N	2212	-0-	-196	-0-	30	1	2180	3	N	2	7	1			2
							2	9									
03	2604	N	2481	-0-	-123	-0-	33	1	2445	3	N	3					5
							3	9									
04	2580	N	2363	-0-	-217	-0-	34	1	2329	3	N	-0-					5
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	35	1	2429	3	N	5					10
							6	9									
*06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	41	1	2784	3	N	1	9	1			2
							1	9									

GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

01	1550	N	1324	-0-	-226	-0-	17	1	1307	3	N	-0-					5
02	1204	N	1143	-0-	-61	-0-	15	1	1127	3	N	1	5	1			1
							1	9									
03	1457	N	1225	-0-	-232	-0-	16	1	1207	3	N	2					3
							2	9									
04	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	17	1	1194	3	N	-0-					3
05	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	16	1	1149	3	N	2					5
							2	9									
*06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	16	1	1106	3	N	1	5	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274

01	3596	X	2873	-0-	-723	-0-	37	1	2836	3	N	-0-					11
02	2940	X	2470	-0-	-470	-0-	33	1	2434	3	N	3	12	1			2
							3	9									
03	3255	X	2723	-0-	-532	-0-	36	1	2683	3	N	4					6
							4	9									
04	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	38	1	2619	3	N	-0-					6
05	3069	X	2267	-0-	-802	-0-	32	1	2231	3	N	4					10
							4	9									
06	2790	X	1850	-0-	-940	-0-	28	1	1821	3	N	1	9	1			2
							1	9									

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	210	1	1552	3	N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	226	1	1384	3	N	-0-					-0-
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	200	1	1547	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1543	-0-	-167	-0-	196	1	1347	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1492	-0-	-306	-0-	189	1	1303	3	N	-0-					-0-
*06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	179	1	1189	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2006	-0-	-226	-0-	22	1	1984	3	N	-0-					7
02	1792	N	1221	-0-	-571	-0-	15	1	1205	3	N	1	7	1			1
							1	9									
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	33	1	2525	3	N	2					3
							2	9									
04	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	27	1	1914	3	N	-0-					3
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	23	1	1922	3	N	3					6
							3	9									
*06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	26	1	1765	3	N	1	6	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	624	-0-	-306	-0-	48	1	576	3	N	-0-					6
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	637	3	N	5					11
							6	9									
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	52	1	765	3	N	-0-					11
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	52	1	728	3	N	-0-					11
05	775	N	683	-0-	-92	-0-	45	1	638	3	N	-0-					11
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	3	N	-0-					11

GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1615	-0-	-648	-0-	123	1	1492	3	N	-0-					15
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	154	1	1765	3	N	14					29
							15	9									
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	125	1	1844	3	N	-0-					29
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	124	1	1725	3	N	-0-					29
05	2139	N	1559	-0-	-580	-0-	103	1	1456	3	N	-0-					29
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	46	1	600	3	N	-0-					29

GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2257	-0-	-657	-0-	192	1	2065	3	N	-0-					2
02	2408	X	2105	-0-	-303	-0-	131	1	1974	3	N	-0-					2
03	2635	X	2125	-0-	-510	-0-	116	1	2009	3	N	-0-					2
04	2190	N	2098	-0-	-92	-0-	119	1	1978	3	N	1					3
							1	9									
05	2325	N	1968	-0-	-357	-0-	122	1	1846	3	N	-0-					3
*06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	103	1	1431	3	N	-0-					3

GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	213	1	1418	3	N	-0-					2
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	219	1	1656	3	N	-0-					2
03	1674	N	1378	-0-	-296	-0-	156	1	1222	3	N	-0-					2
04	1590	N	1235	-0-	-355	-0-	137	1	1098	3	N	-0-					2
05	2077	N	1257	-0-	-820	-0-	153	1	1104	3	N	-0-					2
*06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	127	1	849	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1248	-0-	-767	-0-	164	1	1084	3	N	-0-					3
02	1876	N	1287	-0-	-589	-0-	150	1	1137	3	N	-0-					3
03	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	173	1	1338	3	N	-0-					3
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	173	1	1358	3	N	-0-					3
05	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	168	1	1218	3	N	-0-					3
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	117	1	790	3	N	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2965	-0-	-631	-0-	353	1	2612	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2281	-0-	-547	-0-	321	1	1960	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	352	1	2721	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2602	-0-	-368	-0-	330	1	2272	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2534	-0-	-535	-0-	320	1	2214	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2285	-0-	-595	-0-	300	1	1985	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1040	-0-	-2494	-0-	136	1	904	3	N	-0-					4
02	2772	X	2664	-0-	-108	-0-	311	1	2353	3	N	-0-					4
03	3069	X	2386	-0-	-683	-0-	271	1	2115	3	N	-0-					4
04	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	238	1	1898	3	N	-0-					4
05	2945	X	721	-0-	-2224	-0-	88	1	633	3	N	-0-					4
06	2850	X	1793	-0-	-1057	-0-	233	1	1560	3	N	-0-					4

GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	161	1	1987	3	N	-0-					15
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	126	1	1458	3	N	12					27
							13	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	110	1	1675	3	N	-0-					27
04	2070	N	1643	-0-	-427	-0-	106	1	1537	3	N	-0-					27
05	1767	N	1479	-0-	-288	-0-	95	1	1384	3	N	-0-					27
*06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	85	1	1111	3	N	-0-					27

GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	980	-0-	-229	-0-	117	1	863	3	N	-0-					4
02	980	X	708	-0-	-272	-0-	100	1	608	3	N	-0-					4
03	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	124	1	954	3	N	-0-					4
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	133	1	917	3	N	-0-					4
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	129	1	890	3	N	-0-					4
*06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	118	1	780	3	N	-0-					4

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 3 RRCID -> 053464 COMPL. DATE 07/10/1972 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	95	1	886	2	N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	643	2	N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	64	1	750	2	N	-0-					-0-
04	960	N	707	-0-	-253	-0-	59	1	648	2	N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	67	1	716	2	N	-0-					-0-
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	66	1	709	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	64	1	600	2	N	-0-			-0-
02	560	N	495	-0-	-65	-0-	36	1	459	2	N	-0-			-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	43	1	498	2	N	-0-			-0-
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	44	1	489	2	N	-0-			-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	48	1	510	2	N	-0-			-0-
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	51	1	538	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 054011 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 6536 PERF. N/A

01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	79	1	741	2	N	-0-			-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	44	1	564	2	N	-0-			-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	57	1	672	2	N	-0-			-0-
04	780	N	546	-0-	-234	-0-	45	1	501	2	N	-0-			-0-
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	57	1	611	2	N	-0-			-0-
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	68	1	729	2	N	-0-			-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

01	248	X	224	-0-	-24	-0-	6	1	218	2	Y	-0-			-0-
02	224	X	206	-0-	-18	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
03	248	X	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
*06	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-			-0-

PXP HUGHES, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 055127 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

01	338	X	338	-0-	-0-	-0-	9	1	329	2	Y	-0-			-0-
02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
03	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
04	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
05	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
*06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

01	310	N	236	-0-	-74	-0-	36	1	200	2	N	-0-			-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	N	-0-			-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	42	1	200	2	N	-0-			-0-
05	930	N	267	-0-	-663	-0-	30	1	237	2	N	-0-			-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	29	1	229	2	N	-0-			-0-

PALAFOX WELL #: 6 RRCID -> 055629 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	94	1	549	2	N	-0-			-0-
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	111	1	358	2	N	-0-			-0-
03	558	N	354	-0-	-204	-0-	57	1	297	2	N	-0-			-0-
04	630	N	290	-0-	-340	-0-	36	1	254	2	N	-0-			-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	229	1	573	2	N	-0-			-0-
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	210	1	548	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	49	1	460	2	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	39	1	459	2	N	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	37	1	411	2	N	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	38	1	401	2	N	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	39	1	419	2	N	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 501 RRCID -> 059372 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6631 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	12	1	124	2	N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	2	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	2	N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	288	2	N	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	26	1	280	2	N	-0-					-0-
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 142 RRCID -> 061810 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	159	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	32	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 1A RRCID -> 063437 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 6525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	22	1	220	2	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	12	1	284	2	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	34	1	276	2	N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	50	1	246	3	N	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 2 RRCID -> 064146 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	8	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	18	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	X	266	-0-	-75	-0-	7	1	259	2	Y	-0-			-0-
02	308	X	272	-0-	-36	-0-	272	2			Y	-0-			-0-
03	310	X	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
04	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			-0-
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-			-0-
*06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

01	217	N	168	-0-	-49	-0-	16	1	152	2	N	-0-			-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-			-0-
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	13	1	158	2	N	-0-			-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-			-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	15	1	156	2	N	-0-			-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 172 RRCID -> 064568 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	89	1	578	2	N	-0-			-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	255	1	283	2	N	-0-			-0-
04	960	N	406	-0-	-554	-0-	160	1	246	2	N	-0-			-0-
05	744	N	378	-0-	-366	-0-	60	1	318	2	N	-0-			-0-
06	510	N	357	-0-	-153	-0-	60	1	297	2	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1947 RRCID -> 064594 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	2	N	-0-			-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	77	1	85	2	N	-0-			-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	50	1	76	2	N	-0-			-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	25	1	134	2	N	-0-			-0-
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	29	1	144	2	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1297 RRCID -> 064647 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

01	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

01	310	X	283	-0-	-27	-0-	7	1	276	2	Y	-0-			-0-
02	280	X	257	-0-	-23	-0-	257	2			Y	-0-			-0-
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-			-0-
04	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
05	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-			-0-
*06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 3I RRCID -> 064792 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		170	-0-	170	170	14	1	156	2	N	-0-			-0-
05	14B DENY		207	-0-	207	377	18	1	189	2	N	-0-			-0-
06	14B DENY		165	-0-	165	542	14	1	151	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	18	-0-	-199	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	57	1	611	2	N	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	29	1	309	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 239 RRCID -> 065427 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	244	-0-	-4	-0-	6	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	224	X	204	-0-	-20	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	248	X	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
05	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*06	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	499	-0-	-121	-0-	13	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	451	-0-	-81	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
*06	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	X	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	93	X	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*06	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	277	-0-	-64	-0-	7	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	250	-0-	-58	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	310	X	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
*06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	581	-0-	-101	-0-	15	1	566	2	Y	-0-					-0-
02	588	X	524	-0-	-64	-0-	523	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	620	X	556	-0-	-64	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	608	X	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	411	-0-	-116	-0-	10	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	383	-0-	-65	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
04	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
05	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
*06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	416	-0-	-80	-0-	11	1	405	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	383	-0-	-65	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	465	X	381	-0-	-84	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
05	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
*06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	637	-0-	-45	-0-	16	1	621	2	Y	-0-					-0-
02	616	X	568	-0-	-48	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
*06	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	463	-0-	-64	-0-	12	1	451	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	419	-0-	-29	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	496	X	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
04	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
05	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
*06	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	92	-0-	-342	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	51	-0-	-257	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	248	X	99	-0-	-149	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	86	X	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	18	1	132	2	Y	-0-					-0-
*06	162	X	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	2	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	848	-0-	-361	-0-	22	1	826	2	Y	-0-					-0-
02	1148	X	1067	-0-	-81	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	1109	-0-	-162	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
05	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
*06	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	308	-0-	-33	-0-	8	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	271	-0-	-37	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	310	X	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	955	-0-	-192	-0-	24	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	952	X	867	-0-	-85	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
03	1054	X	954	-0-	-100	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
04	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
*06	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	644	-0-	-140	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	784	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	24	1	486	2	N	-0-					-0-
02	532	N	482	-0-	-50	-0-	44	1	438	2	N	-0-					-0-
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	23	1	447	2	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	2	N	-0-					-0-
05	527	N	356	-0-	-171	-0-	10	1	346	2	N	-0-					-0-
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	14	1	489	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-					-0-
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	24	1	328	2	N	-0-					-0-
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	13	1	328	2	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	811	-0-	-181	-0-	21	1	790	2	Y	-0-					-0-
02	896	X	798	-0-	-98	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
03	930	X	884	-0-	-46	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
04	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
*06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	159	-0-	-306	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	420	X	137	-0-	-283	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	465	X	120	-0-	-345	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*06	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	96	1	899	2	N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	63	1	806	2	N	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	77	1	903	2	N	-0-					-0-
04	960	N	872	-0-	-88	-0-	73	1	799	2	N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	91	1	972	2	N	-0-					-0-
*06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	88	1	941	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	16	1	626	2	N	-0-					-0-
02	672	N	565	-0-	-107	-0-	5	1	560	2	N	-0-					-0-
03	682	N	560	-0-	-122	-0-	3	1	557	2	N	-0-					-0-
04	630	N	288	-0-	-342	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					-0-
RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A																	
01	651	X	557	-0-	-94	-0-	14	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	588	X	515	-0-	-73	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	620	X	571	-0-	-49	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
04	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
*06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A																	
01	279	X	274	-0-	-5	-0-	27	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	252	X	238	-0-	-14	-0-	18	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	307	X	307	-0-	-0-	-0-	12	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	321	X	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	327	X	327	-0-	-0-	-0-	39	1	288	2	Y	-0-					-0-
*06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	47	1	296	2	Y	-0-					-0-
RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A																	
01	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	36	1	1374	2	Y	-0-					-0-
02	1260	X	1243	-0-	-17	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
03	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
04	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
05	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
*06	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A																	
01	1054	X	629	-0-	-425	-0-	16	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	952	X	557	-0-	-395	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
03	1085	X	598	-0-	-487	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
04	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
05	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
*06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A																	
01	465	X	433	-0-	-32	-0-	11	1	422	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	329	-0-	-119	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
03	496	X	302	-0-	-194	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*06	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A																	
01	775	X	645	-0-	-130	-0-	16	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	606	-0-	-66	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
05	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
*06	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	403	-0-	-0-	-0-	10	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
05	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*06	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 26 RRCID -> 074204 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7246 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

01	279	X	233	-0-	-46	-0-	23	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	252	X	230	-0-	-22	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	256	X	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	Y	-0-					-0-
04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	247	X	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	2	Y	-0-					-0-
*06	250	X	250	-0-	-0-	-0-	34	1	216	2	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

01	310	X	220	-0-	-90	-0-	6	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
03	279	X	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
*06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

01	744	X	471	-0-	-273	-0-	12	1	459	2	Y	-0-					-0-
02	616	X	463	-0-	-153	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
03	589	X	536	-0-	-53	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
04	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
*06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

PXP OWEN -8- WELL #: 1 RRCID -> 075869 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 7665 PERF. N/A

01	93	X	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		69	-0-	69	69	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	14B DENY		76	-0-	76	145	3	1	72	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	14B2 EXT		78	-0-	78	223	3	1	75	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	Y	-0-			-0-
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
04	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			-0-
05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
*06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 079260 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7060 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.		4	-0-	4	9	4	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.		15	-0-	15	24	15	2			Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-			-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	47	1	788	2	Y	-0-			-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	Y	-0-			-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	550	2	Y	-0-			-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	-0-			-0-
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	15	1	634	2	Y	-0-			-0-

MALTSBERGER J.T. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 079882 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6811 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 079987 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7057 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-			-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-			-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-			-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 080109 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-			-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	3	1	111	2	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MANGUM BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 080658 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6626 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "E" WELL #: 1 RRCID -> 081093 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6800 - 6958

01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	11	1	254	2	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	21	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	Y	-0-					-0-
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 082861 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6972 - 6979

01	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	34	1	564	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	28	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	2	Y	-0-					-0-
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	15	1	663	2	Y	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 082864 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	82	1	774	2	N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	49	1	633	2	N	-0-					-0-
03	775	N	671	-0-	-104	-0-	53	1	618	2	N	-0-					-0-
04	840	N	674	-0-	-166	-0-	56	1	618	2	N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	66	1	708	2	N	-0-					-0-
*06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	82	1	876	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	188	1	604	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	715	-0-	-69	-0-	186	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	226	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	131	1	611	2	Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	117	1	662	2	Y	-0-					-0-
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	109	1	575	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	241	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	260	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	228	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	200	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	130	1	202	2	Y	-0-					-0-
*06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	357	1	383	2	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	278	2	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	187	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	183	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	189	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	209	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	205	1	318	2	Y	-0-					-0-
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	227	1	245	2	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	448	-0-	-79	-0-	167	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	504	-0-	-56	-0-	225	1	279	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	211	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	241	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	190	1	293	2	Y	-0-					-0-
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	221	1	237	2	Y	-0-					-0-

SAUNDERS, J.R. '108' WELL #: 4 RRCID -> 085390 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6204 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "42" WELL #: 1 RRCID -> 085825 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	26	1	175	2	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	600	N	226	-0-	-374	-0-	4	1	222	2	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	17	1	110	2	N	-0-					-0-
03	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	540	N	120	-0-	-420	-0-	2	1	118	2	N	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 089669 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6554 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	896	-0-	-3	-0-	53	1	843	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	809	-0-	-31	-0-	58	1	751	2	Y	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	56	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	55	1	827	2	Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	61	1	844	2	Y	-0-					-0-
*06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	34	1	840	2	Y	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	27	1	435	2	N	-0-					-0-
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	28	1	354	2	N	-0-					-0-
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	29	1	446	2	N	-0-					-0-
04	450	N	249	-0-	-201	-0-	16	1	233	2	N	-0-					-0-
05	434	N	135	-0-	-299	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	17	1	406	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 093370 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6524 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	78	1	870	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	122	1	684	2	Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	91	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	53	1	667	2	Y	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	2	Y	-0-					-0-
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	72	1	754	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	108	1	1203	2	Y	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	159	1	888	2	Y	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	121	1	1000	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	77	1	973	2	Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	51	1	798	2	Y	-0-					-0-
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	108	1	1137	2	Y	-0-					-0-

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	52	1	573	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	519	-0-	-153	-0-	79	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	90	1	742	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	44	1	548	2	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	2	Y	-0-					-0-
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	68	1	722	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	364	1	1011	2	N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	234	1	1001	2	N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	202	1	1229	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	995	-0-	-325	-0-	179	1	816	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	789	-0-	-575	-0-	125	1	664	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1144	-0-	-236	-0-	134	1	1010	2	N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	127	1	354	2	N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	90	1	386	2	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	74	1	455	2	N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	90	1	410	2	N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	83	1	442	2	N	-0-					-0-
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	54	1	409	2	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	64	1	605	2	N	-0-					-0-
02	672	N	624	-0-	-48	-0-	45	1	579	2	N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	55	1	648	2	N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	58	1	641	2	N	-0-					-0-
05	682	N	636	-0-	-46	-0-	55	1	581	2	N	-0-					-0-
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	56	1	595	2	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	29	1	267	2	N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	281	2	N	-0-					-0-
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	25	1	262	2	N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	27	1	284	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA WELL #: 4 RRCID -> 103707 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6450 - 6485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	34	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	56	1	316	2	Y	1					1
							1	9									
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	44	1	358	2	Y	-0-					1
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	Y	-0-					1
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-					1
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	50	1	531	2	Y	-0-					1

MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	679	-0-	-65	-0-	65	1	614	2	N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	46	1	589	2	N	-0-					-0-
03	775	N	734	-0-	-41	-0-	58	1	676	2	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	56	1	620	2	N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	63	1	669	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	720	N	699	-0-	-21	-0-	60	1	639	2	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 6 RRCID -> 107860 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6402 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	44	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-

FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	156	1	907	2	N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	160	1	520	2	N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	116	1	597	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	626	-0-	-394	-0-	77	1	549	2	N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	215	1	537	2	N	-0-					-0-
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	190	1	497	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	311	2	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	2	N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	49	1	520	2	N	-0-					-0-
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	44	1	466	2	N	-0-					-0-

RACHAL, ED WELL #: 2 RRCID -> 147600 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6340 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	39	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	56	1	654	2	Y	-0-					-0-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-

RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	31	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	636	-0-	-120	-0-	41	1	595	2	Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	46	1	772	2	Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	40	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	-0-					-0-
*06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	47	1	667	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	13	2	N	1	86	1			28
							1	9									
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	13	1	41	2	N	-0-					28
03	155	N	10	-0-	-145	-0-	2	1	8	2	N	-0-					28
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					28
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	16	1	41	2	N	-0-					28
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	N	-0-					28

H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	22	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	48	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	68	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	62	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	102	1	1226	2	Y	-0-					-0-
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	15	1	581	2	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	59	1	683	2	N	-0-					-0-
02	784	N	778	-0-	-6	-0-	87	1	691	2	N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	129	1	691	2	N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	111	1	670	2	N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	72	1	865	2	N	-0-					-0-
06	780	N	740	-0-	-40	-0-	19	1	721	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	66	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	669	-0-	-255	-0-	74	1	594	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	129	1	691	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	120	1	720	2	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	42	1	502	2	Y	-0-					-0-
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	16	1	628	2	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	232	-0-	-295	-0-	18	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	82	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	118	1	637	2	Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	96	1	575	2	Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	418	2	Y	-0-					-0-
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	13	1	498	2	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	39	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	59	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	54	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	Y	-0-					-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	10	1	389	2	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	46	1	246	2	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	28	1	166	2	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	N	-0-					-0-
06	270	N	157	-0-	-113	-0-	4	1	153	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	41	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	471	-0-	-117	-0-	52	1	419	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	74	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	69	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	336	2	Y	-0-					-0-
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	9	1	360	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	45	1	524	2	Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	60	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	100	1	538	2	Y	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	92	1	553	2	Y	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	67	1	810	2	Y	-0-					-0-
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	23	1	887	2	Y	-0-					-0-

ERF 2182 WELL #: 3 RRCID -> 177137 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5935 - 5951

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

01	372	N	362	-0-	-10	-0-	29	1	333	2	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	37	1	298	2	N	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	49	1	266	2	N	-0-					-0-
04	360	N	251	-0-	-109	-0-	36	1	215	2	N	-0-					-0-
05	372	N	277	-0-	-95	-0-	21	1	256	2	N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	7	1	267	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	98	1	1554	2	N	-0-	74	1			-0-
02	1512	N	1456	-0-	-56	-0-	105	1	1351	2	N	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	101	1	1526	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	98	1	1472	2	N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	109	1	1505	2	N	-0-					-0-
*06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	62	1	1501	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

01	837	N	756	-0-	-81	-0-	45	1	711	2	N	-0-					-0-
02	812	N	706	-0-	-106	-0-	51	1	655	2	N	-0-					-0-
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	51	1	778	2	N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	51	1	768	2	N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	54	1	749	2	N	-0-					-0-
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	32	1	781	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550

01	248	N	247	-0-	-1	-0-	15	1	232	2	N	-0-	147	1			-0-
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	15	1	192	2	N	-0-					-0-
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	14	1	207	2	N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	14	1	207	2	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

01	899	N	813	-0-	-86	-0-	48	1	765	2	N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	64	1	829	2	N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1071	2	N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	65	1	975	2	N	-0-					-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	133	1	1836	2	N	-0-					-0-
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	52	1	1272	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	102	1	1622	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1594	-0-	-58	-0-	115	1	1479	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	101	1	1538	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	94	1	1399	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1193	-0-	-574	-0-	80	1	1113	2	N	-0-					-0-
*06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	65	1	1595	2	N	-0-					-0-

PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	931	-0-	-154	-0-	246	1	685	2	N	-0-					-0-
02	980	N	835	-0-	-145	-0-	158	1	677	2	N	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	152	1	927	2	N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	183	1	830	2	N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	162	1	867	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	984	-0-	-66	-0-	116	1	868	2	N	-0-					-0-

RACHAL, ED FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 183270 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 12841 PERF. 5973 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4106 RRCID -> 183280 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6445 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	2	N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	2	N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	44	1	234	2	N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	32	1	193	2	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	7	1	257	2	N	-0-					-0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	78	1	1245	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1276	-0-	-40	-0-	92	1	1184	2	N	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	84	1	1267	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	77	1	1150	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	980	-0-	-446	-0-	66	1	914	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	48	1	1180	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	678	2	N	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	47	1	605	2	N	-0-					-0-
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	41	1	614	2	N	-0-					-0-
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	37	1	551	2	N	-0-					-0-
05	713	N	572	-0-	-141	-0-	38	1	534	2	N	-0-					-0-
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	24	1	578	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	504	-0-	-147	-0-	40	1	464	2	N	-0-					-0-
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	56	1	446	2	N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	116	1	621	2	N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	100	1	603	2	N	-0-					-0-
05	558	N	416	-0-	-142	-0-	32	1	384	2	N	-0-					-0-
06	720	N	581	-0-	-139	-0-	15	1	566	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

01	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	141	1	866	2	N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	133	1	771	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	144	1	875	2	N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	164	1	831	2	N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	162	1	872	2	N	-0-					-0-
06	990	N	987	-0-	-3	-0-	136	1	851	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	20	1	299	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-	23	1			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	592	2	N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	2	N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	38	1	574	2	N	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	42	1	587	2	N	-0-					-0-
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	24	1	579	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

01	558	N	517	-0-	-41	-0-	41	1	476	2	N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	2	N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	93	1	502	2	N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	77	1	462	2	N	-0-					-0-
05	620	N	415	-0-	-205	-0-	32	1	383	2	N	-0-					-0-
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	13	1	488	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	53	1	615	2	N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	76	1	602	2	N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	116	1	622	2	N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	94	1	569	2	N	-0-					-0-
05	744	N	481	-0-	-263	-0-	37	1	444	2	N	-0-					-0-
06	720	N	589	-0-	-131	-0-	15	1	574	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	303	-0-	-224	-0-	24	1	279	2	N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	62	1	499	2	N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	122	1	656	2	N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	95	1	571	2	N	-0-					-0-
05	620	N	475	-0-	-145	-0-	36	1	439	2	N	-0-					-0-
06	750	N	677	-0-	-73	-0-	17	1	660	2	N	-0-					-0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	59	1	556	2	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	481	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	538	2	N	-0-					-0-
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	47	1	515	2	N	-0-					-0-
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	46	1	495	2	N	-0-					-0-
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	43	1	462	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	774	-0-	-280	-0-	62	1	712	2	N	-0-					-0-
02	812	N	649	-0-	-163	-0-	72	1	577	2	N	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	145	1	780	2	N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	126	1	757	2	N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	72	1	864	2	N	-0-					-0-
*06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	32	1	1244	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1127	-0-	-826	-0-	90	1	1037	2	N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	148	1	1182	2	N	-0-					-0-
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	371	1	1995	2	N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	277	1	1670	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	111	1	1339	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1347	-0-	-603	-0-	34	1	1313	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	16	1	184	2	N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	20	1	159	2	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	35	1	186	2	N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	24	1	144	2	N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	4	1	176	2	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	580	-0-	-164	-0-	15	1	565	2	N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	85	1	521	2	N	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	79	1	461	2	N	-0-					-0-
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	85	1	516	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	99	1	503	2	N	-0-					-0-
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	82	1	441	2	N	-0-					-0-
06	570	N	455	-0-	-115	-0-	63	1	392	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

01	2077	N	1190	-0-	-887	-0-	95	1	1095	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1041	-0-	-975	-0-	116	1	925	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1182	-0-	-833	-0-	185	1	997	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	161	1	968	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	88	1	1055	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	27	1	1051	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

01	682	N	549	-0-	-133	-0-	44	1	505	2	N	-0-					-0-
02	532	N	457	-0-	-75	-0-	51	1	406	2	N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	125	1	672	2	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	120	1	720	2	N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	2	N	-0-					-0-
06	780	N	574	-0-	-206	-0-	14	1	560	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	36	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	22	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

01	341	N	295	-0-	-46	-0-	24	1	271	2	N	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	33	1	261	2	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	54	1	293	2	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	44	1	263	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-					-0-
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9	1	343	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

01	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	108	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1124	-0-	-220	-0-	125	1	999	2	N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	196	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	171	1	1028	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	94	1	1134	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	29	1	1117	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	79	1	916	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	784	-0-	-84	-0-	87	1	697	2	Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	132	1	712	2	Y	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	120	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	71	1	850	2	Y	-0-					-0-
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	22	1	863	2	Y	-0-					-0-

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

01	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	95	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1109	-0-	-179	-0-	123	1	986	2	N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	231	1	1241	2	N	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	196	1	1182	2	N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	114	1	1375	2	N	-0-					-0-
*06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	36	1	1401	2	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

01	434	N	413	-0-	-21	-0-	40	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	26	1	333	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	33	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	344	2	Y	-0-					-0-
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	36	1	385	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	121	1	1132	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1112	-0-	-64	-0-	81	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	99	1	1159	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	98	1	1073	2	Y	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	105	1	1114	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	101	1	1078	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	86	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	765	-0-	-103	-0-	55	1	710	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	858	-0-	-41	-0-	68	1	790	2	Y	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	69	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	74	1	787	2	Y	-0-					-0-
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	72	1	768	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

01	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	182	1	1703	2	Y	-0-					10
02	1820	N	1761	-0-	-59	-0-	128	1	1633	2	Y	-0-					10
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	161	1	1884	2	Y	-0-					10
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	154	1	1691	2	Y	-0-					10
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	166	1	1767	2	Y	7					17
							8	9									
*06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	161	1	1716	2	Y	-0-					17

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	109	1	1019	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1014	-0-	-50	-0-	73	1	940	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	88	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	89	1	980	2	Y	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	92	1	977	2	Y	-0-					-0-
*06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	91	1	964	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	65	1	612	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	41	1	531	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	50	1	585	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	51	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	54	1	572	2	Y	-0-					-0-
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	51	1	546	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	56	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	38	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	45	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	46	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	490	2	Y	-0-					-0-
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	44	1	470	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	771	-0-	-4	-0-	74	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	636	-0-	-148	-0-	46	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	733	-0-	-104	-0-	58	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	53	1	582	2	Y	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	60	1	645	2	Y	-0-					-0-
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	56	1	591	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	987	-0-	-5	-0-	95	1	892	2	N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	70	1	900	2	N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	89	1	1044	2	N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	92	1	1012	2	N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	104	1	1112	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	955	-0-	-155	-0-	82	1	873	2	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	145	1	1356	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1323	-0-	-133	-0-	96	1	1227	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	111	1	1304	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	122	1	1348	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	128	1	1360	2	Y	-0-					-0-
*06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	125	1	1327	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	82	1	1313	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1248	-0-	-68	-0-	90	1	1157	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	89	1	1342	2	Y	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	85	1	1267	2	Y	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	92	1	1271	2	Y	-0-					-0-
*06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	52	1	1270	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	53	1	501	2	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	444	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	43	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	42	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	37	1	393	2	Y	-0-					-0-
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	44	1	471	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	110	1	1029	2	Y	-0-					1
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	74	1	950	2	Y	-0-					1
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	91	1	1060	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	92	1	1007	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	93	1	994	2	Y	-0-					1
*06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	93	1	990	2	Y	-0-					1

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	78	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1211	-0-	-105	-0-	87	1	1124	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	80	1	1211	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	75	1	1126	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	84	1	1161	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	48	1	1159	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	50	1	795	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	769	-0-	-99	-0-	56	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	59	1	891	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	57	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	62	1	862	2	Y	-0-					-0-
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	34	1	839	2	Y	-0-					-0-

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	42	1	714	2	N	-0-					-0-
02	728	N	595	-0-	-133	-0-	11	1	584	2	N	-0-					-0-
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	18	1	620	2	N	-0-					-0-
04	720	N	559	-0-	-161	-0-	20	1	539	2	N	-0-					-0-
05	651	N	523	-0-	-128	-0-	19	1	504	2	N	-0-					-0-
06	630	N	576	-0-	-54	-0-	26	1	550	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	655	-0-	-337	-0-	52	1	603	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	490	-0-	-434	-0-	55	1	435	2	Y	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	155	1	833	2	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	139	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	78	1	938	2	Y	-0-					-0-
*06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	22	1	854	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	773	-0-	-2	-0-	74	1	699	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	50	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	60	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	62	1	686	2	Y	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	66	1	708	2	Y	-0-					-0-
*06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	63	1	676	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					13
02	1596	N	1520	-0-	-76	-0-	7	1	1513	2	N	-0-					13
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	31	1	1649	2	N	1	1	8			13
							1	9									
04	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	45	1	1577	2	N	-0-					13
05	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	92	1	1558	2	N	-0-					13
06	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	78	1	1462	2	N	-0-					13

GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	31	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	29	1	438	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	441	2	Y	-0-					-0-
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	2	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	104	1	1655	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1607	-0-	-101	-0-	116	1	1491	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	107	1	1626	2	Y	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	105	1	1566	2	Y	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	114	1	1581	2	Y	-0-					-0-
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	41	1	993	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	113	1	1056	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1014	-0-	-134	-0-	73	1	941	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	94	1	1097	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	90	1	990	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	98	1	1049	2	Y	-0-					-0-
*06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	94	1	996	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	81	1	760	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	55	1	709	2	Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	65	1	765	2	Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	67	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	70	1	749	2	Y	-0-					-0-
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	72	1	765	2	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	57	1	910	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	874	-0-	-78	-0-	63	1	811	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	931	-0-	-61	-0-	58	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	56	1	842	2	Y	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	63	1	875	2	Y	-0-					-0-
*06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	33	1	811	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	73	1	684	2	Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	60	1	706	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	59	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	65	1	691	2	Y	-0-					-0-
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	58	1	612	2	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	55	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	819	-0-	-77	-0-	59	1	760	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	909	-0-	-21	-0-	56	1	853	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	55	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	60	1	828	2	Y	-0-					-0-
*06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	34	1	819	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			Y	-0-					8
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	4	1	718	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	15	1	777	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	21	1	740	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	48	1	805	2	Y	-0-					8
*06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	947	2	Y	-0-					8

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	509	-0-	-49	-0-	49	1	460	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	35	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	43	1	505	2	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	43	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	47	1	505	2	Y	-0-					-0-
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	47	1	506	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	159	1	1488	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1454	-0-	-86	-0-	105	1	1349	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	128	1	1497	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	125	1	1375	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	136	1	1450	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	129	1	1377	2	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	78	1	729	2	Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	51	1	658	2	Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	59	1	684	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	642	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	57	1	607	2	Y	-0-					-0-
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	38	1	404	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	115	1	1081	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1100	-0-	-104	-0-	80	1	1020	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	98	1	1152	2	Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	97	1	1071	2	Y	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	106	1	1124	2	Y	-0-					-0-
*06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	105	1	1123	2	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	131	1	1233	2	Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	80	1	1020	2	Y	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	97	1	1129	2	Y	-0-					-0-
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	93	1	1025	2	Y	-0-					-0-
05	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	94	1	998	2	Y	-0-					-0-
*06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	91	1	971	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	93	1	870	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	853	-0-	-15	-0-	62	1	791	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	75	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	73	1	804	2	Y	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	79	1	837	2	Y	-0-					-0-
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	69	1	736	2	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	55	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	36	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	43	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	40	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	40	1	430	2	Y	-0-					-0-
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	38	1	407	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	143	1	1345	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1290	-0-	-82	-0-	93	1	1197	2	Y	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	117	1	1372	2	Y	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	122	1	1342	2	Y	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	123	1	1306	2	Y	-0-					-0-
*06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	111	1	1181	2	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	86	1	1365	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1299	-0-	-45	-0-	94	1	1205	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	89	1	1351	2	Y	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	86	1	1291	2	Y	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	93	1	1295	2	Y	-0-					-0-
*06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	53	1	1281	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	59	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	40	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	49	1	578	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	49	1	534	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	54	1	573	2	Y	-0-					-0-
*06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	46	1	493	2	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	19	1	234	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	212	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	191	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	84	1	789	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	781	-0-	-59	-0-	57	1	723	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	899	N	894	-0-	-5	-0-	70	1	823	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	70	1	774	2	Y	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	70	1	751	2	Y	-0-					-0-
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	65	1	695	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					6
02	1876	N	1781	-0-	-95	-0-	9	1	1771	2	Y	1					7
							1	9									
03	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	37	1	1945	2	Y	-0-					7
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	53	1	1862	2	Y	-0-					7
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	108	1	1815	2	Y	-0-					7
*06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	96	1	1791	2	Y	-0-					7

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	487	-0-	-164	-0-	12	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	389	-0-	-171	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	392	-0-	-166	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	82	1	771	2	Y	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	56	1	722	2	Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	70	1	821	2	Y	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	66	1	729	2	Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	73	1	773	2	Y	-0-					-0-
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	67	1	719	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	141	1	1323	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1187	-0-	-213	-0-	86	1	1101	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1179	-0-	-402	-0-	93	1	1086	2	Y	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	96	1	1058	2	Y	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	127	1	1348	2	Y	-0-					-0-
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	117	1	1246	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1209	-0-	-1891	11165	116	1	1093	2	Y	-0-					6
02	12241	X	1076	-0-	-11165	-0-	78	1	998	2	Y	-0-					6
03	1953	X	1204	-0-	-749	-0-	95	1	1109	2	Y	-0-					6
04	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	96	1	1056	2	Y	-0-					6
05	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	101	1	1072	2	Y	-0-					6
*06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	96	1	1022	2	Y	-0-					6

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	107	1	1002	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1019	-0-	-17	-0-	74	1	945	2	Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	88	1	1034	2	Y	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	89	1	978	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	93	1	992	2	Y	-0-					-0-
*06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	91	1	964	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	109	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	967	-0-	-41	-0-	70	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	89	1	1040	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	85	1	939	2	Y	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	92	1	984	2	Y	-0-					-0-
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	78	1	831	2	Y	-0-					-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	31	1	401	2	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	442	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	450	N	340	-0-	-110	-0-	21	1	319	2	N	-0-					-0-
05	465	N	205	-0-	-260	-0-	14	1	191	2	N	-0-					-0-
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	20	1	493	2	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	146	1	1374	2	Y	-0-					3
02	1428	N	1382	-0-	-46	-0-	100	1	1282	2	Y	-0-					3
03	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	121	1	1414	2	Y	-0-					3
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	121	1	1338	2	Y	-0-					3
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	126	1	1344	2	Y	-0-					3
*06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	125	1	1330	2	Y	-0-					3

BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					6
02	1568	N	1504	-0-	-64	-0-	7	1	1496	2	Y	1					7
							1	9									
03	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	30	1	1590	2	Y	-0-					7
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	44	1	1555	2	Y	-0-					7
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	90	1	1520	2	Y	-0-					7
*06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	70	1	1323	2	Y	-0-					7

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	124	1	1159	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	84	1	1081	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	102	1	1188	2	Y	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	97	1	1063	2	Y	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	106	1	1129	2	Y	-0-					-0-
*06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	98	1	1039	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	1308	2			Y	-0-					1
02	1428	N	1329	-0-	-99	-0-	7	1	1321	2	Y	1					2
							1	9									
03	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	28	1	1457	2	Y	-0-					2
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	39	1	1379	2	Y	-0-					2
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	71	1	1204	2	Y	-0-					2
*06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	73	1	1361	2	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	150	1	1407	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1153	-0-	-387	-0-	84	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	110	1	1293	2	Y	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	120	1	1325	2	Y	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	133	1	1413	2	Y	-0-					-0-
*06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	130	1	1389	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	57	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	39	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	46	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	45	1	501	2	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	47	1	506	2	Y	-0-					-0-
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	49	1	521	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	48	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	41	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	41	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	42	1	447	2	Y	-0-					-0-
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	39	1	420	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	64	1	600	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	42	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	51	1	596	2	Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	51	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	58	1	621	2	Y	-0-					-0-
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	54	1	573	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	553	-0-	-5	-0-	53	1	500	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	34	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	525	2	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	43	1	471	2	Y	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	47	1	498	2	Y	-0-					-0-
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	46	1	487	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	74	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	50	1	636	2	Y	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	60	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	59	1	655	2	Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	56	1	596	2	Y	-0-					-0-
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	57	1	613	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2923	-0-	-952	-0-	282	1	2641	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2739	-0-	-621	-0-	198	1	2541	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2757	-0-	-963	-0-	217	1	2540	2	Y	-0-					-0-
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	217	1	2388	2	Y	-0-					-0-
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	227	1	2413	2	Y	-0-					-0-
*06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	219	1	2336	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 17 RRCID -> 225101 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6707 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P&A 01-31-2013

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

01	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	157	1	1471	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1560	-0-	-64	-0-	113	1	1447	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	131	1	1527	2	Y	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	119	1	1308	2	Y	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	116	1	1232	2	Y	-0-					-0-
*06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	95	1	1014	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

01	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	109	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1079	-0-	-69	-0-	78	1	1001	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	92	1	1080	2	Y	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	86	1	946	2	Y	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	92	1	982	2	Y	-0-					-0-
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	92	1	978	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					1
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1					2
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					2
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					2
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					2
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					2

BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702

01	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			Y	-0-					3
02	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	6	1	1205	2	Y	1					4
							1	9									
03	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	25	1	1322	2	Y	-0-					4
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	36	1	1271	2	Y	-0-					4
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	75	1	1258	2	Y	-0-					4
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	65	1	1229	2	Y	-0-					4

MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688

01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	148	1	1387	2	Y	-0-					7
02	1428	N	1415	-0-	-13	-0-	103	1	1312	2	Y	-0-					7
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	123	1	1444	2	Y	-0-					7
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	123	1	1353	2	Y	-0-					7
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	116	1	1235	2	Y	-0-					7
*06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	116	1	1239	2	Y	-0-					7

MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647

01	1054	N	962	-0-	-92	-0-	57	1	905	2	Y	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	71	1	917	2	Y	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	61	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	58	1	874	2	Y	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	54	1	750	2	Y	-0-					-0-
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	33	1	814	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	116	1	1083	2	Y	-0-					17
02	1120	N	1059	-0-	-61	-0-	77	1	982	2	Y	-0-					17
03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	92	1	1082	2	Y	-0-					17
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	95	1	1041	2	Y	-0-					17
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	99	1	1049	2	Y	1					18
							1	9									
*06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	91	1	973	2	Y	-0-					18

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	72	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	633	-0-	-123	-0-	46	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	702	-0-	-104	-0-	55	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	63	1	689	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	61	1	652	2	Y	-0-					-0-
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	59	1	625	2	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	74	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	598	-0-	-74	-0-	43	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	48	1	526	2	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	511	2	Y	-0-					-0-
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	511	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1280	-0-	-208	-0-	123	1	1157	2	Y	-0-					-0-
02	1288	X	1167	-0-	-121	-0-	85	1	1082	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1246	-0-	-180	-0-	98	1	1148	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1049	-0-	1049	1049	87	1	962	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1183	-0-	1183	2232	102	1	1081	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1233	-0-	1233	3465	106	1	1127	2	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	728	-0-	-78	-0-	43	1	685	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	670	-0-	-58	-0-	48	1	622	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	44	1	669	2	Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	44	1	650	2	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	640	2	Y	-0-					-0-
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	25	1	621	2	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	150	1	1411	2	Y	-0-					13
02	1596	N	1508	-0-	-88	-0-	109	1	1399	2	Y	-0-					13
03	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	128	1	1495	2	Y	-0-					13
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	127	1	1397	2	Y	-0-					13
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	133	1	1421	2	Y	-0-					13
*06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	126	1	1344	2	Y	-0-					13

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	131	1	1233	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1310	-0-	-62	-0-	95	1	1215	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	106	1	1241	2	Y	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	101	1	1112	2	Y	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	114	1	1214	2	Y	-0-					-0-
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	110	1	1168	2	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	69	1	1090	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	85	1	1097	2	Y	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	81	1	1224	2	Y	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	76	1	1144	2	Y	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	77	1	1068	2	Y	-0-					-0-
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	45	1	1098	2	Y	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	102	1	952	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	794	-0-	-326	-0-	58	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	986	-0-	-161	-0-	78	1	908	2	Y	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	86	1	948	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	103	1	1098	2	Y	-0-					-0-
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	101	1	1075	2	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	943	-0-	-80	-0-	91	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	816	-0-	-136	-0-	59	1	756	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	961	N	919	-0-	-42	-0-	72	1	846	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	76	1	835	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	80	1	857	2	Y	-0-					-0-
*06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	79	1	847	2	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	168	1	1573	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1337	-0-	-287	-0-	97	1	1240	2	Y	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	123	1	1433	2	Y	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	125	1	1381	2	Y	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	127	1	1348	2	Y	-0-					-0-
*06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	120	1	1278	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	155	1	1451	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1113	-0-	-91	-0-	81	1	1030	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	106	1	1244	2	Y	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	104	1	1143	2	Y	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	104	1	1113	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	102	1	1092	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	141	1	1325	2	Y	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	85	1	1090	2	Y	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	101	1	1177	2	Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	94	1	1030	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	98	1	1044	2	Y	-0-					-0-
*06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	100	1	1070	2	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	58	1	535	2	Y	-0-					19
02	560	N	456	-0-	-104	-0-	34	1	422	2	Y	-0-					19
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	24	1	619	2	Y	-0-					19
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	41	1	520	2	Y	-0-					19
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	68	1	496	2	Y	-0-					19
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	72	1	458	2	Y	-0-					19

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	810	-0-	-58	-0-	78	1	732	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	723	-0-	-145	-0-	52	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	826	-0-	-73	-0-	65	1	761	2	Y	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	62	1	682	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	72	1	765	2	Y	-0-					-0-
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	68	1	728	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	833	-0-	-4	-0-	80	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	52	1	670	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	62	1	731	2	Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	63	1	695	2	Y	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	63	1	667	2	Y	-0-					-0-
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	54	1	574	2	Y	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	657	-0-	-25	-0-	64	1	593	2	N	-0-					25
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	53	1	654	2	N	-0-					25
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	24	1	603	2	N	-0-					25
04	630	N	501	-0-	-129	-0-	37	1	464	2	N	-0-					25
05	775	N	554	-0-	-221	-0-	67	1	487	2	N	-0-					25
06	600	N	489	-0-	-111	-0-	67	1	422	2	N	-0-					25

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	61	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	40	1	514	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	52	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	643	2	Y	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	61	1	654	2	Y	-0-					-0-
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	56	1	602	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	212	1	1986	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	110	1	1402	2	Y	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	167	1	1955	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1951	-0-	-179	-0-	162	1	1789	2	Y	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	168	1	1784	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1740	-0-	-300	-0-	149	1	1591	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	85	1	795	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	789	-0-	-79	-0-	57	1	732	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	831	-0-	-68	-0-	65	1	766	2	Y	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	65	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	76	1	815	2	Y	-0-					-0-
*06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	72	1	766	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	213	1	2001	2	Y	-0-					-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	123	1	1579	2	Y	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	137	1	1609	2	Y	-0-					-0-
04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	191	1	2101	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	185	1	1974	2	Y	-0-					-0-
*06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	180	1	1913	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	142	1	1336	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1033	-0-	-3	-0-	75	1	958	2	Y	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	84	1	988	2	Y	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	87	1	961	2	Y	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	87	1	930	2	Y	-0-					-0-
*06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	86	1	912	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	183	1	1721	2	Y	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	121	1	1554	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	147	1	1724	2	Y	-0-					-0-
04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	143	1	1577	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	144	1	1536	2	Y	-0-					-0-
*06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	151	1	1604	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	281	1	2634	2	Y	-0-					-0-
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	164	1	2100	2	Y	-0-					-0-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	203	1	2378	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	217	1	2389	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	220	1	2341	2	Y	-0-					-0-
*06	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	214	1	2280	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	40	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	23	1	301	2	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	33	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	Y	-0-					-0-
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409

01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	Y	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	56	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	713	X	713	-0-	-0-	-0-	59	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	61	1	655	2	Y	-0-					-0-
*06	693	X	693	-0-	-0-	-0-	59	1	634	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

01	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	106	1	999	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	995	-0-	-97	-0-	72	1	923	2	Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	92	1	1071	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	94	1	1035	2	Y	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	99	1	1050	2	Y	-0-					-0-
*06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	95	1	1008	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	80	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	62	1	787	2	Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	73	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	69	1	761	2	Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	68	1	720	2	Y	-0-					-0-
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	65	1	689	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

01	961	N	948	-0-	-13	-0-	91	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1001	-0-	-7	-0-	73	1	928	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	932	-0-	-153	-0-	73	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	76	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	85	1	903	2	Y	-0-					-0-
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	89	1	945	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	106	1	989	2	Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	67	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	84	1	982	2	Y	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	82	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	80	1	852	2	Y	-0-					-0-
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	74	1	789	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	551	-0-	-100	-0-	53	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	48	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	107	1	1257	2	Y	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	103	1	1129	2	Y	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	95	1	1011	2	Y	-0-					-0-
*06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	77	1	820	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	103	1	963	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	942	-0-	-10	-0-	68	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	83	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	85	1	930	2	Y	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	85	1	904	2	Y	-0-					-0-
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	86	1	913	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2371	-0-	-171	-0-	228	1	2143	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	2073	-0-	-167	-0-	150	1	1923	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	2365	-0-	-53	-0-	186	1	2179	2	Y	-0-					-0-
04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	184	1	2020	2	Y	-0-					-0-
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	171	1	1825	2	Y	-0-					-0-
*06	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	178	1	1898	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	189	1	1773	2	Y	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	125	1	1603	2	Y	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	163	1	1902	2	Y	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	161	1	1774	2	Y	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	164	1	1746	2	Y	-0-					-0-
*06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	145	1	1546	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	111	1	1036	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1002	-0-	-6	-0-	73	1	929	2	Y	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	91	1	1063	2	Y	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	92	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	96	1	1024	2	Y	-0-					-0-
*06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	91	1	973	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	217	1	2037	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	126	1	1610	2	Y	-0-					-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	159	1	1855	2	Y	-0-					-0-
04	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	117	1	1288	2	Y	-0-					-0-
05	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	154	1	1642	2	Y	-0-					-0-
*06	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	142	1	1508	2	Y	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	154	1	1444	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1161	-0-	-407	-0-	84	1	1077	2	Y	-0-					-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	121	1	1412	2	Y	-0-					-0-
04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	103	1	1134	2	Y	-0-					-0-
05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	162	1	1721	2	Y	-0-					-0-
*06	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	101	1	1071	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	24	1	400	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	496	N	406	-0-	-90	-0-	17	1	389	2	N	-0-					-0-
04	480	N	331	-0-	-149	-0-	26	1	305	2	N	-0-					-0-
05	465	N	350	-0-	-115	-0-	20	1	330	2	N	-0-					-0-
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	10	1	433	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	108	1	1008	2	Y	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	63	1	803	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	74	1	862	2	Y	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	71	1	777	2	Y	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	70	1	750	2	Y	-0-					-0-
*06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	63	1	676	2	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	217	1	2030	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	134	1	1714	2	Y	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	156	1	1829	2	Y	-0-					-0-
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	154	1	1690	2	Y	-0-					-0-
05	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	159	1	1690	2	Y	-0-					-0-
*06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	150	1	1594	2	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	63	1	586	2	N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	42	1	532	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	538	2	N	-0-					-0-
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	50	1	550	2	N	-0-					-0-
05	651	N	77	-0-	-574	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
06	570	N	2	-0-	-568	-0-	2	2			N	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	152	1	1401	2	Y	-0-					3
02	1428	N	1374	-0-	-54	-0-	103	1	1271	2	Y	-0-					3
03	1705	N	1146	-0-	-559	-0-	44	1	1102	2	Y	-0-					3
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	82	1	1033	2	Y	-0-					3
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	167	1	1218	2	Y	-0-					3
*06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	207	1	1311	2	Y	1					4
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	228	1	2140	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	143	1	1829	2	Y	-0-					-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	167	1	1950	2	Y	-0-					-0-
04	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	165	1	1821	2	Y	-0-					-0-
05	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	180	1	1917	2	Y	-0-					-0-
*06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	171	1	1819	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	103	1	967	2	Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	62	1	800	2	Y	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	74	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	79	1	868	2	Y	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	82	1	875	2	Y	-0-					-0-
*06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	79	1	847	2	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

01	248	N	232	-0-	-16	-0-	23	1	209	2	Y	-0-					1
02	336	N	209	-0-	-127	-0-	16	1	193	2	Y	-0-					1
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	Y	-0-					1
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	Y	-0-					1
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	2	Y	-0-					1
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	45	1	284	2	Y	1					2
							1	9									

PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

01	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	279	1	2618	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2528	-0-	-272	-0-	183	1	2345	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2888	-0-	-150	-0-	227	1	2661	2	Y	-0-					-0-
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	219	1	2416	2	Y	-0-					-0-
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	233	1	2486	2	Y	-0-					-0-
*06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	213	1	2267	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

01	527	N	523	-0-	-4	-0-	50	1	473	2	N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	2	N	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	38	1	443	2	N	-0-					-0-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	39	1	426	2	N	-0-					-0-
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	41	1	433	2	N	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	39	1	410	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	151	1	1415	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1155	-0-	-329	-0-	84	1	1071	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	113	1	1326	2	Y	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	125	1	1382	2	Y	-0-					-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	138	1	1471	2	Y	-0-					-0-
*06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	131	1	1401	2	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	147	1	1377	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1298	-0-	-74	-0-	94	1	1204	2	Y	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	121	1	1422	2	Y	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	127	1	1402	2	Y	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	128	1	1368	2	Y	-0-					-0-
*06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	116	1	1232	2	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	145	1	1337	2	Y	-0-					5
02	1344	N	1310	-0-	-34	-0-	98	1	1212	2	Y	-0-					5
03	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	54	1	1360	2	Y	-0-					5
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	104	1	1303	2	Y	-0-					5
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	179	1	1302	2	Y	-0-					5
*06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	200	1	1261	2	Y	1					6
							1	9									

RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2250	-0-	-137	-0-	58	1	2192	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
*06	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	323	1	3025	2	Y	-0-					-0-
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	192	1	2464	2	Y	-0-					-0-
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	237	1	2779	2	Y	-0-					-0-
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	233	1	2571	2	Y	-0-					-0-
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	244	1	2594	2	Y	-0-					-0-
*06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	236	1	2513	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	536	1	5024	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4409	-0-	-15	-0-	319	1	4089	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	410	1	4792	2	N	-0-					-0-
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	418	1	4600	2	N	-0-					-0-
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	429	1	4567	2	N	-0-					-0-
*06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	396	1	4216	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3730	-0-	-114	-0-	359	1	3371	2	Y	-0-					-0-
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	212	1	2708	2	Y	-0-					-0-
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	261	1	3048	2	Y	-0-					-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	255	1	2808	2	Y	-0-					-0-
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	258	1	2746	2	Y	-0-					-0-
*06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	249	1	2655	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	136	1	1272	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1105	-0-	-71	-0-	80	1	1025	2	Y	-0-					-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	108	1	1264	2	Y	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	113	1	1243	2	Y	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	114	1	1212	2	Y	-0-					-0-
*06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	107	1	1141	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	946	-0-	-263	-0-	91	1	855	2	Y	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	68	1	869	2	Y	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	75	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	70	1	767	2	Y	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	71	1	751	2	Y	-0-					-0-
*06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	68	1	726	2	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	146	1	1367	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1303	-0-	-41	-0-	94	1	1209	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	112	1	1309	2	Y	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	116	1	1280	2	Y	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	124	1	1317	2	Y	-0-					-0-
*06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	113	1	1207	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	150	1	1405	2	Y	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	93	1	1194	2	Y	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	113	1	1328	2	Y	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	111	1	1218	2	Y	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	114	1	1214	2	Y	-0-					-0-
*06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	108	1	1148	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	174	1	1631	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1550	-0-	-46	-0-	112	1	1438	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	134	1	1570	2	Y	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	137	1	1505	2	Y	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	134	1	1425	2	Y	-0-					-0-
*06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	139	1	1484	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	206	1	1932	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1691	-0-	-213	-0-	123	1	1568	2	Y	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	123	1	1433	2	Y	-0-					-0-
04	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	139	1	1529	2	Y	-0-					-0-
05	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	140	1	1493	2	Y	-0-					-0-
*06	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	132	1	1407	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	119	1	1103	2	Y	-0-					3
02	1148	N	1107	-0-	-41	-0-	83	1	1024	2	Y	-0-					3
03	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	46	1	1152	2	Y	-0-					3
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	85	1	1073	2	Y	-0-					3
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	144	1	1048	2	Y	-0-					3
*06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	160	1	1012	2	Y	-0-					3

COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1586	-0-	-178	-0-	8	1	1578	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	29	1	1529	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	43	1	1510	2	N	-0-					-0-
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	123	1	2085	2	N	-0-					-0-
*06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	99	1	1857	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PALAFOX '21' WELL #: 1 RRCID -> 086324 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6020 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON,TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	N	-0-					-0-
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	27	1	776	2	N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	29	1	787	2	N	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	37	1	930	2	N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	36	1	875	2	N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	38	1	870	2	N	-0-					-0-
06	930	N	887	-0-	-43	-0-	38	1	849	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	56	1	1638	2	N	-0-			-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	59	1	1591	2	N	-0-			-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	67	1	1688	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	64	1	1563	2	N	-0-			-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	73	1	1685	2	N	-0-			-0-
*06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	78	1	1746	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	913	2	N	-0-			-0-
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	28	1	738	2	N	-0-			-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	35	1	882	2	N	-0-			-0-
04	900	N	739	-0-	-161	-0-	29	1	710	2	N	-0-			-0-
05	837	N	701	-0-	-136	-0-	29	1	672	2	N	-0-			-0-
06	900	N	846	-0-	-54	-0-	36	1	810	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	22	1	654	2	N	-0-			-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	580	2	N	-0-			-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	25	1	638	2	N	-0-			-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	26	1	628	2	N	-0-			-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	N	-0-			-0-
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	56	1	1631	2	N	-0-			-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	55	1	1479	2	N	-0-			-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	64	1	1605	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	61	1	1491	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	65	1	1509	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1397	-0-	-223	-0-	60	1	1337	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	496	N	271	-0-	-225	-0-	9	1	262	2	N	-0-			-0-
02	448	N	324	-0-	-124	-0-	12	1	312	2	N	-0-			-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	2	N	-0-			-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	2	N	-0-			-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	23	1	543	2	N	-0-			-0-
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

01	682	N	546	-0-	-136	-0-	18	1	528	2	N	-0-			-0-
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	16	1	417	2	N	-0-			-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	421	2	N	-0-			-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	26	1	643	2	N	-0-			-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	2	N	-0-			-0-
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	N	-0-			-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	14	1	368	2	N	-0-			-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	474	2	N	-0-			-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	2	N	-0-			-0-
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	15	1	350	2	N	-0-			-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	19	1	423	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	5	1	132	2	N	-0-			-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	4	1	106	2	N	-0-			-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	2	N	-0-			-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-			-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	N	-0-			-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	456	2	N	-0-			-0-
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	18	1	469	2	N	-0-			-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	N	-0-			-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	20	1	475	2	N	-0-			-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	20	1	453	2	N	-0-			-0-
06	630	N	575	-0-	-55	-0-	25	1	550	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	379	2	N	-0-			-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	13	1	337	2	N	-0-			-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	17	1	429	2	N	-0-			-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	15	1	366	2	N	-0-			-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	16	1	366	2	N	-0-			-0-
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	20	1	589	2	N	-0-			-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	556	2	N	-0-			-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	2	N	-0-			-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	580	2	N	-0-			-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	624	2	N	-0-			-0-
*06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	2	N	-0-			-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	391	2	N	-0-			-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	511	2	N	-0-			-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	2	N	-0-			-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	17	1	386	2	N	-0-			-0-
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	N	-0-			-0-

GARCIA, GEORGE V. WELL #: 1 RRCID -> 061603 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6794 - 6922

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-			-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	1			N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

01	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	80	1	2319	2	N	-0-			-0-
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	87	1	2335	2	N	-0-			-0-
03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	91	1	2305	2	N	-0-			-0-
04	2220	X	2138	-0-	-82	-0-	85	1	2053	2	N	-0-			-0-
05	2294	X	2107	-0-	-187	-0-	87	1	2020	2	N	-0-			-0-
06	2220	X	1785	-0-	-435	-0-	77	1	1708	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	19	1	544	2	N	-0-			-0-
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	19	1	504	2	N	-0-			-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	26	1	653	2	N	-0-			-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	531	2	N	-0-			-0-
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	22	1	501	2	N	-0-			-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	27	1	613	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-			-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-			-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	4	1	120	2	N	-0-			-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	5	1	125	2	N	-0-			-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	-0-			-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	N	-0-			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-			-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	42	1	1233	2	N	-0-			-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	48	1	1279	2	N	-0-			-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	59	1	1484	2	N	-0-			-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	57	1	1388	2	N	-0-			-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	61	1	1409	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	59	1	1309	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	33	1	964	2	N	-0-			-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	34	1	907	2	N	-0-			-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	42	1	1057	2	N	-0-			-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	40	1	974	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	43	1	991	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	42	1	939	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	N	-0-			-0-
02	392	N	309	-0-	-83	-0-	11	1	298	2	N	-0-			-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	453	2	N	-0-			-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	N	-0-			-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	13	1	306	2	N	-0-			-0-
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	17	1	390	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	N	-0-			-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	7	1	176	2	N	-0-			-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	-0-			-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	7	1	179	2	N	-0-			-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	7	1	164	2	N	-0-			-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	9	1	203	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	628	2	N	-0-			-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	20	1	541	2	N	-0-			-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	24	1	604	2	N	-0-			-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	24	1	577	2	N	-0-			-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	25	1	583	2	N	-0-			-0-
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	24	1	538	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	16	1	463	2	N	-0-			36
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	13	1	335	2	N	-0-			36
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	467	2	N	-0-			36
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	2	N	-0-			36
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	514	2	N	-0-			36
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	18	1	408	2	N	-0-			36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	375	X	375	-0-	-0-	-0-	12	1	363	2	Y	-0-			10
02	444	X	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	Y	-0-			10
03	513	X	513	-0-	-0-	-0-	20	1	493	2	Y	-0-			10
04	489	X	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	Y	-0-			10
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	21	1	490	2	Y	-0-			10
*06	453	X	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	2	Y	-0-			10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

01	743	X	743	-0-	-0-	-0-	25	1	718	2	Y	-0-			13
02	672	X	570	-0-	-102	-0-	21	1	549	2	Y	-0-			13
03	744	X	706	-0-	-38	-0-	27	1	679	2	Y	-0-			13
04	694	X	694	-0-	-0-	-0-	27	1	667	2	Y	-0-			13
05	721	X	721	-0-	-0-	-0-	30	1	691	2	Y	-0-			13
06	690	X	674	-0-	-16	-0-	29	1	645	2	Y	-0-			13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

01	217	X	176	-0-	-41	-0-	6	1	170	2	Y	-0-			9
02	196	X	195	-0-	-1	-0-	7	1	188	2	Y	-0-			9
03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	2	Y	-0-			9
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-			9
05	184	X	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-			9
*06	195	X	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-			9

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

01	871	X	871	-0-	-0-	-0-	29	1	842	2	Y	-0-			10
02	799	X	799	-0-	-0-	-0-	29	1	770	2	Y	-0-			10
03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	34	1	852	2	Y	-0-			10
04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	35	1	840	2	Y	-0-			10
05	816	X	816	-0-	-0-	-0-	34	1	782	2	Y	-0-			10
*06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	34	1	764	2	Y	-0-			10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	X	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			10
02	28	X	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			10
03	31	X	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			10
04	30	X	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			10
05	31	X	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			10
06	30	X	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	Y	-0-			14
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	281	2	Y	-0-			14
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-			14
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	2	Y	-0-			14
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	-0-			14
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	Y	-0-			14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

01	558	N	542	-0-	-16	-0-	18	1	524	2	N	-0-			-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	20	1	537	2	N	-0-			-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	26	1	645	2	N	-0-			-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	25	1	614	2	N	-0-			-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	633	2	N	-0-			-0-
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	28	1	617	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

01	558	N	486	-0-	-72	-0-	16	1	470	2	N	-0-			-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	478	2	N	-0-			-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	2	N	-0-			-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	2	N	-0-			-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	23	1	528	2	N	-0-			-0-
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	21	1	470	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	992	N	964	-0-	-28	-0-	32	1	932	2	Y	-0-			-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	34	1	909	2	Y	-0-			-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	48	1	1206	2	Y	-0-			-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	45	1	1083	2	Y	-0-			-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	45	1	1031	2	Y	-0-			-0-
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	43	1	958	2	Y	-0-			-0-

MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	33	1	957	2	Y	-0-			11
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	41	1	1090	2	Y	-0-			11
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	50	1	1255	2	Y	-0-			11
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	42	1	1030	2	Y	-0-			11
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	41	1	957	2	Y	-0-			11
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	39	1	875	2	Y	-0-			11

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	79	1	2302	2	Y	-0-			10
02	2800	N	2816	-0-	16	16	100	1	2716	2	Y	-0-			10
03	3100	N	3199	-0-	99	115	122	1	3077	2	Y	-0-			10
04	3000	N	3036	-0-	36	151	120	1	2916	2	Y	-0-			10
05	3241	X	3090	-0-	-151	-0-	128	1	2962	2	Y	-0-			10
*06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	121	1	2700	2	Y	-0-			10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	Y	-0-					1
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	Y	-0-					1
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	Y	-0-					1
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	2	Y	-0-					1
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					1
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	14	1	307	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	40	1	1157	2	Y	-0-					3
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	40	1	1072	2	Y	-0-					3
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	46	1	1174	2	Y	-0-					3
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	45	1	1102	2	Y	-0-					3
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	38	1	880	2	Y	-0-					3
*06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	43	1	965	2	Y	-0-					3

MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	781	-0-	-118	-0-	26	1	755	2	Y	-0-					3
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	32	1	864	2	Y	-0-					3
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	39	1	985	2	Y	-0-					3
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	901	2	Y	-0-					3
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	33	1	758	2	Y	-0-					3
*06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	37	1	824	2	Y	-0-					3

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 4 RRCID -> 084375 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	795	-0-	-42	-0-	26	1	769	2	N	-0-					98
02	980	N	796	-0-	-184	-0-	29	1	767	2	N	-0-					98
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	32	1	820	2	N	-0-					98
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	33	1	809	2	N	-0-					98
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	39	1	898	2	N	-0-					98
*06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	38	1	838	2	N	-0-					98

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	23	1	669	2	Y	-0-					1
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	28	1	746	2	Y	-0-					1
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	32	1	812	2	Y	-0-					1
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	748	2	Y	-0-					1
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	620	2	Y	-0-					1
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	48	1	1406	2	Y	-0-					15
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	55	1	1469	2	Y	-0-					15
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	64	1	1606	2	Y	-0-					15
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	57	1	1382	2	Y	-0-					15
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	94	1	2187	2	Y	-0-					15
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	45	1	1006	2	Y	-0-					15

MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	36	1	1050	2	Y	-0-					3
02	1260	N	972	-0-	-288	-0-	35	1	937	2	Y	-0-					3
03	1395	N	1135	-0-	-260	-0-	43	1	1092	2	Y	-0-					3
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	45	1	1098	2	Y	-0-					3
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	48	1	1108	2	Y	-0-					3
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	57	1	1267	2	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	6	1	179	2	N	-0-			43
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	2	N	-0-			43
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-			43
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	N	-0-			43
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	7	1	173	2	N	-0-			43
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	N	-0-			43

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	705	-0-	-8	-0-	23	1	682	2	Y	-0-			17
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	28	1	745	2	Y	-0-			17
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	35	1	894	2	Y	-0-			17
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	35	1	840	2	Y	-0-			17
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	34	1	789	2	Y	-0-			17
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	627	2	Y	-0-			17

MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-			10
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-			10
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-			10
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-			10
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-			10
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-			10

MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	22	1	651	2	N	-0-			-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	22	1	595	2	N	-0-			-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	28	1	713	2	N	-0-			-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	27	1	664	2	N	-0-			-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	30	1	699	2	N	-0-			-0-
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	29	1	639	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	34	1	979	2	N	-0-			143
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	34	1	899	2	N	-0-			143
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	40	1	1008	2	N	-0-			143
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	38	1	917	2	N	-0-			143
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	42	1	964	2	N	-0-			143
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	42	1	936	2	N	-0-			143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	59	1	1725	2	N	-0-			-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	59	1	1589	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1646	-0-	-431	-0-	63	1	1583	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1308	-0-	-432	-0-	52	1	1256	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	66	1	1524	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	59	1	1305	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	74	1	2151	2	N	6	6	8			15
							7	9									
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	69	1	1859	2	N	-0-					15
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	78	1	1980	2	N	-0-					15
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	78	1	1886	2	N	-0-					15
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	83	1	1932	2	N	-0-					15
*06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	77	1	1727	2	N	-0-					15

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1991	-0-	-241	-0-	66	1	1925	2	N	-0-					16
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	82	1	2196	2	N	-0-					16
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	91	1	2292	2	N	-0-					16
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	92	1	2221	2	N	-0-					16
05	2511	N	1908	-0-	-603	-0-	79	1	1829	2	N	-0-					16
06	2310	N	1982	-0-	-328	-0-	85	1	1897	2	N	-0-					16

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2336	-0-	-330	-0-	77	1	2259	2	N	-0-					37
02	2800	N	2848	-0-	48	48	102	1	2746	2	N	-0-					37
03	3081	N	3033	-0-	-48	-0-	116	1	2917	2	N	-0-					37
04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	110	1	2670	2	N	-0-					37
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	121	1	2794	2	N	-0-					37
*06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	119	1	2657	2	N	-0-					37

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	427	1	12467	2	N	29	180	1			23
							32	9									
02	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	312	1	8369	2	N	19					42
							21	9									
03	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	338	1	8546	2	N	15					57
							17	9									
04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	300	1	7288	2	N	14					71
							15	9									
05	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	302	1	6996	2	N	4					75
							4	9									
*06	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	287	1	6410	2	N	5					80
							6	9									

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	429	1	12507	3	N	47	6	8			184
							52	9									
02	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	383	1	10270	2	N	34	191	1	8	8	19
							37	9									
03	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	410	1	10374	2	N	18					37
							20	9									
04	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	408	1	9916	2	N	19					56
							21	9									
05	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	404	1	9367	2	N	10					66
							11	9									
*06	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	350	1	7799	2	N	5					71
							6	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	387	1	11289	2	N	29					45
							32	9									
02	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	370	1	9919	2	N	22					67
							24	9									
03	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	321	1	8108	2	N	11	3	8			75
							12	9									
04	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	305	1	7420	2	N	11					86
							12	9									
05	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	330	1	7648	2	N	7					93
							8	9									
*06	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	304	1	6770	2	N	7					100
							8	9									

OVERLY OPERATING CO. 628580
GONZALES, MARTIN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091063 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6948 - 6984

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2013 - P&A 02-28-2013

GONZALES, MARTIN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 097783 COMPL. DATE 02/19/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 7036

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2013 - P&A 03-05-2013

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	531	2	N	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	15	1	423	2	N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	46	1	509	2	N	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	25	1	505	2	N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	150	1	476	2	N	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	173	1	338	2	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	2	N	-0-					-0-
02	560	N	299	-0-	-261	-0-	11	1	288	2	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	36	1	396	2	N	-0-					-0-
04	480	N	277	-0-	-203	-0-	13	1	264	2	N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	96	1	304	2	N	-0-					-0-
06	420	N	320	-0-	-100	-0-	108	1	212	2	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	569	2	N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	18	1	488	2	N	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	31	1	337	2	N	-0-					-0-
04	600	N	377	-0-	-223	-0-	18	1	359	2	N	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	289	1	916	2	N	-0-					-0-
*06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	392	1	764	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 3 RRCID -> 055652 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 3 RRCID -> 055653 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 7024 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	46	1	658	2	N	-0-					-0-
02	644	N	618	-0-	-26	-0-	22	1	596	2	N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	58	1	632	2	N	-0-					-0-
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	32	1	645	2	N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	182	1	576	2	N	-0-					-0-
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	260	1	507	2	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	461	2	N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	453	2	N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	2	N	-0-					-0-
05	527	N	440	-0-	-87	-0-	106	1	334	2	N	-0-					-0-
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	141	1	274	2	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	2	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	2	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	92	1	293	2	N	-0-					-0-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	135	1	263	2	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

01	124	N	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	105	2	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	18	1	42	2	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 6 RRCID -> 056269 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	403	N	399	-0-	-4	-0-	26	1	373	2	N	-0-					-0-
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	12	1	340	2	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	2	N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	106	1	334	2	N	-0-					-0-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	135	1	262	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	48	1	684	2	N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	522	2	N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	62	1	677	2	N	-0-					-0-
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	32	1	651	2	N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	170	1	539	2	N	-0-					-0-
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	234	1	455	2	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	543	2	N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	16	1	431	2	N	-0-					-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	39	1	433	2	N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	2	N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	121	1	382	2	N	-0-					-0-
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	235	1	459	2	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 9 RRCID -> 057588 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	518	2	N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	496	2	N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	466	2	N	-0-					-0-
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	31	1	447	2	N	-0-					-0-
05	589	N	487	-0-	-102	-0-	32	1	455	2	N	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	31	1	443	2	N	-0-					-0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	2	N	-0-					-0-
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	15	1	406	2	N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	46	1	511	2	N	-0-					-0-
04	630	N	468	-0-	-162	-0-	22	1	446	2	N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	203	1	641	2	N	-0-					-0-
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	250	1	488	2	N	-0-					-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	555	-0-	-220	-0-	36	1	519	2	N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	52	1	570	2	N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	N	-0-					-0-
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	144	1	455	2	N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	193	1	376	2	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 10 RRCID -> 058991 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	2	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	67	1	281	2	N	-0-					-0-
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	45	1	247	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	2	N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	46	1	362	2	N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	90	1	368	2	N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	465	N	369	-0-	-96	-0-	40	1	329	2	N	-0-					-0-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	117	1	282	2	N	-0-					-0-

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 061719 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6776 - 7424

01	155	N	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	39	1	124	2	N	-0-					-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	43	1	83	2	N	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	2	N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	28	1	305	2	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	85	1	268	2	N	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	106	1	206	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 066120 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

01	403	N	326	-0-	-77	-0-	39	1	287	2	N	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	8	1	288	2	N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	25	1	305	2	N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	67	1	278	2	N	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	46	1	256	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: B 1 RRCID -> 066155 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: C 1 RRCID -> 066156 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

01	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	N	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	9	1	36	2	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	302	-0-	-380	-0-	36	1	266	2	N	-0-					-0-
02	644	N	225	-0-	-419	-0-	6	1	219	2	N	-0-					-0-
03	682	N	344	-0-	-338	-0-	26	1	318	2	N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	96	1	400	2	N	-0-					-0-
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	72	1	402	2	N	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 066452 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

01	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	5	1	133	2	N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	2	N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	42	1	133	2	N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	40	1	79	2	N	-0-					-0-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	2	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	N	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	9	1	186	2	N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	52	1	164	2	N	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	70	1	136	2	N	-0-					-0-

PALAFOX -88- WELL #: 1 RRCID -> 067125 COMPL. DATE 03/16/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6885

01	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	67	1	214	2	N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	84	1	163	2	N	-0-					-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 071545 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

01	1178	N	192	-0-	-986	-0-	30	1	162	2	N	-0-					-0-
02	700	N	386	-0-	-314	-0-	24	1	362	2	N	-0-					-0-
03	434	N	359	-0-	-75	-0-	30	1	329	2	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	154	1	447	2	N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	117	1	227	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	33	1	357	2	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	100	1	316	2	N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	124	1	241	2	N	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	453	-0-	-74	-0-	29	1	424	2	N	-0-					-0-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	14	1	371	2	N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	35	1	381	2	N	-0-					-0-
04	450	N	307	-0-	-143	-0-	15	1	292	2	N	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	92	1	292	2	N	-0-					-0-
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	109	1	212	2	N	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	55	1	793	2	N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	29	1	787	2	N	-0-					-0-
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	73	1	807	2	N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	39	1	778	2	N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	226	1	716	2	N	-0-					-0-
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	308	1	601	2	N	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	74	1	235	2	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	98	1	191	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	N	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	63	1	200	2	N	-0-					-0-
06	270	N	57	-0-	-213	-0-	19	1	38	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	N	-0-					-0-
02	476	N	377	-0-	-99	-0-	13	1	364	2	N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	42	1	463	2	N	-0-					-0-
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	18	1	372	2	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	136	1	431	2	N	-0-					-0-
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	183	1	357	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	2	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
05	279	N	62	-0-	-217	-0-	15	1	47	2	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	750	N	555	-0-	-195	-0-	163	1	392	2	N	-0-					-0-
05	837	N	498	-0-	-339	-0-	229	1	269	2	N	-0-					-0-
*06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	85	1	609	2	N	-0-					-0-
02	756	N	654	-0-	-102	-0-	17	1	637	2	N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	56	1	667	2	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	146	1	607	2	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	105	1	585	2	N	-0-					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	55	1	233	2	N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	49	1	225	2	N	-0-					-0-
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	57	1	218	2	N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	46	1	209	2	N	-0-					-0-
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	42	1	220	2	N	-0-					-0-
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-

BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	244	1	563	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	687	-0-	-433	-0-	180	1	507	2	N	-0-					-0-
03	961	N	743	-0-	-218	-0-	128	1	615	2	N	-0-					-0-
04	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	68	1	663	2	N	-0-					-0-
06	720	N	460	-0-	-260	-0-	460	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	426	1	982	2	N	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	326	1	916	2	N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	278	1	1335	2	N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	136	1	1325	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1096	-0-	-464	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	156	1	356	2	N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	133	1	338	2	N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	108	1	378	2	N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	176	1	369	2	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	153	1	382	2	N	-0-					-0-
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	104	1	385	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	324	1	749	2	N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	237	1	667	2	N	-0-					-0-
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	337	1	1617	2	N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	120	1	1174	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1400	-0-	-490	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 3 RRCID -> 096601 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597

01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	239	1	254	2	N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	496	2	N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	30	1	442	2	N	-0-					-0-
05	465	N	370	-0-	-95	-0-	24	1	346	2	N	-0-					-0-
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	192	1	274	2	N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	116	1	114	2	N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	200	2	N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	4	1	173	2	N	-0-					-0-
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	3	1	141	2	N	-0-					-0-
06	210	N	70	-0-	-140	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-

PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	75	1	74	2	N	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	3	1	120	2	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	2	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	N	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	4	1	129	2	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	216	1	498	2	N	-0-					-0-
02	952	N	652	-0-	-300	-0-	171	1	481	2	N	-0-					-0-
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	113	1	544	2	N	-0-					-0-
04	690	N	54	-0-	-636	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	713	N	524	-0-	-189	-0-	49	1	475	2	N	-0-					-0-
06	630	N	315	-0-	-315	-0-	315	2			N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

01	992	N	954	-0-	-38	-0-	182	2	772	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	845	-0-	-331	-0-	93	2	752	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	889	-0-	-196	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	930	N	823	-0-	-107	-0-	9	2	814	3	N	-0-					-0-
05	930	N	833	-0-	-97	-0-	7	2	826	3	N	-0-					-0-
06	870	N	724	-0-	-146	-0-	5	2	719	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	159	2	674	3	N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	84	2	679	3	N	-0-					-0-
03	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	8	2	754	3	N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	7	2	882	3	N	-0-					-0-
*06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	14	2	1953	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	67	2	286	3	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	35	2	285	3	N	-0-					-0-
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	4	2	323	3	N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	3	2	330	3	N	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	2	2	294	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	544	-0-	-200	-0-	104	2	440	3	N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	68	2	550	3	N	-0-					-0-
03	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	6	2	497	3	N	-0-					-0-
05	682	N	515	-0-	-167	-0-	4	2	511	3	N	-0-					-0-
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	3	2	433	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	73	2	310	3	N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	39	2	313	3	N	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	4	2	344	3	N	-0-					-0-
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	3	2	341	3	N	-0-					-0-
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	2	359	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	87	2	370	3	N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	44	2	358	3	N	-0-					-0-
03	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	450	N	385	-0-	-65	-0-	4	2	381	3	N	-0-					-0-
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	3	2	396	3	N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	2	2	350	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 6 RRCID -> 215053 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	43	2	184	3	N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	2	198	3	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	3	2	266	3	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	2	2	263	3	N	-0-					-0-
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	2	2	207	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	56	2	240	3	N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	30	2	238	3	N	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	300	N	159	-0-	-141	-0-	1	2	158	3	N	-0-					-0-
05	310	N	176	-0-	-134	-0-	2	2	174	3	N	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	1	2	111	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	291	-0-	-236	-0-	56	2	235	3	N	-0-					-0-
02	420	N	225	-0-	-195	-0-	25	2	200	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	5	2	422	3	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	4	2	451	3	N	-0-					-0-
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	2	404	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616

01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	56	2	235	3	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	33	2	268	3	N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	4	2	317	3	N	-0-					-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	2	2	286	3	N	-0-					-0-
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	2	2	262	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	60	2	253	3	N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	29	2	235	3	N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	3	2	261	3	N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	3	2	268	3	N	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	1	2	205	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

01	279	N	242	-0-	-37	-0-	46	2	196	3	N	-0-					-0-
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	25	2	198	3	N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	2	2	226	3	N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	2	2	224	3	N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	1	2	214	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287

01	341	N	313	-0-	-28	-0-	60	2	253	3	N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	30	2	243	3	N	-0-					-0-
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	3	2	261	3	N	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	3	2	268	3	N	-0-					-0-
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	1	2	200	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587

01	775	N	743	-0-	-32	-0-	142	2	601	3	N	-0-					-0-
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	69	2	562	3	N	-0-					-0-
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	720	N	602	-0-	-118	-0-	6	2	596	3	N	-0-					-0-
05	713	N	605	-0-	-108	-0-	5	2	600	3	N	-0-					-0-
06	660	N	491	-0-	-169	-0-	4	2	487	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 8 RRCID -> 215225 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5926 - 6560

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	66	2	279	3	N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	35	2	283	3	N	-0-					-0-
03	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	3	2	293	3	N	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	3	2	302	3	N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	2	2	269	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	132	2	559	3	N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	66	2	534	3	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	660	N	598	-0-	-62	-0-	7	2	591	3	N	-0-					-0-
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	5	2	608	3	N	-0-					-0-
06	660	N	525	-0-	-135	-0-	4	2	521	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	188	2	795	3	N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	81	2	650	3	N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	960	N	655	-0-	-305	-0-	7	2	648	3	N	-0-					-0-
05	806	N	639	-0-	-167	-0-	5	2	634	3	N	-0-					-0-
06	690	N	536	-0-	-154	-0-	4	2	532	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	67	2	282	3	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	34	2	277	3	N	-0-					-0-
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	3	2	291	3	N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	3	2	301	3	N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	2	2	267	3	N	-0-					-0-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	47	2	201	3	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	2	203	3	N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	2	2	221	3	N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	2	2	218	3	N	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	1	2	164	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	779	-0-	-306	-0-	149	2	630	3	N	-0-					-0-
02	728	N	674	-0-	-54	-0-	74	2	600	3	N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	7	2	688	3	N	-0-					-0-
05	744	N	672	-0-	-72	-0-	6	2	666	3	N	-0-					-0-
06	690	N	580	-0-	-110	-0-	4	2	576	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	114	2	485	3	N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	58	2	471	3	N	-0-					-0-
03	713	N	551	-0-	-162	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	6	2	514	3	N	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	4	2	517	3	N	-0-					-0-
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	3	2	450	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	68	2	285	3	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	36	2	285	3	N	-0-					-0-
03	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	4	2	382	3	N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	3	2	321	3	N	-0-					-0-
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	2	2	229	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	46	2	195	3	N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	2	198	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	2	2	226	3	N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	2	2	231	3	N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	1	2	201	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 22 RRCID -> 222430 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	73	2	307	3	N	-0-					-0-
02	504	N	327	-0-	-177	-0-	36	2	291	3	N	-0-					-0-
03	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	4	2	324	3	N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	3	2	333	3	N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	2	2	296	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 24 RRCID -> 222959 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	103	2	436	3	N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	45	2	366	3	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	510	N	393	-0-	-117	-0-	4	2	389	3	N	-0-					-0-
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	3	2	386	3	N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	3	2	415	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	89	2	377	3	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	42	2	341	3	N	-0-					-0-
03	589	N	392	-0-	-197	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	5	2	507	3	N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	2	450	3	N	-0-					-0-
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	3	2	337	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 29 RRCID -> 223066 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	65	2	274	3	N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	32	2	261	3	N	-0-					-0-
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	3	2	259	3	N	-0-					-0-
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	2	2	249	3	N	-0-					-0-
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	1	2	201	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 28 RRCID -> 223067 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	36	2	150	3	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	2	157	3	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	2	180	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	2	184	3	N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	1	2	171	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN WELL #: 32 RRCID -> 223089 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	224	2	945	3	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	116	2	934	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	11	2	1008	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	8	2	1017	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	888	-0-	-162	-0-	6	2	882	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 34 RRCID -> 223293 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	95	2	401	3	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	67	2	537	3	N	-0-					-0-
03	930	N	593	-0-	-337	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	6	2	522	3	N	-0-					-0-
05	682	N	540	-0-	-142	-0-	4	2	536	3	N	-0-					-0-
06	570	N	476	-0-	-94	-0-	3	2	473	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 33 RRCID -> 223304 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6528 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	90	2	379	3	N	-0-					-0-
02	420	N	174	-0-	-246	-0-	19	2	155	3	N	-0-					-0-
03	527	N	241	-0-	-286	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	450	N	309	-0-	-141	-0-	3	2	306	3	N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	3	2	330	3	N	-0-					-0-
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	2	290	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 30 RRCID -> 223362 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	106	2	449	3	N	-0-					-0-
02	644	N	480	-0-	-164	-0-	53	2	427	3	N	-0-					-0-
03	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	6	2	523	3	N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	6	2	671	3	N	-0-					-0-
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	2	598	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	58	2	246	3	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	42	2	341	3	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	4	2	397	3	N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	4	2	491	3	N	-0-					-0-
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	2	359	3	N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TRIPHENE MIDDLENTON ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 057449 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					2
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	362	2	1	9	Y	1					3
03	465	N	351	-0-	-114	-0-	350	2	1	9	Y	1					4
04	450	N	260	-0-	-190	-0-	260	2			Y	-0-					4
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					4
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1314	2	1	9	Y	1					10
02	1288	N	958	-0-	-330	-0-	955	2	3	9	Y	3					13
03	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1005	2	1	9	Y	1					14
04	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	2			Y	-0-					14
05	1054	N	723	-0-	-331	-0-	722	2	1	9	Y	1					15
06	960	N	624	-0-	-336	-0-	624	2			Y	-0-					15

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	41	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	40	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	45	1	487	2	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	43	1	471	2	Y	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	49	1	508	2	Y	-0-					-0-
*06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	42	1	427	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	544	-0-	-107	-0-	49	1	495	2	N	-0-					-0-
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	40	1	424	2	N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	53	1	568	2	N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	498	2	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	50	1	517	2	N	-0-					-0-
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	49	1	493	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					50
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					50
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1	1	8			50
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					50
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					50
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			Y	-0-					50

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3135	-0-	-2352	-0-	3132	2	3	9	Y	3					22
02	3696	X	2603	-0-	-1093	-0-	2593	2	10	9	Y	9					31
03	3906	X	2411	-0-	-1495	-0-	2405	2	6	9	Y	5					36
04	3540	X	1320	-0-	-2220	-0-	1320	2			Y	-0-					36
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3949	2	4	9	Y	4					40
*06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3531	2	4	9	Y	4					44

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					48
02	588	N	548	-0-	-40	-0-	545	2	3	9	N	3					51
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	607	2	12	9	N	11	2	8			60
04	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	2			N	-0-					60
05	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	2			N	-0-					60
06	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	2			N	-0-					60

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					9
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1					10
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	539	2	6	9	N	5					15
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					15
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					15
06	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	2			N	-0-					15

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					2
02	700	N	440	-0-	-260	-0-	438	2	2	9	N	2					4
03	651	N	353	-0-	-298	-0-	353	2			N	-0-					4
04	690	N	437	-0-	-253	-0-	437	2			N	-0-					4
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1141	2	1	9	N	1					5
*06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	N	1					6

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					8
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	28	2	1	9	N	1					9
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	N	2					11
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					11
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					11
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					22
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					22
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					22
04	810	N	704	-0-	-106	-0-	704	2			N	-0-					22
05	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-					22
*06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					22

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					6
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					6
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					6
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					6
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					6

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B" WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2812	2	2	9	N	2					20
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2223	2	9	9	N	8					28
03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2086	2	3	9	N	3					31
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					31
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2465	2	3	9	N	3					34
*06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2381	2	3	9	N	3					37

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	92	1	1393	2	N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	91	1	977	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	98	1	1049	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1188	-0-	-252	-0-	99	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	104	1	1080	2	N	-0-					-0-
*06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	100	1	1013	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 63 WELL #: 6301 RRCID -> 216339 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	22	1	233	2	N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	31	1	336	2	N	-0-					-0-
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	26	1	293	2	N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	22	1	231	2	N	-0-					-0-
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	25	1	252	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1327	-0-	-378	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1120	-0-	-224	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	1201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1290	N	1068	-0-	-222	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	46	1	644	2	N	-0-					-0-
02	672	N	448	-0-	-224	-0-	38	1	410	2	N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	59	1	631	2	N	-0-					-0-
04	660	N	511	-0-	-149	-0-	42	1	469	2	N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	47	1	487	2	N	-0-					-0-
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	52	1	525	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	70	1	936	2	N	-0-					-0-
02	924	N	679	-0-	-245	-0-	58	1	621	2	N	-0-					-0-
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	74	1	792	2	N	-0-					-0-
04	960	N	944	-0-	-16	-0-	78	1	866	2	N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	91	1	949	2	N	-0-					-0-
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	72	1	729	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	942	-0-	-81	-0-	94	1	848	2	N	-0-					-0-
02	952	N	881	-0-	-71	-0-	75	1	806	2	N	-0-					-0-
03	868	N	858	-0-	-10	-0-	73	1	785	2	N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	81	1	891	2	N	-0-					-0-
05	961	N	869	-0-	-92	-0-	76	1	793	2	N	-0-					-0-
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	91	1	924	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	26	1	242	2	N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	25	1	267	2	N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	314	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	32	1	351	2	N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	379	2	N	-0-					-0-
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	52	1	550	2	N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	52	1	559	2	N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	50	1	537	2	N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	46	1	510	2	N	-0-					-0-
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	57	1	596	2	N	-0-					-0-
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	51	1	520	2	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	415	-0-	-205	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1364	-0-	-120	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1181	-0-	-259	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	187	-0-	-216	-0-	40	1	147	2	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	34	1	366	2	N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	36	1	387	2	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	2	N	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	35	1	365	2	N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	35	1	354	2	N	-0-					-0-

M.C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	624	-0-	-244	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	660	N	530	-0-	-130	-0-	530	2			N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	294	-0-	-295	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	2			N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	315	-0-	-832	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-					-0-

FASKEN, L.& M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	373	2	N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	427	2	N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	44	1	473	2	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	42	1	471	2	N	-0-					-0-
05	527	N	370	-0-	-157	-0-	32	1	338	2	N	-0-					-0-
06	510	N	375	-0-	-135	-0-	34	1	341	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	64	1	670	2	N	-0-			-0-
02	784	N	587	-0-	-197	-0-	50	1	537	2	N	-0-			-0-
03	682	N	555	-0-	-127	-0-	47	1	508	2	N	-0-			-0-
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	56	1	623	2	N	-0-			-0-
05	651	N	426	-0-	-225	-0-	37	1	389	2	N	-0-			-0-
06	540	N	399	-0-	-141	-0-	36	1	363	2	N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
02	1288	N	1285	-0-	-3	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
05	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
06	1470	N	1179	-0-	-291	-0-	1179	2			N	-0-			-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877

01	1364	N	1024	-0-	-340	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
02	1148	N	1006	-0-	-142	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			-0-
04	990	N	923	-0-	-67	-0-	923	2			N	-0-			-0-
05	1116	N	976	-0-	-140	-0-	976	2			N	-0-			-0-
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	2			N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

01	1271	N	995	-0-	-276	-0-	995	2			N	-0-			-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
06	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			N	-0-			-0-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

01	775	N	693	-0-	-82	-0-	40	1	653	2	Y	-0-			1
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	32	1	881	2	Y	-0-			1
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	33	1	828	2	Y	-0-			1
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	36	1	881	2	Y	-0-			1
05	992	N	893	-0-	-99	-0-	38	1	855	2	Y	-0-			1
06	840	N	678	-0-	-162	-0-	36	1	642	2	Y	-0-			1

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	89	1	710	2	N	-0-			-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	82	1	882	2	N	-0-			-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	92	1	987	2	N	-0-			-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	87	1	966	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	91	1	949	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	92	1	930	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	371	-0-	-497	-0-	22	1	349	2	Y	-0-					1
02	784	N	379	-0-	-405	-0-	13	1	366	2	Y	-0-					1
03	806	N	440	-0-	-366	-0-	17	1	421	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	2	Y	-0-					1
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	Y	-0-					1

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	279	-0-	-341	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					78
02	560	N	386	-0-	-174	-0-	14	1	372	2	Y	-0-					78
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	2	Y	-0-					78
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	22	1	546	2	Y	-0-					78
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	27	1	616	2	Y	-0-					78
*06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	44	1	779	2	Y	-0-					78

MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	682	-0-	-155	-0-	40	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	31	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	32	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	32	1	787	2	Y	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	40	1	916	2	Y	-0-					-0-
*06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	55	1	971	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	344	-0-	-121	-0-	20	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	680	-0-	-188	-0-	40	1	640	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	28	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	775	-0-	-217	-0-	30	1	745	2	Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	29	1	719	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	740	-0-	-128	-0-	31	1	709	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	688	-0-	-62	-0-	37	1	651	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	522	-0-	-222	-0-	30	1	492	2	Y	-0-					1
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	26	1	719	2	Y	-0-					1
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	35	1	872	2	Y	-0-					1
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	36	1	891	2	Y	-0-					1
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	31	1	702	2	Y	-0-					1
06	720	N	542	-0-	-178	-0-	29	1	513	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 7 RRCID -> 229036 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	703	-0-	-10	-0-	41	1	662	2	Y	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	24	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	753	-0-	-115	-0-	29	1	724	2	Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	35	1	792	2	Y	-0-					-0-
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	49	1	867	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 9 RRCID -> 230030 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	45	1	736	2	Y	-0-					1
02	728	N	680	-0-	-48	-0-	24	1	656	2	Y	-0-					1
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	34	1	842	2	Y	-0-					1
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	781	2	Y	-0-					1
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	36	1	827	2	Y	-0-					1
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	49	1	872	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 6 RRCID -> 230356 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	643	-0-	-132	-0-	37	1	606	2	Y	-0-					1
02	700	N	689	-0-	-11	-0-	24	1	665	2	Y	-0-					1
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	24	1	606	2	Y	-0-					1
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	25	1	631	2	Y	-0-					1
05	651	N	524	-0-	-127	-0-	22	1	502	2	Y	-0-					1
06	600	N	495	-0-	-105	-0-	26	1	469	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 10 RRCID -> 230549 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	848	-0-	-51	-0-	49	1	799	2	Y	-0-					1
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	28	1	749	2	Y	-0-					1
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	35	1	879	2	Y	-0-					1
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	33	1	814	2	Y	-0-					1
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	40	1	912	2	Y	-0-					1
06	870	N	639	-0-	-231	-0-	34	1	605	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 11 RRCID -> 231017 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	601	-0-	-236	-0-	35	1	566	2	Y	-0-					1
02	756	N	654	-0-	-102	-0-	23	1	631	2	Y	-0-					1
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	30	1	763	2	Y	-0-					1
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	Y	-0-					1
05	713	N	625	-0-	-88	-0-	26	1	599	2	Y	-0-					1
06	690	N	440	-0-	-250	-0-	23	1	417	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 12 RRCID -> 231959 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	35	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	26	1	708	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	28	1	707	2	Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	556	-0-	-188	-0-	23	1	533	2	Y	-0-					-0-
*06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	41	1	723	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 14 RRCID -> 233067 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	49	1	795	2	Y	-0-					1
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	26	1	720	2	Y	-0-					1
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	30	1	746	2	Y	-0-					1
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	30	1	755	2	Y	-0-					1
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	834	2	Y	-0-					1
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	58	1	1024	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 13 RRCID -> 233200 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3639	-0-	539	539	22	1	3617	2	Y	-0-					-0-
02	885	N	346	-0-	-539	-0-	12	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	390	X	303	-0-	-87	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	373	-0-	-30	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	390	X	326	-0-	-64	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 17 RRCID -> 233908 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	341	2	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	2	Y	-0-					-0-
*06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 15 RRCID -> 233970 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	278	-0-	-156	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	13	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	291	-0-	-112	-0-	12	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	267	-0-	-123	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 5 RRCID -> 234926 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	484	-0-	-105	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					29
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	23	1	613	2	Y	4					33
							4	9									
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	19	1	471	2	Y	-0-					33
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	669	2	Y	-0-					33
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	28	1	639	2	Y	-0-					33
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	686	2	Y	-0-					33

MANRY 2292 WELL #: 18 RRCID -> 236503 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7297 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 3 RRCID -> 236707 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	123	-0-	-342	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					19
02	420	N	286	-0-	-134	-0-	10	1	274	2	Y	2					21
							2	9									
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	Y	-0-					21
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					21
05	310	N	180	-0-	-130	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					21
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	33	1	587	2	Y	-0-					21

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	331	-0-	-117	-0-	12	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	11	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629

01	372	N	343	-0-	-29	-0-	30	1	313	2	N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	28	1	299	2	N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	31	1	323	2	N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	30	1	301	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

01	1147	N	906	-0-	-241	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	842	-0-	-181	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	N	-0-					-0-
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	16	1	173	2	N	-0-					-0-
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	14	1	147	2	N	-0-					-0-
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	40	1	414	2	N	-0-					-0-
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	20	1	362	2	N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	2	N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	36	1	399	2	N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	39	1	410	2	N	-0-					-0-
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	43	1	438	2	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798

01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
*06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	2	N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	34	1	215	2	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	21	1	221	2	N	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	56	1	685	2	N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	56	1	600	2	N	-0-					-0-
03	682	N	603	-0-	-79	-0-	51	1	552	2	N	-0-					-0-
04	720	N	569	-0-	-151	-0-	47	1	522	2	N	-0-					-0-
05	713	N	583	-0-	-130	-0-	51	1	532	2	N	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	50	1	504	2	N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	140	N	40	-0-	-100	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					31
02	476	N	381	-0-	-95	-0-	381	2			N	-0-					31
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					31
04	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					31
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					31
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					31

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					41
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					41
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					41
04	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	2			N	-0-					41
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					41
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					41

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					37
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					37
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					37
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					37
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					37
*06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					37

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544
MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1989	-0-	-195	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2305	-0-	-5	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVAY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	N	-0-					-0-
05	310	N	177	-0-	-133	-0-	15	1	162	2	N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	23	1	244	2	N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

01	992	N	810	-0-	-182	-0-	78	1	732	2	N	-0-					-0-
02	952	N	747	-0-	-205	-0-	54	1	693	2	N	-0-					-0-
03	868	N	751	-0-	-117	-0-	59	1	692	2	N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	67	1	741	2	N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	73	1	780	2	N	-0-					-0-
*06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	74	1	787	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	61	1	375	2	N	-0-			-0-
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	54	1	314	2	N	-0-			-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	55	1	337	2	N	-0-			-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	68	1	348	2	N	-0-			-0-
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	56	1	305	2	N	-0-			-0-
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	42	1	261	2	N	-0-			-0-

COX, B. H. & G. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044123 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 3732 PERF. 3397 - 3460

01	155	N	117	-0-	-38	-0-	11	1	106	2	N	-0-			-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-			-0-
03	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	113	1	1064	2	N	-0-			-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	85	1	1082	2	N	-0-			-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	71	1	834	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	470	-0-	-670	-0-	39	1	431	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	912	-0-	-390	-0-	78	1	834	2	N	-0-			-0-
*06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	80	1	847	2	N	-0-			-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 6 RRCID -> 048206 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3586 - 3590

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	118	1	1111	2	N	-0-			-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	82	1	1047	2	N	-0-			-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	98	1	1147	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	97	1	1069	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	93	1	995	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	96	1	1025	2	N	-0-			-0-

COX, B.H. AND G.A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 091695 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 2953 - 2970

01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

01	372	N	366	-0-	-6	-0-	35	1	331	2	N	-0-			-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	N	-0-			-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	353	2	N	-0-			-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	N	-0-			-0-
05	372	N	271	-0-	-101	-0-	23	1	248	2	N	-0-			-0-
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	87	1	814	2	N	-0-					-0-
02	728	N	598	-0-	-130	-0-	43	1	555	2	N	-0-					-0-
03	899	N	799	-0-	-100	-0-	63	1	736	2	N	-0-					-0-
04	870	N	676	-0-	-194	-0-	56	1	620	2	N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	61	1	652	2	N	-0-					-0-
06	780	N	700	-0-	-80	-0-	60	1	640	2	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	14	1	181	2	N	-0-					-0-
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	N	-0-					-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	N	-0-					-0-

W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 234529 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3246 - 3253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		286	-0-	286	286	10	1	276	2	N	-0-					-0-
03	286	X	-0-	-0-	-286	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
SAUNDERS 106 WELL #: 3 RRCID -> 181385 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) //CONT.// 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN WELL #: 8 RRCID -> 255040 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1692 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 256646 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827

01	3100	N	370	-0-	-2730	58876	22	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	261	-0-	-2539	56337	19	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	122	-0-	-2978	53359	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	39	-0-	-2961	50398	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4	-0-	-3096	47302	4	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	22	-0-	-2978	44324	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

01	403	N	230	-0-	-173	-0-	8	1	222	2	N	-0-					-0-
02	308	N	205	-0-	-103	-0-	7	1	198	2	N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-
06	240	N	162	-0-	-78	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 3100) 52211 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1039 RRCID -> 175745 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 3192 - 3228

01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 3450) 52211 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 7040 RRCID -> 180536 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 17 RRCID -> 213814 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3097 - 3115

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS) 52215 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. WELL #: B 1 RRCID -> 075410 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	47	1	702	3	N	-0-					-0-
*06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	157	1	942	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 6039 RRCID -> 181682 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2812 - 2813

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	102	2	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1039 RRCID -> 181768 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2817 - 2822

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1139 RRCID -> 181769 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2826 - 2830

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 7039 C RRCID -> 189911 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2602 - 2858

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 7039 T RRCID -> 181684 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2914 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX, H. I. WELL #: 3106 RRCID -> 219407 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2580 - 2582

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

01	3038	X	1925	-0-	-1113	-0-	185	1	1740	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	698	-0-	-1374	-0-	51	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3150) 52220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 5039 C RRCID -> 181671 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3128 - 3138

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1106 C RRCID -> 184588 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3131 - 3140

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8039 RRCID -> 184592 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3138

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3200) 52220 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 5039 T RRCID -> 181690 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3196 - 3220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1239 RRCID -> 181771 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3236 - 3239

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2013 - P & A 03-04-13

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3450) 52220 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1106 T RRCID -> 181310 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3376 - 3502

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2106 RRCID -> 184595 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3466 - 3472

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL (1840) 52299 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 2 RRCID -> 074690 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL (1950) 52299 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1271 RRCID -> 100743 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 1944 - 1948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (FRIO 1400) 52310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 1269 RRCID -> 074263 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3269 RRCID -> 097332 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2351 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (1250) 52310 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 4269 RRCID -> 095712 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1242 - 1246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (1700) 52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2269 RRCID -> 095713 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 1704 - 1709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3023 RRCID -> 098152 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1497 - 1501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (1700) //CONT.// 52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. //CONT.// 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 5269 RRCID -> 104220 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1653 - 1657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, N. (2000) 52310 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1023 RRCID -> 095714 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2014 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, N. (2700) 52310 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2271 RRCID -> 096454 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2693 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3270 RRCID -> 098208 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2725 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 3R RRCID -> 114114 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONOR (FRIO S-5) 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 212679 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4148	-0-	-1277	-0-	737	1	3411	3	Y	-0-					86
02	4256	X	4132	-0-	-124	-0-	344	1	3788	3	Y	-0-					86
03	4712	X	4080	-0-	-632	-0-	361	1	3716	3	Y	3					89
							3	9									
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	375	1	3371	3	Y	19					108
							21	9									
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	410	1	3532	3	Y	18					126
							20	9									
06	3450	X	3343	-0-	-107	-0-	398	1	2932	3	Y	12					138
							13	9									

ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	44	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	5185	-0-	2385	2385	433	1	4752	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5652	-0-	2552	4937	500	1	5149	3	Y	3					3
							3	9									
04	9493	X	4556	-0-	-4937	-0-	455	1	4080	3	Y	19					22
							21	9									
05	5735	X	4186	-0-	-1549	-0-	434	1	3733	3	Y	17					39
							19	9									
06	5550	X	3632	-0-	-1918	-0-	434	1	3185	3	Y	12					51
							13	9									

ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEPRECHAUN (PICOSSO) 53306 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 246492 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8729 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43958	#	28537	-0-	-15421	-0-	736	1	27801	2	Y	-0-					18
02	37800	#	22953	-0-	-14847	-0-	679	1	22271	2	Y	3					21
							3	9									
03	37510	#	18076	-0-	-19434	-0-	664	1	17410	2	Y	2					23
							2	9									
04	INC G-10		25374	-0-	25374	25374	712	1	24656	2	Y	5					28
							6	9									
*05	INC G-10		9902	-0-	9902	35276	395	1	9506	2	Y	1					29
							1	9									
06	INC G-10		5721	-0-	5721	40997	647	1	5073	2	Y	1	24	1			6
							1	9									

LEPRECHAUN (3RD PUIG) 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					52
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					52
03	3100	N	3712	-0-	612	612	215	1	3497	2	N	-0-					52
04	2581	N	1969	-0-	-612	-0-	118	1	1851	2	N	-0-					52
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	103	1	1691	2	N	-0-					52
06	2190	X	1736	-0-	-454	-0-	94	1	1642	2	N	-0-					52

LEPRECHAUN (3RD PUIG) //CONT.// 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
DULANEY-BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 257483 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 613 WELL #: 1 RRCID -> 240252 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8796 - 8800

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
BARRERA-LEYENDECKER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 169825 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427

01	775	#	673	-0-	-102	-0-	86	1	587	2	N	-0-					30
02	840	#	711	-0-	-129	-0-	105	1	523	2	N	75					105
							83	9									
03	899	#	846	-0-	-53	-0-	115	1	699	2	N	29					134
							32	9									
04	819	R	819	-0-	-0-	-0-	113	1	651	2	N	50	156	1			28
							55	9									
*05	806	#	303	-0-	-503	-0-	34	1	269	2	N	-0-					28
06	810	#	513	-0-	-297	-0-	55	1	458	2	N	-0-					28

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 129193 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6886 - 6891

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981

01	59	X	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					14
02	224	X	35	-0-	-189	-0-	2	1	33	2	N	-0-					14
03	248	X	38	-0-	-210	-0-	2	1	36	2	N	-0-					14
04	240	X	55	-0-	-185	-0-	3	1	52	2	N	-0-					14
05	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					14
06	60	X	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	N	-0-					14

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1828	-0-	-497	-0-	152	1	1652	2	N	22	2	8			148
							24	9									
02	2100	X	1693	-0-	-407	-0-	139	1	1537	2	N	15					163
							17	9									
03	2325	X	1704	-0-	-621	-0-	151	1	1536	2	N	15					178
							17	9									
04	1890	X	1478	-0-	-412	-0-	125	1	1340	2	N	12	2	8			188
							13	9									
05	1953	X	1467	-0-	-486	-0-	133	1	1323	2	N	10					198
							11	9									
06	1800	X	1785	-0-	-15	-0-	158	1	1621	2	N	5	1	8			202
							6	9									

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	900	-0-	-774	-0-	74	1	812	2	N	13	1	8			97
							14	9									
02	1512	X	773	-0-	-739	-0-	63	1	698	2	N	11					108
							12	9									
03	1674	X	622	-0-	-1052	-0-	56	1	558	2	N	7					115
							8	9									
04	1140	X	616	-0-	-524	-0-	52	1	553	2	N	10	2	8			123
							11	9									
05	1085	X	652	-0-	-433	-0-	59	1	587	2	N	5					128
							6	9									
06	870	X	705	-0-	-165	-0-	62	1	633	2	N	9					137
							10	9									

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2495	-0-	-1194	-0-	207	1	2251	2	N	34	1	8			178
							37	9									
02	3332	X	2852	-0-	-480	-0-	233	1	2566	2	N	48	187	1	1	8	38
							53	9									
03	3689	X	2587	-0-	-1102	-0-	230	1	2331	2	N	24					62
							26	9									
04	2880	X	2673	-0-	-207	-0-	228	1	2414	2	N	28	2	8			88
							31	9									
05	3162	X	2702	-0-	-460	-0-	245	1	2433	2	N	22					110
							24	9									
*06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	301	1	3090	2	N	19	1	8			128
							21	9									

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1686	-0-	-980	-0-	139	1	1516	2	Y	28	1	8			39
							31	9									
02	2408	X	1496	-0-	-912	-0-	122	1	1346	2	Y	25	1	8			63
							28	9									
03	2666	X	1774	-0-	-892	-0-	158	1	1599	2	Y	15	46	1			32
							17	9									
04	1620	N	1519	-0-	-101	-0-	130	1	1372	2	Y	15	2	8			45
							17	9									
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	209	1	2081	2	Y	29	51	1	2	8	21
							32	9									
06	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	144	1	1478	2	Y	11					32
							12	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3412	-0-	-587	-0-	284	1	3091	2	N	34	1	8			103
							37	9									
02	3528	X	3239	-0-	-289	-0-	266	1	2937	2	N	33	1	8			135
							36	9									
03	3906	X	3296	-0-	-610	-0-	293	1	2975	2	N	25					160
							28	9									
04	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	276	1	2923	2	N	26	1	8			185
							29	9									
05	3596	X	3461	-0-	-135	-0-	312	1	3106	2	N	39	187	1			37
							43	9									
06	3480	X	3182	-0-	-298	-0-	281	1	2883	2	N	16	1	8			52
							18	9									

LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2011	-0-	-252	-0-	168	1	1825	2	N	16					123
							18	9									
02	2044	X	1691	-0-	-353	-0-	139	1	1535	2	N	15					138
							17	9									
03	2263	X	1566	-0-	-697	-0-	140	1	1409	2	N	15					153
							17	9									
04	1950	X	1700	-0-	-250	-0-	145	1	1542	2	N	12					165
							13	9									
05	2015	X	677	-0-	-1338	-0-	61	1	610	2	N	5					170
							6	9									
06	1950	X	1207	-0-	-743	-0-	107	1	1092	2	N	7					177
							8	9									

LIBRE WELL #: 10 RRCID -> 186978 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10418 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	40	-0-	-177	-0-	3	1	37	2	N	-0-	84	1			-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2853	-0-	-402	-0-	237	1	2580	2	Y	33	116	1	2	8	-0-
							36	9									
02	2912	X	2366	-0-	-546	-0-	195	1	2154	2	Y	15					15
							17	9									
03	3224	X	2549	-0-	-675	-0-	227	1	2303	2	Y	17					32
							19	9									
04	2940	X	2332	-0-	-608	-0-	200	1	2114	2	Y	16	1	8			47
							18	9									
05	2852	X	2281	-0-	-571	-0-	208	1	2060	2	Y	12					59
							13	9									
06	2760	X	1965	-0-	-795	-0-	174	1	1781	2	Y	9	1	8			67
							10	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2900	-0-		-1223	-0-	240	1	2616	2	N	40					205
								44	9									
02	3724	X	1894	-0-		-1830	-0-	155	1	1706	2	N	30	183	1			52
								33	9									
03	3162	X	1788	-0-		-1374	-0-	159	1	1612	2	N	15					67
								17	9									
04	2820	X	1713	-0-		-1107	-0-	146	1	1553	2	N	13					80
								14	9									
05	2914	X	2036	-0-		-878	-0-	184	1	1835	2	N	15					95
								17	9									
06	2820	X	2521	-0-		-299	-0-	222	1	2279	2	N	18					113
								20	9									

LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3914	-0-		-457	-0-	322	1	3504	2	N	80					155
								88	9									
02	3948	X	3855	-0-		-93	-0-	315	1	3476	2	N	58					213
								64	9									
03	4216	X	3405	-0-		-811	-0-	302	1	3066	2	N	34	188	1	1	8	58
								37	9									
04	4080	X	3692	-0-		-388	-0-	314	1	3335	2	N	39					97
								43	9									
05	4278	X	3329	-0-		-949	-0-	302	1	2996	2	N	28					125
								31	9									
06	4140	X	2744	-0-		-1396	-0-	242	1	2483	2	N	17					142
								19	9									

LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2684	-0-		-199	-0-	223	1	2430	2	N	28	1	8			192
								31	9									
02	2640	X	2640	-0-		-0-	-0-	216	1	2387	2	N	34	190	1			36
								37	9									
03	2697	X	2603	-0-		-94	-0-	231	1	2346	2	N	24					60
								26	9									
04	2610	X	2580	-0-		-30	-0-	220	1	2332	2	N	25					85
								28	9									
05	3052	X	3052	-0-		-0-	-0-	276	1	2748	2	N	25					110
								28	9									
*06	2847	X	2847	-0-		-0-	-0-	251	1	2568	2	N	25					135
								28	9									

LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4485	X	4485	-0-		-0-	-0-	373	1	4051	2	N	55	188	1	2	8	58
								61	9									
02	4312	X	3977	-0-		-335	-0-	327	1	3604	2	N	42					100
								46	9									
03	4774	X	4138	-0-		-636	-0-	368	1	3728	2	N	38					138
								42	9									
04	4620	X	4007	-0-		-613	-0-	343	1	3625	2	N	35					173
								39	9									
05	4495	X	4236	-0-		-259	-0-	385	1	3820	2	N	28	1	8			200
								31	9									
*06	4514	X	4514	-0-		-0-	-0-	398	1	4082	2	N	31	186	1			45
								34	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 19 RRCID -> 213690 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	263	1	2863	2	N	42	185	1			47
							46	9									
02	2324	X	1942	-0-	-382	-0-	160	1	1757	2	N	23					70
							25	9									
03	2573	X	2222	-0-	-351	-0-	197	1	1997	2	N	25					95
							28	9									
04	3060	X	2152	-0-	-908	-0-	183	1	1947	2	N	20					115
							22	9									
05	3162	X	2419	-0-	-743	-0-	220	1	2179	2	N	18					133
							20	9									
06	3060	X	2149	-0-	-911	-0-	190	1	1951	2	N	7					140
							8	9									

LIBRE EAST WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1749	-0-	-235	-0-	146	1	1585	2	N	16	1	8			138
							18	9									
02	1792	X	1681	-0-	-111	-0-	138	1	1524	2	N	17					155
							19	9									
03	1953	X	1832	-0-	-121	-0-	162	1	1648	2	N	20					175
							22	9									
04	1890	X	1557	-0-	-333	-0-	133	1	1405	2	N	17	2	8			190
							19	9									
05	1953	X	1822	-0-	-131	-0-	165	1	1640	2	N	15					205
							17	9									
*06	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	159	1	1633	2	N	13					218
							14	9									

LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2263	-0-	-868	-0-	189	1	2055	2	N	17					40
							19	9									
02	2212	X	2042	-0-	-170	-0-	167	1	1845	2	N	27					67
							30	9									
03	2263	X	2055	-0-	-208	-0-	183	1	1847	2	N	23					90
							25	9									
04	2190	X	1992	-0-	-198	-0-	170	1	1802	2	N	18					108
							20	9									
05	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	205	1	2044	2	N	21	1	8			128
							23	9									
06	2190	X	1994	-0-	-196	-0-	176	1	1799	2	N	17					145
							19	9									

LIBRE EAST WELL #: 2 RRCID -> 215188 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10530 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	93	-0-	-279	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4497	-0-	-432	-0-	372 77	1 9	4048	2	N	70					158
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	376 63	1 9	4153	2	N	57	187	1			28
03	3906	X	3817	-0-	-89	-0-	339 50	1 9	3428	2	N	45					73
04	4350	X	3890	-0-	-460	-0-	331 54	1 9	3505	2	N	49					122
05	5084	X	3647	-0-	-1437	-0-	330 39	1 9	3278	2	N	35					157
06	4920	X	3567	-0-	-1353	-0-	314 33	1 9	3220	2	N	30					187

LIBRE WELL #: 22 RRCID -> 216328 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10638 - 10654

01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	8			31
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

01	2356	X	2278	-0-	-78	-0-	189 34	1 9	2055	2	N	31	1	8			197
02	1960	X	1354	-0-	-606	-0-	111 21	1 9	1222	2	N	19	1	8			215
03	2170	X	741	-0-	-1429	-0-	65 13	1 9	663	2	N	12					227
04	2190	X	1346	-0-	-844	-0-	116 11	1 9	1219	2	N	10	187	1			50
05	2263	X	549	-0-	-1714	-0-	49 3	1 9	497	2	N	3					53
06	2190	X	799	-0-	-1391	-0-	70 10	1 9	719	2	N	9					62

LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	85 26	1 9	924	2	Y	24	3	8			84
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	99 47	1 9	1100	2	Y	43	99	1	2	8	26
03	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	93 18	1 9	941	2	Y	16	3	8			39
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	102 20	1 9	1086	2	Y	18	5	8			52
05	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	104 17	1 9	1028	2	Y	15	5	8			62
*06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	91 15	1 9	926	2	Y	14	74	1	2	8	-0-

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	1					47
							1	9									
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	6	1	66	2	Y	2	9	1			40
							2	9									
03	434	N	34	-0-	-400	-0-	3	1	29	2	Y	2					42
							2	9									
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	10	1	108	2	Y	1					43
							1	9									
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					43
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	Y	1					44
							1	9									

LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2191	-0-	-134	-0-	182	1	1992	2	Y	15	1	8			84
							17	9									
02	2100	X	2072	-0-	-28	-0-	172	1	1888	2	Y	11	1	8			94
							12	9									
03	2325	X	1956	-0-	-369	-0-	175	1	1763	2	Y	16	1	8			109
							18	9									
04	2130	N	1921	-0-	-209	-0-	164	1	1745	2	Y	11	1	8			119
							12	9									
05	2294	N	1659	-0-	-635	-0-	150	1	1494	2	Y	14	81	1	2	8	50
							15	9									
06	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	159	1	1639	2	Y	8					58
							9	9									

LIBRE WELL #: 29 RRCID -> 217238 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	59	-0-	-96	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3812	-0-	-559	-0-	317	1	3453	2	Y	38					116
							42	9									
02	3864	X	3746	-0-	-118	-0-	307	1	3389	2	Y	45	109	1			52
							50	9									
03	4030	X	3793	-0-	-237	-0-	339	1	3422	2	Y	29	1	8			80
							32	9									
04	3900	X	3491	-0-	-409	-0-	298	1	3159	2	Y	31					111
							34	9									
05	4154	X	3692	-0-	-462	-0-	336	1	3334	2	Y	20	104	1			27
							22	9									
06	4020	X	3689	-0-	-331	-0-	326	1	3340	2	Y	21					48
							23	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2488	-0-		-705	-0-	208	1	2252	2	Y	25	1	8			64
								28	9									
02	2380	X	2265	-0-		-115	-0-	187	1	2059	2	Y	17					81
								19	9									
03	2635	X	2175	-0-		-460	-0-	193	1	1959	2	Y	21					102
								23	9									
04	2400	X	2009	-0-		-391	-0-	172	1	1820	2	Y	15					117
								17	9									
05	2511	X	1861	-0-		-650	-0-	167	1	1662	2	Y	29	98	1	1	8	47
								32	9									
06	2430	X	2166	-0-		-264	-0-	192	1	1963	2	Y	10					57
								11	9									

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	942	-0-		-453	-0-	79	1	849	2	N	13					180
								14	9									
02	1260	X	1075	-0-		-185	-0-	88	1	967	2	N	18					198
								20	9									
03	1240	X	876	-0-		-364	-0-	78	1	787	2	N	10					208
								11	9									
04	1200	X	1131	-0-		-69	-0-	96	1	1023	2	N	11	196	1			23
								12	9									
05	1209	X	1084	-0-		-125	-0-	98	1	976	2	N	9					32
								10	9									
06	1140	X	946	-0-		-194	-0-	83	1	857	2	N	5					37
								6	9									

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1803	-0-		-305	-0-	151	1	1638	2	N	13					35
								14	9									
02	1680	X	1625	-0-		-55	-0-	134	1	1472	2	N	17					52
								19	9									
03	1922	X	1295	-0-		-627	-0-	115	1	1162	2	N	16	1	8			67
								18	9									
04	1872	X	1872	-0-		-0-	-0-	160	1	1692	2	N	18					85
								20	9									
05	1922	X	1231	-0-		-691	-0-	111	1	1105	2	N	14	1	8			98
								15	9									
*06	1837	X	1837	-0-		-0-	-0-	161	1	1657	2	N	17					115
								19	9									

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4801	-0-		-841	-0-	398	1	4327	2	Y	69					138
								76	9									
02	5096	X	4581	-0-		-515	-0-	376	1	4144	2	Y	55	136	1			57
								61	9									
03	5332	X	5231	-0-		-101	-0-	466	1	4714	2	Y	46					103
								51	9									
04	5160	X	5043	-0-		-117	-0-	430	1	4558	2	Y	50					153
								55	9									
05	5332	X	4832	-0-		-500	-0-	438	1	4358	2	Y	33	123	1			63
								36	9									
06	5070	X	4586	-0-		-484	-0-	404	1	4140	2	Y	38					101
								42	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	688	-0-		-180	-0-	58	1	626	2	Y	4					80
								4	9									
02	714	N	714	-0-		-0-	-0-	59	1	649	2	Y	5					85
								6	9									
03	837	N	805	-0-		-32	-0-	72	1	725	2	Y	7					92
								8	9									
04	706	N	706	-0-		-0-	-0-	60	1	640	2	Y	5					97
								6	9									
05	806	N	592	-0-		-214	-0-	54	1	532	2	Y	5	1	8			101
								6	9									
06	780	N	682	-0-		-98	-0-	60	1	618	2	Y	4					105
								4	9									

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	911	-0-		-236	-0-	76	1	820	2	Y	14					126
								15	9									
02	1176	N	905	-0-		-271	-0-	73	1	808	2	Y	22	125	1			23
								24	9									
03	1178	N	1136	-0-		-42	-0-	100	1	1017	2	Y	17					40
								19	9									
04	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	93	1	984	2	Y	14	1	8			53
								15	9									
05	1036	N	1036	-0-		-0-	-0-	93	1	925	2	Y	16	1	8			68
								18	9									
06	1110	N	851	-0-		-259	-0-	75	1	766	2	Y	9					77
								10	9									

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	690	-0-		-116	-0-	56	1	614	2	Y	18	69	1			47
								20	9									
02	804	N	804	-0-		-0-	-0-	66	1	727	2	Y	10					57
								11	9									
03	1023	N	900	-0-		-123	-0-	80	1	810	2	Y	9					66
								10	9									
04	660	N	640	-0-		-20	-0-	55	1	575	2	Y	9					75
								10	9									
05	899	N	846	-0-		-53	-0-	77	1	759	2	Y	9					84
								10	9									
06	870	N	594	-0-		-276	-0-	52	1	534	2	Y	7					91
								8	9									

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2419	-0-		-92	-0-	200	1	2185	2	Y	31					133
								34	9									
02	2548	X	1758	-0-		-790	-0-	143	1	1575	2	Y	36	87	1			82
								40	9									
03	2821	X	2602	-0-		-219	-0-	231	1	2347	2	Y	22					104
								24	9									
04	2730	X	1880	-0-		-850	-0-	160	1	1702	2	Y	16					120
								18	9									
05	2573	X	2032	-0-		-541	-0-	184	1	1831	2	Y	15					135
								17	9									
06	2520	X	1602	-0-		-918	-0-	141	1	1455	2	Y	5	107	1			33
								6	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1103	N	1103	-0-		-0-	-0-	91	1	992	2	Y	18					56
								20	9									
02	285	N	285	-0-		-0-	-0-	23	1	249	2	Y	12					68
								13	9									
03	930	N	244	-0-		-686	-0-	22	1	219	2	Y	3					71
								3	9									
04	1261	N	1261	-0-		-0-	-0-	108	1	1139	2	Y	13					84
								14	9									
05	823	N	823	-0-		-0-	-0-	74	1	726	2	Y	21	105	1			-0-
								23	9									
06	240	N	108	-0-		-132	-0-	10	1	96	2	Y	2					2
								2	9									

LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5597	-0-		-634	-0-	465	1	5056	2	Y	69					149
								76	9									
02	5628	X	4408	-0-		-1220	-0-	360	1	3975	2	Y	66					215
								73	9									
03	5425	X	4900	-0-		-525	-0-	435	1	4414	2	Y	46	145	1			116
								51	9									
04	5430	X	4828	-0-		-602	-0-	412	1	4370	2	Y	42					158
								46	9									
05	5611	X	4480	-0-		-1131	-0-	402	1	4000	2	Y	71	133	1			96
								78	9									
06	5430	X	4162	-0-		-1268	-0-	367	1	3763	2	Y	29					125
								32	9									

LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2390	-0-		-865	-0-	199	1	2162	2	Y	26					57
								29	9									
02	3080	X	2651	-0-		-429	-0-	218	1	2410	2	Y	21	52	1			26
								23	9									
03	3410	X	2556	-0-		-854	-0-	227	1	2308	2	Y	19					45
								21	9									
04	3621	X	3621	-0-		-0-	-0-	311	1	3288	2	Y	20					65
								22	9									
05	2883	X	2863	-0-		-20	-0-	260	1	2583	2	Y	18	64	1			19
								20	9									
06	2790	X	2581	-0-		-209	-0-	228	1	2334	2	Y	17					36
								19	9									

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-		-0-	-0-	44	1	487	2	Y	6					140
								7	9									
02	2123	N	2123	-0-		-0-	-0-	173	1	1903	2	Y	43	175	1			8
								47	9									
03	1183	N	1183	-0-		-0-	-0-	105	1	1065	2	Y	12					20
								13	9									
04	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-	134	1	1415	2	Y	9					29
								10	9									
05	1122	N	1122	-0-		-0-	-0-	102	1	1013	2	Y	6					35
								7	9									
*06	1018	N	1018	-0-		-0-	-0-	90	1	924	2	Y	4					39
								4	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	758	-0-		-79	-0-	61	1	663	2	Y	31					96
								34	9									
02	761	N	761	-0-		-0-	-0-	61	1	665	2	Y	32	78	1			50
								35	9									
03	868	N	738	-0-		-130	-0-	64	1	650	2	Y	22					72
								24	9									
04	720	N	720	-0-		-0-	-0-	60	1	636	2	Y	22					94
								24	9									
05	837	N	667	-0-		-170	-0-	59	1	591	2	Y	15	79	1			30
								17	9									
*06	787	N	787	-0-		-0-	-0-	69	1	701	2	Y	15					45
								17	9									

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	747	-0-		-28	-0-	62	1	675	2	Y	9					51
								10	9									
02	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	84	1	924	2	Y	11					62
								12	9									
03	1147	N	757	-0-		-390	-0-	67	1	683	2	Y	6					68
								7	9									
04	720	N	336	-0-		-384	-0-	28	1	302	2	Y	5					73
								6	9									
05	1237	N	1237	-0-		-0-	-0-	110	1	1101	2	Y	24	87	1			10
								26	9									
*06	1103	N	1103	-0-		-0-	-0-	98	1	1002	2	Y	3					13
								3	9									

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	352	-0-		-51	-0-	30	1	318	2	Y	4					80
								4	9									
02	333	N	333	-0-		-0-	-0-	26	1	301	2	Y	5					85
								6	9									
03	363	N	363	-0-		-0-	-0-	32	1	323	2	Y	7					92
								8	9									
04	366	N	366	-0-		-0-	-0-	32	1	328	2	Y	5					97
								6	9									
05	372	N	359	-0-		-13	-0-	33	1	322	2	Y	4					101
								4	9									
06	360	N	321	-0-		-39	-0-	27	1	290	2	Y	4					105
								4	9									

LIL MISS (PETTUS) 53567 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 C RRCID -> 130008 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4596 - 4602

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

LIL MISS (PETTUS 3290) 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOFFETT L.P. EST WELL #: 2026 RRCID -> 123154 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III "A" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181807 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9065 - 9073

01	1333	N	987	-0-	-346	-0-	963	2	24	9	Y	22					62
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	897	2	19	9	Y	17					79
03	1054	N	854	-0-	-200	-0-	834	2	20	9	Y	18					97
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1218	2	21	9	Y	19	61	1			55
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1091	2	20	9	Y	18					73
*06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1089	2	19	9	Y	17					90

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

01	744	X	728	-0-	-16	-0-	40	1	679	2	N	8					99
							9	9									
02	672	X	591	-0-	-81	-0-	33	1	555	2	N	3	2	1			100
							3	9									
03	811	X	811	-0-	-0-	-0-	45	1	754	2	N	11					111
							12	9									
04	720	X	650	-0-	-70	-0-	36	1	608	2	N	5	2	1			114
							6	9									
05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	44	1	715	2	N	13					127
							14	9									
06	780	X	584	-0-	-196	-0-	35	1	542	2	N	6	2	1			131
							7	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1764	N	1764	-0-		-0-	-0-	97	1	1665	2	N	2					5
								2	9									
02	1419	N	1419	-0-		-0-	-0-	79	1	1338	2	N	2	6	1			1
								2	9									
03	2263	N	1337	-0-		-926	-0-	75	1	1259	2	N	3					4
								3	9									
04	1710	N	727	-0-		-983	-0-	41	1	685	2	N	1	4	1			1
								1	9									
05	1581	N	634	-0-		-947	-0-	37	1	596	2	N	1					2
								1	9									
06	1290	N	385	-0-		-905	-0-	23	1	361	2	N	1	2	1			1
								1	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

01	706	N	706	-0-		-0-	-0-	39	1	666	2	Y	1					28
								1	9									
02	662	N	662	-0-		-0-	-0-	37	1	624	2	Y	1	2	1			27
								1	9									
03	743	N	743	-0-		-0-	-0-	42	1	699	2	Y	2					29
								2	9									
04	639	N	639	-0-		-0-	-0-	36	1	603	2	Y	-0-	2	1			27
05	699	N	699	-0-		-0-	-0-	41	1	657	2	Y	1					28
								1	9									
*06	692	N	692	-0-		-0-	-0-	41	1	647	2	Y	4	2	1			30
								4	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

01	2945	X	2156	-0-		-789	-0-	131	1	2013	2	Y	11					29
								12	9									
02	2660	X	1423	-0-		-1237	-0-	93	1	1322	2	Y	7	31	1			5
								8	9									
03	2604	X	2585	-0-		-19	-0-	148	1	2424	2	Y	12					17
								13	9									
04	2504	N	2504	-0-		-0-	-0-	135	1	2343	2	Y	24	35	1			6
								26	9									
05	1457	N	1223	-0-		-234	-0-	81	1	1135	2	Y	6					12
								7	9									
*06	2769	N	2769	-0-		-0-	-0-	154	1	2608	2	Y	6					18
								7	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4563	-0-	-56	-0-	277	1	4260	2	Y	24					62
							26	9									
02	4172	X	3683	-0-	-489	-0-	241	1	3422	2	Y	18	66	1			14
							20	9									
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	276	1	4508	2	Y	22					36
							24	9									
04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	308	1	4977	2	Y	36	65	1			7
							40	9									
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	354	1	4953	2	Y	25					32
							28	9									
*06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	318	1	5391	2	Y	13					45
							14	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

01	992	N	712	-0-	-280	-0-	39	1	672	2	Y	1					2
							1	9									
02	840	N	626	-0-	-214	-0-	35	1	591	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	806	N	702	-0-	-104	-0-	39	1	661	2	Y	2					2
							2	9									
04	690	N	627	-0-	-63	-0-	36	1	590	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	682	N	621	-0-	-61	-0-	36	1	584	2	Y	1					2
							1	9									
06	690	N	560	-0-	-130	-0-	34	1	525	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	N	-0-					15
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	N	-0-	1	1			14
03	496	N	367	-0-	-129	-0-	21	1	345	2	N	1					15
							1	9									
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	18	1	307	2	N	-0-	1	1			14
05	403	N	169	-0-	-234	-0-	10	1	158	2	N	1					15
							1	9									
06	360	N	204	-0-	-156	-0-	12	1	192	2	N	-0-	1	1			14

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	260	1	4006	2	Y	23					57
							25	9									
02	3724	X	3625	-0-	-99	-0-	237	1	3368	2	Y	18	61	1			14
							20	9									
03	4123	X	3895	-0-	-228	-0-	224	1	3652	2	Y	17					31
							19	9									
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	184	1	3004	2	Y	24	50	1			5
							26	9									
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	208	1	2912	2	Y	15					20
							17	9									
*06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	164	1	2783	2	Y	6					26
							7	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	28	1	479	2	Y	-0-					1
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	Y	1					1
							1	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	Y	-0-					1
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	27	1	423	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	885	-0-	-107	-0-	54	1	825	2	Y	5					12
							6	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	55	1	785	2	Y	3	12	1			3
							3	9									
03	992	N	917	-0-	-75	-0-	53	1	860	2	Y	4					7
							4	9									
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	46	1	743	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	61	1	848	2	Y	4					6
							4	9									
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	47	1	797	2	Y	2					8
							2	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	53	1	820	2	Y	4					12
							4	9									
02	1372	N	960	-0-	-412	-0-	63	1	891	2	Y	5	13	1			4
							6	9									
03	1116	N	988	-0-	-128	-0-	57	1	927	2	Y	4					8
							4	9									
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	58	1	951	2	Y	7	14	1			1
							8	9									
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	61	1	858	2	Y	5					6
							6	9									
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	47	1	802	2	Y	1					7
							1	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4009	-0-	-207	-0-	220	1	3753	2	N	33					130
							36	9									
02	3808	X	3683	-0-	-125	-0-	206	1	3473	2	N	4	11	1			123
							4	9									
03	4216	X	4097	-0-	-119	-0-	229	1	3859	2	N	8					131
							9	9									
04	3930	X	3788	-0-	-142	-0-	213	1	3561	2	N	13	11	1			133
							14	9									
05	4092	X	3943	-0-	-149	-0-	229	1	3685	2	N	26					159
							29	9									
06	3960	X	3577	-0-	-383	-0-	213	1	3325	2	N	35	11	1			183
							39	9									

LINDA (5250 SD.) 53617 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
CAMERON WELL #: 3509 RRCID -> 182751 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6520 - 6530

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

01	2356	N	1759	-0-	-597	B	-75601	103	1	1656	3	N	-0-				-0-
02	2128	N	1754	-0-	-374	B	-75601	133	1	1621	3	N	-0-				-0-
03	1674	N	1791	-0-	117	B	-75484	146	1	1645	3	N	-0-				-0-
04	1710	N	1809	-0-	99	B	-75385	141	1	1668	3	N	-0-				-0-
05	1953	N	1628	-0-	-325	B	-75385	126	1	1502	3	N	-0-				-0-
06	2010	N	1440	-0-	-570	B	-75385	107	1	1333	3	N	-0-				-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

01	1271	#	1218	-0-	-53	B	-16447	42	1	1176	2	N	-0-				21
02	1148	#	1085	-0-	-63	B	-16510	28	1	1057	2	N	-0-				21
03	1178	#	919	-0-	-259	B	-16769	15	1	904	2	N	-0-				21
04	1170	#	948	-0-	-222	B	-16991	16	1	932	2	N	-0-				21
05	1209	#	1105	-0-	-104	B	-17095	18	1	1087	2	N	-0-				21
06	1170	#	1050	-0-	-120	B	-17215	18	1	1032	2	N	-0-				21

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1006	-0-	-1195	-0-	1006	2			N	-0-					15
02	1792	X	1590	-0-	-202	-0-	1590	2			N	-0-					15
03	1705	X	1603	-0-	-102	-0-	1603	2			N	-0-					15
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					15
05	1767	X	1474	-0-	-293	-0-	1474	2			N	-0-					15
06	1710	X	1238	-0-	-472	-0-	1238	2			N	-0-					15

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

01	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2268	2	11	9	N	10					35
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1959	2	9	9	N	8					43
03	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2059	2	9	9	N	8					51
04	2010	X	1878	-0-	-132	-0-	1869	2	9	9	N	8					59
05	2294	X	1872	-0-	-422	-0-	1868	2	4	9	N	4					63
06	2220	X	1781	-0-	-439	-0-	1775	2	6	9	N	5					68

HUBBERD WELL #: 1 RRCID -> 189424 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8096 - 8106

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214259 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 78 RRCID -> 215111 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 8920

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					20
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					20
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD "B" WELL #: 7 RRCID -> 211342 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566

01	2325	N	1985	-0-	-340	-0-	67	1	1912	2	N	5					51
							6	9									
02	2296	N	1800	-0-	-496	-0-	46	1	1748	2	N	5					56
							6	9									
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	20	1	1178	2	N	1					57
							1	9									
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	41	1	2342	2	N	-0-					57
05	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	33	1	1905	2	N	-0-					57
*06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	42	1	2447	2	N	-0-					57

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	N	-0-					50
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	20	1	790	2	N	-0-					50
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	15	1	842	2	N	1					51
							1	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	16	1	889	2	N	-0-					51
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	16	1	940	2	N	-0-					51
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	16	1	944	2	N	-0-					51

LIZ (8840) 54194 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD TRUST WELL #: 74 RRCID -> 215850 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21						N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

01	4061	X	3252	-0-	-809	-0-	157	1	3095	3	Y	-0-					5
02	3080	X	2941	-0-	-139	-0-	148	1	2793	3	Y	-0-					5
03	3410	X	2944	-0-	-466	-0-	153	1	2791	3	Y	-0-					5
04	3270	X	2633	-0-	-637	-0-	145	1	2488	3	Y	-0-					5
05	3255	X	2639	-0-	-616	-0-	145	1	2494	3	Y	-0-					5
06	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	159	1	2748	3	Y	-0-	5	1			-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26487	X	26487	-0-	-0-	-0-	1282	1	25205	3	Y	-0-					17
02	23328	X	23328	-0-	-0-	-0-	1176	1	22152	3	Y	-0-					17
03	24523	X	24523	-0-	-0-	-0-	1272	1	23251	3	Y	-0-					17
04	29700	X	23408	-0-	-6292	-0-	1291	1	22109	3	Y	7					24
							8	9									
05	26598	X	21434	-0-	-5164	-0-	1179	1	20230	3	Y	23					47
							25	9									
06	25620	X	21964	-0-	-3656	-0-	1198	1	20741	3	Y	23	55	1			15
							25	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2697	-0-	-31	-0-	159	1	2538	3	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2483	-0-	-93	-0-	189	1	2294	3	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2569	-0-	-128	-0-	210	1	2359	3	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	197	1	2333	3	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2709	-0-	-50	-0-	210	1	2499	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2538	-0-	-342	-0-	190	1	2348	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	730	-0-	-14	-0-	42	1	688	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	52	1	632	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	674	-0-	-70	-0-	55	1	619	3	Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	56	1	672	3	Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	59	1	699	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	54	1	664	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1156	-0-	-549	-0-	56	1	1100	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	789	-0-	-583	-0-	40	1	749	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1170	-0-	-411	-0-	61	1	1109	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	987	-0-	-123	-0-	54	1	933	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	47	1	810	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	56	1	973	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1296	-0-	-1215	-0-	63	1	1233	3	Y	-0-					8
02	2352	X	2070	-0-	-282	-0-	104	1	1966	3	Y	-0-					8
03	2604	X	2366	-0-	-238	-0-	123	1	2243	3	Y	-0-					8
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	98	1	1685	3	Y	-0-					8
05	2294	N	1795	-0-	-499	-0-	99	1	1696	3	Y	-0-					8
06	2280	N	1916	-0-	-364	-0-	105	1	1811	3	Y	-0-	8	1			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3553	X	2842	-0-	-711	-0-	167	1	2675	3	Y	-0-					-0-
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	209	1	2544	3	Y	-0-					-0-
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	336	1	3786	3	Y	2					2
							2	9									
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	327	1	3872	3	Y	2					4
							2	9									
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	335	1	3992	3	Y	-0-	3	1			1
06	4620	X	3441	-0-	-1179	-0-	257	1	3174	3	Y	9	5	1			5
							10	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4838	-0-	-649	-0-	234	1	4604	3	N	-0-					1
02	4396	X	3515	-0-	-881	-0-	177	1	3338	3	N	-0-					1
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	263	1	4804	3	N	-0-					1
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	270	1	4625	3	N	-0-					1
05	4836	X	3103	-0-	-1733	-0-	171	1	2932	3	N	-0-					1
*06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	267	1	4624	3	N	-0-	1	1			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6446	-0-	-157	-0-	312	1	6134	3	Y	-0-					2
02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	306	1	5763	3	Y	-0-					2
03	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	342	1	6267	3	Y	-0-					2
04	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	345	1	5906	3	Y	-0-					2
05	6727	X	5608	-0-	-1119	-0-	309	1	5298	3	Y	1					3
							1	9									
06	6510	X	5948	-0-	-562	-0-	324	1	5612	3	Y	11	7	1			7
							12	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	114	1	1824	3	Y	-0-					-0-
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	170	1	2072	3	Y	-0-					-0-
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	180	1	2040	3	Y	-0-					-0-
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	214	1	2529	3	Y	5					5
							6	9									
05	2480	X	2163	-0-	-317	-0-	167	1	1994	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
*06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	287	1	3559	3	Y	-0-	4	1			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	133	1	2136	3	Y	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	115	1	1398	3	Y	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	133	1	1505	3	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1638	-0-	-552	-0-	127	1	1511	3	Y	-0-					-0-
05	2263	X	1536	-0-	-727	-0-	119	1	1417	3	Y	-0-					-0-
06	2190	X	1494	-0-	-696	-0-	112	1	1382	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	17	1	331	3	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	21	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	19	1	337	3	Y	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1751	-0-	-78	-0-	85	1	1666	3	N	-0-					1
02	1652	X	1409	-0-	-243	-0-	71	1	1338	3	N	-0-					1
03	1550	X	1083	-0-	-467	-0-	56	1	1027	3	N	-0-					1
04	1680	X	644	-0-	-1036	-0-	36	1	608	3	N	-0-					1
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	128	1	2197	3	N	-0-					1
*06	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	105	1	1810	3	N	-0-	1	1			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	10940	-0-	-654	-0-	528	1	10412	3	N	-0-					43
02	10248	X	9491	-0-	-757	-0-	478	1	9013	3	N	-0-					43
03	11346	X	9977	-0-	-1369	-0-	517	1	9460	3	N	-0-					43
04	10710	X	9936	-0-	-774	-0-	548	1	9388	3	N	-0-					43
05	10943	X	9924	-0-	-1019	-0-	546	1	9378	3	N	-0-					43
06	10590	X	10036	-0-	-554	-0-	547	1	9489	3	N	-0-	43	1			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23219	X	14653	-0-	-8566	-0-	857	1	13760	3	N	33					61
							36	9									
02	17668	X	14389	-0-	-3279	-0-	1094	1	13288	3	N	6					67
							7	9									
03	19561	X	12144	-0-	-7417	-0-	985	1	11092	3	N	61	62	1	10	8	56
							67	9									
04	15480	X	14663	-0-	-817	-0-	1141	1	13513	3	N	8					64
							9	9									
05	15996	X	14139	-0-	-1857	-0-	1096	1	13043	3	N	-0-	43	1			21
06	15420	X	13002	-0-	-2418	-0-	972	1	12022	3	N	7	24	1			4
							8	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	10123	-0-	-9996	-0-	592	1	9512	3	N	17					24
							19	9									
02	15876	X	11806	-0-	-4070	-0-	898	1	10900	3	N	7					31
							8	9									
03	17577	X	11268	-0-	-6309	-0-	914	1	10300	3	N	49	29	1			51
							54	9									
04	14340	X	11988	-0-	-2352	-0-	931	1	11026	3	N	28					79
							31	9									
05	13919	X	10686	-0-	-3233	-0-	825	1	9827	3	N	31	53	1			57
							34	9									
06	12660	X	9616	-0-	-3044	-0-	720	1	8890	3	N	5	59	1			3
							6	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 2 RRCID -> 149470 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					36
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					36
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					36
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					36
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					36
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					36

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1042	-0-	-1810	-0-	1042	2			N	-0-					16
02	2576	X	804	-0-	-1772	-0-	804	2			N	-0-					16
03	2852	X	934	-0-	-1918	-0-	934	2			N	-0-					16
04	1560	X	1279	-0-	-281	-0-	1279	2			N	-0-					16
05	1612	X	1257	-0-	-355	-0-	1257	2			N	-0-					16
*06	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					16

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1657	-0-	-48	-0-	1657	2			N	-0-					43
02	2044	X	1490	-0-	-554	-0-	1490	2			N	-0-					43
03	2263	X	1651	-0-	-612	-0-	1651	2			N	-0-					43
04	2190	X	1725	-0-	-465	-0-	1725	2			N	-0-					43
05	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					43
*06	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1661	2	20	9	N	18					61

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					22
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					22
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					22
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					22
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					22
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					22

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	1049	2			N	-0-					46
02	980	N	949	-0-	-31	-0-	949	2			N	-0-					46
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					46
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					46
05	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					46
06	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1038	2			N	-0-					46

HUBBERD WELL #: 10 RRCID -> 151434 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8338 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 15 T RRCID -> 153746 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 153776 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8854 - 9178

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

01	806	X	308	-0-	-498	-0-	308	2			N	-0-					12
02	519	X	519	-0-	-0-	-0-	516	2	3	9	N	3					15
03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					15
04	390	X	272	-0-	-118	-0-	272	2			N	-0-					15
05	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					15
06	750	X	259	-0-	-491	-0-	259	2			N	-0-					15

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 17 RRCID -> 154702 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9504 - 10124

01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	N	1					8
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					8
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486

01	6324	X	5434	-0-	-890	-0-	5433	2	1	9	N	1					146
02	5712	X	4962	-0-	-750	-0-	4954	2	8	9	N	7					153
03	6324	X	5132	-0-	-1192	-0-	5125	2	7	9	N	6					159
04	6120	X	4982	-0-	-1138	-0-	4976	2	6	9	N	5					164
05	5487	X	4880	-0-	-607	-0-	4874	2	6	9	N	5					169
06	5310	X	4401	-0-	-909	-0-	4399	2	2	9	N	2					171

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3051	-0-	-731	-0-	3051	2			N	-0-					71
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					71
03	4278	X	3905	-0-	-373	-0-	3905	2			N	-0-					71
04	4140	X	3562	-0-	-578	-0-	3562	2			N	-0-					71
05	4278	X	3757	-0-	-521	-0-	3757	2			N	-0-					71
06	4140	X	3541	-0-	-599	-0-	3541	2			N	-0-					71

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600

01	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					61
02	1372	X	1295	-0-	-77	-0-	1295	2			N	-0-					61
03	1581	X	1449	-0-	-132	-0-	1449	2			N	-0-					61
04	1530	X	1459	-0-	-71	-0-	1453	2	6	9	N	5					66
05	1581	X	1439	-0-	-142	-0-	1439	2			N	-0-					66
06	1500	X	1024	-0-	-476	-0-	1024	2			N	-0-					66

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					101
02	6412	X	5550	-0-	-862	-0-	5550	2			N	-0-					101
03	7099	X	6038	-0-	-1061	-0-	6038	2			N	-0-					101
04	6870	X	5866	-0-	-1004	-0-	5866	2			N	-0-					101
05	6603	X	6029	-0-	-574	-0-	6029	2			N	-0-					101
06	6390	X	5624	-0-	-766	-0-	5624	2			N	-0-					101

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

01	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6095	2	35	9	N	32					81
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5810	2	25	9	N	23					104
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7407	2	31	9	N	28					132
04	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7455	2	28	9	N	25					157
05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7798	2	20	9	N	18					175
*06	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7554	2	24	9	N	22					197

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	X	130	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	34					136
							37	9									
02	140	X	139	-0-	-1	-0-	2	1	111	2	N	24	133	1			27
							26	9									
03	155	X	138	-0-	-17	-0-	2	1	117	2	N	17					44
							19	9									
04	150	X	135	-0-	-15	-0-	2	1	102	2	N	28					72
							31	9									
05	155	X	140	-0-	-15	-0-	2	1	123	2	N	14	79	1			7
							15	9									
06	150	X	143	-0-	-7	-0-	2	1	109	2	N	29					36
							32	9									

LOCKHART (COCKFIELD #2) 54312 047 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MARRS-MCLEAN WELL #: 13 L RRCID -> 044528 COMPL. DATE 06/25/1968 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
AUSTIN, CARLOS A. WELL #: 1 RRCID -> 218687 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3768 - 3780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOCKHART (COCKFIELD 4, FB A) 54312 141 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
ZARSKY WELL #: 2 RRCID -> 048645 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 4567 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	35					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	35					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	40					128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	28					156
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	18	156	1			18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 29 RRCID -> 209967 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	#	1725	-0-	-259	-0-	899	1	787	2	N	35	35	1			34
							39	9									
02	1936	R	1936	-0-	-0-	-0-	992	1	881	2	N	57	54	1			37
							63	9									
03	2119	R	2119	-0-	-0-	-0-	1059	1	1002	2	N	53	33	1			57
							58	9									
04	2765	R	2765	-0-	-0-	-0-	1348	1	1372	2	N	41	77	1			21
							45	9									
05	2139	#	1471	-0-	-668	-0-	766	1	668	2	N	34	21	1			34
							37	9									
06	2070	#	1310	-0-	-760	-0-	784	1	486	2	N	36	32	1			38
							40	9									

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	199	1	174	2	N	35	35	1			37
							39	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	220	1	195	2	N	57	54	1			40
							63	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	235	1	222	2	N	53	33	1			60
							58	9									
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	298	1	304	2	N	42	78	1			24
							46	9									
05	527	N	353	-0-	-174	-0-	169	1	147	2	N	34	21	1			37
							37	9									
06	510	N	321	-0-	-189	-0-	173	1	108	2	N	36	32	1			41
							40	9									

LOCKHART (YEGUA F SEG 2) 54312 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 20 RRCID -> 219773 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4358 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	72	1	63	2	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	79	1	70	2	N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	85	1	80	2	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	108	1	109	2	N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	61	1	53	2	N	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	62	1	38	2	N	-0-					-0-

LOCKHART (3170) 54312 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MARRS-MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 125041 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3203 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LOCKHART (3700) 54312 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RESS PRODUCTION CO. 703465
GUERRA, H. P., ET AL WELL #: 2VT RRCID -> 045455 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 4435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF. 12013 - 12128

01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	124	1	1031	3	Y	46	56	1	1	8	48
							51	9									
02	1288	N	1222	-0-	-66	-0-	112	1	1064	3	Y	42	65	1			25
							46	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	124	1	1563	3	Y	39	51	1			13
							43	9									
04	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	120	1	1005	3	Y	28					41
							31	9									
05	1364	N	906	-0-	-458	-0-	124	1	761	3	Y	19	33	1			27
							21	9									
06	1680	N	707	-0-	-973	-0-	120	1	575	3	Y	11					38
							12	9									

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11855 - 11887

01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	124	1	151	3	Y	-0-					17
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	112	1	165	3	Y	-0-					17
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	124	1	403	3	Y	-0-					17
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	120	1	211	3	Y	-0-					17
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	124	1	233	3	Y	-0-					17
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	120	1	111	3	Y	-0-					17

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11655 - 11690

01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	124	1	1170	3	Y	33	41	1	1	8	16
							36	9									
02	1288	N	1249	-0-	-39	-0-	112	1	1097	3	Y	36	46	1			6
							40	9									
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	124	1	1574	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	120	1	1143	3	Y	26					32
							29	9									
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	124	1	1361	3	Y	28	47	1	1	8	12
							31	9									
06	1680	N	1252	-0-	-428	-0-	120	1	1099	3	Y	30	1	8			41
							33	9									

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 12360 - 12412

01	2511	X	2087	-0-	-424	-0-	124	1	1904	3	Y	54	67	1	1	8	30
							59	9									
02	2240	X	1816	-0-	-424	-0-	112	1	1650	3	Y	49	63	1	1	8	15
							54	9									
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	124	1	2470	3	Y	56	63	1	1	8	7
							62	9									
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	120	1	1890	3	Y	48	1	8			54
							53	9									
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	124	1	2064	3	Y	43	74	1	1	8	22
							47	9									
06	2580	N	1836	-0-	-744	-0-	120	1	1665	3	Y	46	1	8			67
							51	9									

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 5 RRCID -> 198507 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12145 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	124	1	278	3	Y	13	17	1			36
							14	9									
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	112	1	198	3	Y	8	11	1			33
							9	9									
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	124	1	355	3	Y	12	36	1			9
							13	9									
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	120	1	268	3	Y	9					18
							10	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	124	1	310	3	Y	12	21	1			9
							13	9									
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	120	1	250	3	Y	8					17
							9	9									

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	124	1	286	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	112	1	262	3	Y	9	1	1			11
							10	9									
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	124	1	358	3	Y	4	5	1			10
							4	9									
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	120	1	293	3	Y	3					13
							3	9									
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	124	1	360	3	Y	7	12	1			8
							8	9									
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	120	1	281	3	Y	1					9
							1	9									

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE											
01	0	W	-0-	-0-	-0-	29546					N	-0-					335
02	0	W	-0-	-0-	-0-	29546					N	-0-					335
03	0	W	-0-	-0-	-0-	29546					N	-0-					335
04	0	W	-0-	-0-	-0-	29546					N	-0-					335
05	4500		-0-	-0-	-4500	25046					N	-0-					335
*06	7500		-0-	-0-	-7500	17546					N	-0-	195	1			140

LOMA BLANCA (FRIO 7474) 54492 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOBCAT OPERATING 077686
CONCEPCION ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135042 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7090 - 7096

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (8500) 54492 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
C & E OPERATING, INC. 120079
TRAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269059 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 8512

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE											
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TRAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	75	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	74	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	75	1	539	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	60	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	142	1	714	2	Y	-0-					-0-
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	120	1	550	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

01	15004	X	12702	-0-	-2302	-0-	1608	1	11081	2	Y	12					222
							13	9									
02	13020	X	11127	-0-	-1893	-0-	1354	1	9743	2	Y	27					249
							30	9									
03	13888	X	12383	-0-	-1505	-0-	1501	1	10852	2	Y	27					276
							30	9									
04	12510	X	11822	-0-	-688	-0-	1432	1	10303	2	Y	79					355
							87	9									
*05	12927	X	12054	-0-	-873	-0-	1997	1	10010	2	Y	43	354	1			44
							47	9									
06	12300	X	11097	-0-	-1203	-0-	1980	1	9062	2	Y	50					94
							55	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					161
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					161
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					161
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					161
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					161
06	870	N	182	-0-	-688	-0-	182	2			N	-0-					161

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10990 - 11038

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) //CONT.// 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	1916	1	7286	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	5182	-0-	-4310	-0-	980	1	4202	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	9674	-0-	-835	-0-	1958	1	7716	3	N	-0-					-0-
04	9510	X	9256	-0-	-254	-0-	1844	1	7412	3	N	-0-					-0-
05	9827	X	9046	-0-	-781	-0-	1901	1	7145	3	N	-0-					-0-
*06	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	1476	1	8260	3	N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS) 54508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
C. M. OIL CORPORATION 120711
HAHL, C. W. SEC. 67 WELL #: 50A RRCID -> 256255 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2581 - 2584

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, F. W. WELL #: 8A RRCID -> 256543 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2571 - 2574

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NE. (QUEEN CITY) 54509 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
CLARK STATE WELL #: 1 RRCID -> 095236 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2110 - 2090

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
EXXON STATE WELL #: 3 RRCID -> 198019 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	33	1	144	2	Y	-0-					97
02	224	N	119	-0-	-105	-0-	20	1	99	2	Y	-0-					97
03	217	N	60	-0-	-157	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					97
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	174	1	812	3	Y	-0-					97
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	80	1	347	3	Y	-0-					97
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	-0-					97

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 163679 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 14762 PERF.10049 - 10058

01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	810	1	3483	2	N	76					205
							84	9									
02	5040	X	3384	-0-	-1656	-0-	564	1	2773	2	N	43	195	1			53
							47	9									
03	5363	X	5120	-0-	-243	-0-	904	1	4043	3	N	157					210
							173	9									
04	5190	X	4053	-0-	-1137	-0-	713	1	3264	3	N	69	199	1			80
							76	9									
05	4495	X	3043	-0-	-1452	-0-	572	1	2432	3	N	35					115
							39	9									
*06	25185	X	25185	-0-	-0-	-0-	3212	1	21707	3	N	242					357
							266	9									

WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190

01	5797	X	3496	-0-	-2301	-0-	492	1	3004	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	2203	-0-	-3033	-0-	318	1	1885	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	1	-0-	-5796	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	1165	-0-	-2225	-0-	181	1	984	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	1593	-0-	-1910	-0-	202	1	1391	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	1126	-0-	-2264	-0-	177	1	949	2	N	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	775	N	490	-0-	-285	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	540	N	431	-0-	-109	-0-	431	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 141922 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	430	-0-	-345	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	420	N	191	-0-	-229	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	510	N	251	-0-	-259	-0-	251	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3278	-0-	-876	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3000	-0-	-752	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3433	-0-	-721	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2096	-0-	-1384	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1852	-0-	-1465	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
*06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	480	N	335	-0-	-145	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS) 54543 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
LEHMAN WELL #: A 7 RRCID -> 230547 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, WEST (4200) 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
HORNE WELL #: 2 RRCID -> 148104 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4205 - 4209

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNE WELL #: 1 RRCID -> 254089 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON GIN (4800) 54564 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
LONDON-WARD SWDS WELL #: 1 RRCID -> 049713 COMPL. DATE 01/02/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN 54756 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER FEE WELL #: 26 RRCID -> 183146 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

LONGHORN, MIDDLE (5800) 54760 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 068658 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGHORN, SOUTH (6400) 54762 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
SOUTHWEST TEXAS CORPORATION WELL #: 18 RRCID -> 075967 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 4203 - 4222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 163480 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	639	-0-	-539 B	-1180	29 109	1 9	501	2	Y	99	157	1			119
02	952	N	963	-0-	11 B	-1169	41 58	1 9	864	2	Y	53					172
03	899	N	1017	-0-	118 B	-1051	49 65	1 9	903	2	Y	59	178	1			53
04	630	N	1087	-0-	457 B	-594	52 98	1 9	937	2	Y	89					142
05	1054	N	478	-0-	-576 B	-594	70 30	1 9	378	2	Y	27					169
06	990	N	675	-0-	-315 B	-594	52 50	1 9	573	2	Y	45					214

M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
M. M. MILLER & SONS FEE WELL #: 28 RRCID -> 198226 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	270	-0-	-9 B	-29256	270	2			N	-0-					178
02	252	#	408	-0-	156 B	-29100	408	2			N	-0-					178
03	279	#	365	-0-	86 B	-29014	365	2			N	-0-					178
04	270	#	391	-0-	121 B	-28893	391	2			N	-0-					178
05	465	#	224	-0-	-241 B	-29134	224	2			N	-0-					178
06	450	#	278	-0-	-172 B	-29306	278	2			N	-0-					178

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2091	-0-	-1412	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2803	-0-	-361	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3059	-0-	-444	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2152	-0-	-1028	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2380	-0-	-720	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 10538 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	35	1	276	2	N	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	43	1	282	2	N	-0-					-0-
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	65	1	314	2	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	63	1	283	2	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	68	1	369	2	N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	60	1	295	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	991	-0-	-5116	-0-	113	1	878	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	-0-	-0-	-5516	-0-					N	-0-					-0-
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	342	-0-	-92	-0-	39	1	303	2	N	-0-					-0-
02	392	X	270	-0-	-122	-0-	36	1	234	2	N	-0-					-0-
03	403	X	362	-0-	-41	-0-	62	1	300	2	N	-0-					-0-
04	390	X	276	-0-	-114	-0-	50	1	226	2	N	-0-					-0-
05	412	X	412	-0-	-0-	-0-	64	1	348	2	N	-0-					-0-
*06	402	X	402	-0-	-0-	-0-	68	1	334	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	2762	-0-	-1857	-0-	311	1	2428	2	N	21					79
							23	9									
02	1568	X	1475	-0-	-93	-0-	197	1	1278	2	N	-0-					79
03	1240	X	1203	-0-	-37	-0-	206	1	997	2	N	-0-					79
04	2670	X	857	-0-	-1813	-0-	153	1	686	2	N	16					95
							18	9									
05	2759	X	2074	-0-	-685	-0-	322	1	1752	2	N	-0-					95
06	2670	X	1167	-0-	-1503	-0-	197	1	970	2	N	-0-					95

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1348	-0-	-140	-0-	153	1	1194	2	N	1					146
							1	9									
02	1540	X	984	-0-	-556	-0-	131	1	849	2	N	4					150
							4	9									
03	1705	X	1176	-0-	-529	-0-	201	1	975	2	N	-0-					150
04	1650	X	1242	-0-	-408	-0-	226	1	1010	2	N	5					155
							6	9									
05	1643	X	1395	-0-	-248	-0-	210	1	1144	2	N	37	173	1			19
							41	9									
*06	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	250	1	1231	2	N	7					26
							8	9									

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1663	-0-	-631	-0-	189	1	1474	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1329	-0-	-295	-0-	177	1	1152	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1395	-0-	-403	-0-	239	1	1156	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1189	-0-	-551	-0-	217	1	972	2	N	-0-					-0-
05	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	338	1	1839	2	N	-0-					-0-
*06	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	367	1	1803	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1671	-0-	-3	-0-	190	1	1481	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1587	-0-	-37	-0-	212	1	1375	2	N	-0-					-0-
03	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	368	1	1781	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1578	-0-	-162	-0-	288	1	1290	2	N	-0-					-0-
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	403	1	2194	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1965	-0-	-105	-0-	332	1	1633	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5951	-0-	-900	-0-	676	1	5273	2	N	2					89
							2	9									
02	5460	X	5258	-0-	-202	-0-	701	1	4556	2	N	1					90
							1	9									
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	1090	1	5275	2	N	-0-					90
04	6120	X	6117	-0-	-3	-0-	1116	1	4993	2	N	7					97
							8	9									
05	6324	X	5137	-0-	-1187	-0-	794	1	4321	2	N	20					117
							22	9									
06	6150	X	4797	-0-	-1353	-0-	811	1	3986	2	N	-0-					117

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	613	1	4787	2	N	3					180
							3	9									
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	518	1	3365	2	N	4					184
							4	9									
03	3999	X	3181	-0-	-818	-0-	545	1	2636	2	N	-0-					184
04	5220	X	2487	-0-	-2733	-0-	449	1	2010	2	N	25					209
							28	9									
05	5394	X	3978	-0-	-1416	-0-	617	1	3353	2	N	7	188	1			28
							8	9									
06	5220	X	3009	-0-	-2211	-0-	509	1	2500	2	N	-0-					28

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	1092	-0-	-86	-0-	124	1	968	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	894	-0-	-170	-0-	119	1	775	2	N	-0-					-0-
03	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	193	1	932	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	920	-0-	-160	-0-	168	1	752	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	1077	-0-	-39	-0-	167	1	910	2	N	-0-					-0-
06	1080	X	937	-0-	-143	-0-	158	1	779	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	2	N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	29	1	185	2	N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	41	1	198	2	N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	38	1	171	2	N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	37	1	200	2	N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	36	1	176	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1605	-0-	-255	-0-	182	1	1423	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	1404	-0-	-276	-0-	187	1	1217	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1725	-0-	-383	-0-	295	1	1430	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	1622	-0-	-418	-0-	296	1	1326	2	N	-0-					-0-
05	2108	X	1609	-0-	-499	-0-	250	1	1359	2	N	-0-					-0-
*06	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	288	1	1415	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1635	-0-	-349	-0-	186	1	1449	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	1478	-0-	-314	-0-	197	1	1281	2	N	-0-					-0-
03	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	364	1	1762	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1631	-0-	-109	-0-	298	1	1333	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	1537	-0-	-106	-0-	239	1	1298	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1853	-0-	-217	-0-	313	1	1540	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	675	-0-	-286	-0-	77	1	598	2	N	-0-					-0-
02	728	X	565	-0-	-163	-0-	75	1	490	2	N	-0-					-0-
03	837	X	554	-0-	-283	-0-	95	1	459	2	N	-0-					-0-
04	810	X	461	-0-	-349	-0-	84	1	377	2	N	-0-					-0-
05	837	X	463	-0-	-374	-0-	72	1	391	2	N	-0-					-0-
06	660	X	593	-0-	-67	-0-	100	1	493	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	41	1	318	2	N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	46	1	296	2	N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	68	1	330	2	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	76	1	342	2	N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	325	2	N	-0-					-0-
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	69	1	339	2	N	-0-					-0-

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	90	1	1188	2	N	-0-					81
02	1036	X	867	-0-	-169	-0-	32	1	835	2	N	-0-					81
03	1116	X	788	-0-	-328	-0-	788	2			N	-0-					81
04	1230	X	978	-0-	-252	-0-	72	1	906	2	N	-0-					81
05	1271	X	910	-0-	-361	-0-	46	1	864	2	N	-0-					81
06	1230	X	901	-0-	-329	-0-	73	1	828	2	N	-0-					81

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1002	-0-	-269	-0-	70	1	932	2	N	-0-					-0-
02	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	43	1	1109	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	980	-0-	-291	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	951	-0-	-189	-0-	70	1	881	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	1033	-0-	-238	-0-	52	1	981	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	1145	-0-	-85	-0-	93	1	1052	2	N	-0-					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	97	1	2315	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3238	-0-	-402	-0-	114	1	3124	2	Y	-0-					-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	117	1	3716	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2492	-0-	-928	-0-	103	1	2389	2	Y	-0-					-0-
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	116	1	3686	2	Y	11					11
							12	9									
06	3720	X	1726	-0-	-1994	-0-	78	1	1648	2	Y	-0-					11

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. //CONT.// 480181
EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	880	-0-	-2220	690	35 8	1 9	837	2	Y	7					94
02	1581	N	891	-0-	-690	-0-	31	1	860	2	Y	-0-					94
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	27	1	873	2	Y	-0-					94
04	840	N	777	-0-	-63	-0-	32	1	745	2	Y	-0-					94
05	992	N	977	-0-	-15	-0-	30	1	947	2	Y	-0-					94
06	870	N	865	-0-	-5	-0-	39	1	826	2	Y	-0-					94

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL MILAGRO "C" WELL #: 1 RRCID -> 243579 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 2262 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 5 RRCID -> 243594 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4668 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
WORLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226729 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8190 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	125	1	3654	2	N	-0-					204
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	109	1	3322	2	N	-0-					204
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	107	1	3761	2	N	-0-					204
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	120	1	3724	2	N	-0-					204
*05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	125	1	3625	2	N	-0-					204
*06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	113	1	3263	2	N	-0-					204

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

01	2945	X	2465	-0-	-480	-0-	82	1	2383	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2135	-0-	-525	-0-	68	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1898	-0-	-892	-0-	53	1	1845	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2359	-0-	-311	-0-	73	1	2286	2	N	-0-					-0-
*05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	83	1	2402	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2071	-0-	-329	-0-	70	1	2001	2	N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

01	7130	X	4360	-0-	-2770	-0-	145	1	4215	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	4040	-0-	-1644	-0-	128	1	3912	2	N	-0-					-0-
03	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	242	1	8477	2	N	-0-					-0-
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	153	1	4776	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	3659	-0-	-2014	-0-	122	1	3537	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4100	-0-	-1870	-0-	137	1	3963	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 1 RRCID -> 011539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8818 - 8833

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

01	217	N	43	-0-	-174	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
02	252	N	11	-0-	-241	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	403	N	20	-0-	-383	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	153	1	2538	3	N	-0-					-0-
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	135	1	2256	3	N	-0-					-0-
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	144	1	2292	3	N	-0-					-0-
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	154	1	2329	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	163	1	2422	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	162	1	2395	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 1 RRCID -> 048054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8007 - 9250

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

01	4867	X	4707	-0-	-160	-0-	346	1	4361	3	N	-0-					-0-
02	4368	X	4339	-0-	-29	-0-	244	1	4095	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	3310	-0-	-1464	-0-	182	1	3128	3	N	-0-					-0-
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	323	1	4637	3	N	-0-					-0-
05	4805	X	4692	-0-	-113	-0-	321	1	4371	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4517	-0-	-133	-0-	316	1	4201	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

01	4495	X	3547	-0-	-948	-0-	202	1	3345	3	N	-0-					-0-
02	3836	X	3279	-0-	-557	-0-	186	1	3093	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3746	-0-	-377	-0-	222	1	3524	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3520	-0-	-410	-0-	219	1	3300	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3968	X	3741	-0-	-227	-0-	236	1	3504	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3630	X	3626	-0-	-4	-0-	230	1	3396	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

01	1581	X	976	-0-	-605	-0-	55	1	921	3	N	-0-					-0-
02	1428	X	1198	-0-	-230	-0-	68	1	1130	3	N	-0-					-0-
03	1581	X	1217	-0-	-364	-0-	72	1	1145	3	N	-0-					-0-
04	1410	X	1140	-0-	-270	-0-	71	1	1069	3	N	-0-					-0-
05	1395	X	1168	-0-	-227	-0-	74	1	1094	3	N	-0-					-0-
06	1290	X	1251	-0-	-39	-0-	79	1	1172	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

01	8308	X	7773	-0-	-535	-0-	442	1	7331	3	N	-0-					-0-
02	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	402	1	6696	3	N	-0-					-0-
03	7657	X	7534	-0-	-123	-0-	447	1	7087	3	N	-0-					-0-
04	7440	X	7245	-0-	-195	-0-	450	1	6794	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7688	X	7509	-0-	-179	-0-	473	1	7035	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7440	X	6921	-0-	-519	-0-	439	1	6482	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	963	-0-	-184	-0-	71	1	892	3	N	-0-					-0-
02	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	83	1	1387	3	N	-0-					-0-
03	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	73	1	1247	3	N	-0-					-0-
04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	107	1	1543	3	N	-0-					-0-
05	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	119	1	1625	3	N	-0-					-0-
*06	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	117	1	1548	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	381	1	4797	3	N	-0-					-0-
02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	258	1	4323	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	3213	-0-	-1902	-0-	177	1	3036	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	3672	-0-	-1338	-0-	239	1	3432	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5177	X	4421	-0-	-756	-0-	303	1	4117	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5010	X	4053	-0-	-957	-0-	284	1	3769	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

01	403	X	326	-0-	-77	-0-	24	1	302	3	N	-0-					-0-
02	427	X	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	-0-					-0-
03	465	X	265	-0-	-200	-0-	15	1	250	3	N	-0-					-0-
04	450	X	424	-0-	-26	-0-	28	1	396	3	N	-0-					-0-
05	465	X	301	-0-	-164	-0-	21	1	280	3	N	-0-					-0-
06	450	X	404	-0-	-46	-0-	28	1	376	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

01	4588	X	3991	-0-	-597	-0-	227	1	3764	3	N	-0-					-0-
02	3836	X	3712	-0-	-124	-0-	210	1	3502	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	3970	-0-	-215	-0-	235	1	3735	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	3923	-0-	-127	-0-	244	1	3678	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4185	X	3955	-0-	-230	-0-	249	1	3705	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3990	X	3788	-0-	-202	-0-	240	1	3548	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

01	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	428	1	7113	3	N	-0-					-0-
02	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	372	1	6201	3	N	-0-					-0-
03	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	427	1	6783	3	N	-0-					-0-
04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	475	1	7177	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	533	1	7936	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	620	1	9153	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

01	5673	X	5608	-0-	-65	-0-	319	1	5289	3	N	-0-					-0-
02	5236	X	5057	-0-	-179	-0-	287	1	4770	3	N	-0-					-0-
03	5797	X	5624	-0-	-173	-0-	333	1	5291	3	N	-0-					-0-
04	5610	X	5260	-0-	-350	-0-	327	1	4932	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5611	X	5442	-0-	-169	-0-	343	1	5098	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5430	X	5219	-0-	-211	-0-	331	1	4888	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

01	1302	X	1067	-0-	-235	-0-	61	1	1006	3	N	-0-					-0-
02	1176	X	866	-0-	-310	-0-	49	1	817	3	N	-0-					-0-
03	1116	X	437	-0-	-679	-0-	26	1	411	3	N	-0-					-0-
04	1020	X	197	-0-	-823	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
05	1054	X	181	-0-	-873	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
06	1020	X	78	-0-	-942	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6569	-0-	-96	-0-	373	1	6196	3	N	-0-					-0-
02	6412	X	5855	-0-	-557	-0-	332	1	5523	3	N	-0-					-0-
03	7099	X	6304	-0-	-795	-0-	374	1	5930	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	6097	-0-	-773	-0-	379	1	5718	3	N	-0-					-0-
05	6851	X	6238	-0-	-613	-0-	393	1	5845	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	6020	-0-	-340	-0-	382	1	5638	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	354	1	5869	3	N	-0-					-0-
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	316	1	5257	3	N	-0-					-0-
03	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	369	1	5854	3	N	-0-					-0-
04	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	371	1	5595	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	372	1	5529	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	361	1	5334	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	221	1	3664	3	N	-0-					-0-
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	288	1	4794	3	N	-0-					-0-
03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	344	1	5463	3	N	-0-					-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	231	1	3490	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	257	1	3829	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	337	1	4971	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	184	1	2323	3	N	-0-					-0-
02	3136	X	2645	-0-	-491	-0-	149	1	2496	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	1402	-0-	-2070	-0-	77	1	1325	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	2396	-0-	-964	-0-	156	1	2240	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2674	-0-	-240	-0-	183	1	2490	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2820	X	2160	-0-	-660	-0-	151	1	2009	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1186	-0-	-395	-0-	87	1	1099	3	N	-0-					-0-
02	1400	X	1141	-0-	-259	-0-	64	1	1077	3	N	-0-					-0-
03	1395	X	910	-0-	-485	-0-	50	1	860	3	N	-0-					-0-
04	1350	X	1304	-0-	-46	-0-	85	1	1219	3	N	-0-					-0-
05	1395	X	1246	-0-	-149	-0-	85	1	1161	3	N	-0-					-0-
06	1230	X	1122	-0-	-108	-0-	79	1	1043	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1395	-0-	-620	-0-	79	1	1316	3	N	-0-			-0-
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	109	1	1817	3	N	-0-			-0-
03	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	109	1	1725	3	N	-0-			-0-
04	1560	X	1272	-0-	-288	-0-	79	1	1193	3	N	-0-			-0-
05	2139	X	1232	-0-	-907	-0-	78	1	1154	3	N	-0-			-0-
06	2070	X	1301	-0-	-769	-0-	83	1	1218	3	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

01	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	111	1	1841	3	N	-0-			-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	100	1	1669	3	N	-0-			-0-
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	115	1	1832	3	N	-0-			-0-
04	1890	N	1886	-0-	-4	-0-	117	1	1769	3	N	-0-			-0-
05	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	121	1	1803	3	N	-0-			-0-
06	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	113	1	1673	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180

01	601	X	601	-0-	-0-	-0-	44	1	557	3	N	-0-			-0-
02	586	X	586	-0-	-0-	-0-	33	1	553	3	N	-0-			-0-
03	589	X	411	-0-	-178	-0-	23	1	388	3	N	-0-			-0-
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	3	N	-0-			-0-
05	651	X	555	-0-	-96	-0-	38	1	517	3	N	-0-			-0-
06	630	X	572	-0-	-58	-0-	40	1	532	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

01	2604	X	2171	-0-	-433	-0-	160	1	2011	3	N	-0-			-0-
02	2352	X	1781	-0-	-571	-0-	100	1	1681	3	N	-0-			-0-
03	2604	X	1173	-0-	-1431	-0-	65	1	1108	3	N	-0-			-0-
04	2370	X	1592	-0-	-778	-0-	104	1	1488	3	N	-0-			-0-
05	2449	X	1867	-0-	-582	-0-	128	1	1739	3	N	-0-			-0-
06	2100	X	1956	-0-	-144	-0-	137	1	1819	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

01	527	X	201	-0-	-326	-0-	15	1	186	3	N	-0-			-0-
02	252	X	201	-0-	-51	-0-	11	1	190	3	N	-0-			-0-
03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	N	-0-			-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	44	1	626	3	N	-0-			-0-
05	611	X	611	-0-	-0-	-0-	42	1	569	3	N	-0-			-0-
*06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	38	1	506	3	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	272	1	3423	3	N	-0-					-0-
02	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	630	1	10568	3	N	-0-					-0-
03	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	548	1	9416	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	820	1	11771	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	877	1	11932	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*06	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	659	1	8749	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1655	-0-	-391	-0-	122	1	1533	3	N	-0-					-0-
02	1848	X	1478	-0-	-370	-0-	83	1	1395	3	N	-0-					-0-
03	2046	X	1176	-0-	-870	-0-	65	1	1111	3	N	-0-					-0-
04	1980	X	1747	-0-	-233	-0-	114	1	1633	3	N	-0-					-0-
05	2046	X	1615	-0-	-431	-0-	111	1	1504	3	N	-0-					-0-
06	1590	X	1543	-0-	-47	-0-	108	1	1435	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	249	-0-	-30	-0-	18	1	231	3	N	-0-					-0-
02	260	X	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-
03	279	X	212	-0-	-67	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
04	270	X	156	-0-	-114	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
05	279	X	104	-0-	-175	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
06	270	X	118	-0-	-152	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	431	1	5432	3	N	-0-					-0-
02	5320	X	5148	-0-	-172	-0-	290	1	4858	3	N	-0-					-0-
03	5890	X	4389	-0-	-1501	-0-	242	1	4147	3	N	-0-					-0-
04	5700	X	5122	-0-	-578	-0-	333	1	4787	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	5890	X	5601	-0-	-289	-0-	383	1	5215	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	5670	X	4850	-0-	-820	-0-	340	1	4510	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	461	1	7655	3	N	-0-					-0-
02	6216	X	6052	-0-	-164	-0-	343	1	5709	3	N	-0-					-0-
03	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	408	1	6477	3	N	-0-					-0-
04	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	418	1	6312	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	6882	X	6745	-0-	-137	-0-	425	1	6318	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	6660	X	6541	-0-	-119	-0-	415	1	6126	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7586	-0-	-629	-0-	558	1	7028	3	N	-0-					-0-
02	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	400	1	6704	3	N	-0-					-0-
03	7409	X	5113	-0-	-2296	-0-	281	1	4832	3	N	-0-					-0-
04	7350	X	7333	-0-	-17	-0-	477	1	6854	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	7595	X	6794	-0-	-801	-0-	465	1	6327	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	7350	X	6656	-0-	-694	-0-	466	1	6190	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	340	1	4279	3	N	-0-					-0-
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	234	1	3917	3	N	-0-					-0-
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	211	1	3620	3	N	-0-					-0-
04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	354	1	5081	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	305	1	4151	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
*06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	282	1	3737	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	469	1	7779	3	N	-0-					-0-
02	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	442	1	7356	3	N	-0-					-0-
03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	503	1	7989	3	N	-0-					-0-
04	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	488	1	7364	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	480	1	7142	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	512	1	7555	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	87	1	1448	3	N	-0-					-0-
02	1428	X	1403	-0-	-25	-0-	79	1	1324	3	N	-0-					-0-
03	1581	X	1093	-0-	-488	-0-	65	1	1028	3	N	-0-					-0-
04	1530	X	985	-0-	-545	-0-	61	1	924	3	N	-0-					-0-
05	1550	X	1290	-0-	-260	-0-	81	1	1209	3	N	-0-					-0-
06	1500	X	1263	-0-	-237	-0-	80	1	1183	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	734	-0-	-10	-0-	42	1	692	3	N	-0-					-0-
02	672	X	613	-0-	-59	-0-	35	1	578	3	N	-0-					-0-
03	744	X	721	-0-	-23	-0-	43	1	678	3	N	-0-					-0-
04	792	X	792	-0-	-0-	-0-	49	1	743	3	N	-0-					-0-
05	744	X	694	-0-	-50	-0-	44	1	650	3	N	-0-					-0-
06	720	X	642	-0-	-78	-0-	41	1	601	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	249	1	4139	3	N	-0-					-0-
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	207	1	3454	3	N	-0-					-0-
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	251	1	3985	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3993	-0-	-267	-0-	248	1	3744	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4402	X	3563	-0-	-839	-0-	224	1	3338	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4260	X	3291	-0-	-969	-0-	209	1	3082	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	418	1	5266	3	N	-0-					-0-
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	294	1	4930	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	4306	-0-	-1398	-0-	237	1	4069	3	N	-0-					-0-
04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	365	1	5238	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	5797	X	5576	-0-	-221	-0-	381	1	5186	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
06	5610	X	5228	-0-	-382	-0-	366	1	4862	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	389	1	6454	3	N	-0-					-0-
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	303	1	5049	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	3350	-0-	-1765	-0-	199	1	3151	3	N	-0-					-0-
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	356	1	5376	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	3616	-0-	-1499	-0-	228	1	3388	3	N	-0-					-0-
06	4950	X	4755	-0-	-195	-0-	302	1	4453	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2460	-0-	-175	-0-	140	1	2320	3	N	-0-					-0-
02	2296	X	2210	-0-	-86	-0-	125	1	2085	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	2406	-0-	-105	-0-	143	1	2263	3	N	-0-					-0-
04	2430	X	2341	-0-	-89	-0-	145	1	2195	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2480	X	2371	-0-	-109	-0-	149	1	2220	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2370	X	2291	-0-	-79	-0-	145	1	2146	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	X	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
02	140	X	136	-0-	-4	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
03	155	X	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
04	150	X	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
05	155	X	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
06	150	X	135	-0-	-15	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	10247	-0-	-727	-0-	582	1	9665	3	N	-0-					-0-
02	9520	X	9278	-0-	-242	-0-	526	1	8752	3	N	-0-					-0-
03	10540	X	10141	-0-	-399	-0-	601	1	9540	3	N	-0-					-0-
04	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	627	1	9461	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	10292	X	10077	-0-	-215	-0-	635	1	9441	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9930	X	9865	-0-	-65	-0-	626	1	9239	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	6550	-0-	-1789	-0-	482	1	6068	3	N	-0-					-0-
02	7504	X	6132	-0-	-1372	-0-	345	1	5787	3	N	-0-					-0-
03	8091	X	4756	-0-	-3335	-0-	262	1	4494	3	N	-0-					-0-
04	6660	X	6598	-0-	-62	-0-	429	1	6165	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	6882	X	6652	-0-	-230	-0-	455	1	6194	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	6570	X	6169	-0-	-401	-0-	432	1	5737	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	9432	-0-	-5820	-0-	536	1	8896	3	N	-0-					-0-
02	12236	X	12220	-0-	-16	-0-	692	1	11528	3	N	-0-					-0-
03	13547	X	12482	-0-	-1065	-0-	740	1	11742	3	N	-0-					-0-
04	11310	X	10949	-0-	-361	-0-	680	1	10268	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11687	X	10623	-0-	-1064	-0-	669	1	9953	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	11310	X	8652	-0-	-2658	-0-	549	1	8103	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	137	1	1729	3	N	-0-					-0-
02	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	97	1	1634	3	N	-0-					-0-
03	1829	X	1347	-0-	-482	-0-	74	1	1273	3	N	-0-					-0-
04	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	124	1	1785	3	N	-0-					-0-
05	1922	X	1834	-0-	-88	-0-	126	1	1708	3	N	-0-					-0-
06	1860	X	1718	-0-	-142	-0-	120	1	1598	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2751	-0-	-597	-0-	156	1	2595	3	N	-0-					-0-
02	3164	X	2996	-0-	-168	-0-	170	1	2826	3	N	-0-					-0-
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	208	1	3308	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3109	-0-	-281	-0-	193	1	2913	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3410	X	2798	-0-	-612	-0-	176	1	2620	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	202	1	2981	3	N	-0-					-0-

SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2000	-0-	-232	-0-	114	1	1886	3	N	-0-					-0-
02	2016	X	1712	-0-	-304	-0-	97	1	1615	3	N	-0-					-0-
03	2232	X	1876	-0-	-356	-0-	111	1	1765	3	N	-0-					-0-
04	2070	X	1833	-0-	-237	-0-	114	1	1719	3	N	-0-					-0-
05	2139	X	1762	-0-	-377	-0-	111	1	1651	3	N	-0-					-0-
06	1950	X	1858	-0-	-92	-0-	118	1	1740	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	620	1	10297	3	N	-0-					-0-
02	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	543	1	9042	3	N	-0-					-0-
03	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	533	1	8456	3	N	-0-					-0-
04	10560	X	8500	-0-	-2060	-0-	528	1	7971	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10912	X	8330	-0-	-2582	-0-	525	1	7804	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10560	X	6455	-0-	-4105	-0-	409	1	6046	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5897	-0-	-1078	-0-	335	1	5562	3	N	-0-					-0-
02	5936	X	5326	-0-	-610	-0-	302	1	5024	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	6000	-0-	-479	-0-	356	1	5644	3	N	-0-					-0-
04	5880	X	5619	-0-	-261	-0-	349	1	5268	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	385	1	5721	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5820	X	5272	-0-	-548	-0-	334	1	4938	3	N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3162	-0-	-341	-0-	180	1	2982	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	2860	-0-	-192	-0-	162	1	2698	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	196	1	3110	3	N	-0-					-0-
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	196	1	2966	3	N	-0-					-0-
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	200	1	2971	3	N	-0-					-0-
*06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	216	1	3188	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	232	1	3859	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	3685	-0-	-319	-0-	209	1	3476	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	240	1	3813	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	4103	-0-	-187	-0-	255	1	3845	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	4154	X	4042	-0-	-112	-0-	254	1	3785	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	255	1	3766	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	X	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
02	112	X	103	-0-	-9	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
03	531	X	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	3	N	-0-					-0-
04	156	X	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
05	124	X	84	-0-	-40	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
06	510	X	103	-0-	-407	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1688	-0-	-265	-0-	124	1	1564	3	N	-0-					-0-
02	1764	X	1661	-0-	-103	-0-	93	1	1568	3	N	-0-					-0-
03	2201	X	1581	-0-	-620	-0-	87	1	1494	3	N	-0-					-0-
04	2130	X	1652	-0-	-478	-0-	108	1	1544	3	N	-0-					-0-
05	2201	X	1369	-0-	-832	-0-	94	1	1275	3	N	-0-					-0-
06	1770	X	1265	-0-	-505	-0-	89	1	1176	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6744	-0-	-634	-0-	383	1	6361	3	N	-0-					-0-
02	6664	X	6020	-0-	-644	-0-	341	1	5679	3	N	-0-					-0-
03	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	447	1	7101	3	N	-0-					-0-
04	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	480	1	7238	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	471	1	7002	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7140	X	6728	-0-	-412	-0-	427	1	6301	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

01	988	X	988	-0-	-0-	-0-	56	1	932	3	N	-0-					-0-
02	308	X	88	-0-	-220	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

01	186	X	127	-0-	-59	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
02	892	X	892	-0-	-0-	-0-	50	1	842	3	N	-0-					-0-
03	467	X	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	3	N	-0-					-0-
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	3	N	-0-					-0-
05	992	X	465	-0-	-527	-0-	32	1	433	3	N	-0-					-0-
06	960	X	298	-0-	-662	-0-	21	1	277	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

01	7316	X	6597	-0-	-719	-0-	375	1	6222	3	N	-0-					-0-
02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	355	1	5917	3	N	-0-					-0-
03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	388	1	6153	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	2604	-0-	-3786	-0-	162	1	2442	3	N	-0-					-0-
05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	496	1	7374	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	5462	-0-	-1258	-0-	346	1	5116	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

01	12834	X	11085	-0-	-1749	-0-	630	1	10455	3	N	-0-					-0-
02	10164	X	10007	-0-	-157	-0-	567	1	9440	3	N	-0-					-0-
03	11253	X	8328	-0-	-2925	-0-	494	1	7834	3	N	-0-					-0-
04	10200	X	6215	-0-	-3985	-0-	386	1	5828	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10540	X	7855	-0-	-2685	-0-	495	1	7359	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	779	1	11505	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

01	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	298	1	4946	3	N	-0-					-0-
02	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	353	1	5880	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	384	1	6095	3	N	-0-					-0-
04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	317	1	4787	3	N	-0-					-0-
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	319	1	4742	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4664	-0-	-136	-0-	296	1	4368	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

01	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	246	1	3096	3	N	-0-					-0-
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	189	1	3175	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	2645	-0-	-548	-0-	146	1	2499	3	N	-0-					-0-
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	275	1	3955	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	269	1	3656	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3600	X	3405	-0-	-195	-0-	239	1	3166	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

01	1054	N	193	-0-	-861	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
02	952	N	119	-0-	-833	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	102	-0-	-952	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
04	180	N	55	-0-	-125	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

01	10602	X	7021	-0-	-3581	-0-	7021	3			N	-0-					-0-
02	9548	X	7605	-0-	-1943	-0-	7605	3			N	-0-					-0-
03	9982	X	5514	-0-	-4468	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
04	7980	X	7739	-0-	-241	-0-	7739	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	7834	-0-	-598	-0-	7833	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8160	X	7751	-0-	-409	-0-	7751	3			N	-0-					-0-

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

01	1271	X	794	-0-	-477	-0-	44	1	728	3	N	20					148
							22	9									
02	1148	X	871	-0-	-277	-0-	49	1	819	3	N	3					151
							3	9									
03	1209	X	1194	-0-	-15	-0-	70	1	1118	3	N	5					156
							6	9									
04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	74	1	1120	3	N	7					163
							8	9									
05	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	77	1	1148	3	N	10					173
							11	9									
06	1170	X	1079	-0-	-91	-0-	68	1	1009	3	N	2					175
							2	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9332 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2466	-0-	-417	-0-	140	1	2326	3	N	-0-					-0-
02	2380	X	2249	-0-	-131	-0-	127	1	2122	3	N	-0-					-0-
03	2542	X	2449	-0-	-93	-0-	145	1	2304	3	N	-0-					-0-
04	2460	X	2161	-0-	-299	-0-	134	1	2027	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	2458	-0-	-53	-0-	155	1	2303	3	N	-0-					-0-
06	2400	X	2344	-0-	-56	-0-	149	1	2195	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6924	-0-	-640	-0-	393	1	6531	3	N	-0-					-0-
02	6776	X	5995	-0-	-781	-0-	340	1	5655	3	N	-0-					-0-
03	7502	X	6628	-0-	-874	-0-	393	1	6235	3	N	-0-					-0-
04	7200	X	5957	-0-	-1243	-0-	370	1	5587	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	6371	-0-	-542	-0-	401	1	5969	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6690	X	5659	-0-	-1031	-0-	359	1	5300	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2736	-0-	-148	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2869	-0-	-251	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2812	-0-	-412	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2712	-0-	-318	-0-	2712	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	28	X	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

01	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
02	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
03	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	3			N	-0-					-0-
04	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
05	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	3			N	-0-					-0-
*06	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	3			N	-0-					-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
LOPENO "A" WELL #: 17 RRCID -> 011523 COMPL. DATE 05/20/1941 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2515 - 2550

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO WELL #: 13 RRCID -> 011527 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 2090 - 2400

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO "D" WELL #: 22 T RRCID -> 011533 COMPL. DATE 07/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2035 - 2478

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO "A" WELL #: 25 RRCID -> 031118 COMPL. DATE 08/21/1963 TOTAL DEPTH 2365 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) //CONT.// 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (QUEEN CITY 2700) 54866 258 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
LOPENO "D" WELL #: 22 C RRCID -> 011522 COMPL. DATE 07/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW) WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	167	1	3977	2	Y	-0-					13
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	155	1	4241	2	Y	-0-					13
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	155	1	4929	2	Y	-0-					13
04	4530	X	3959	-0-	-571	-0-	164	1	3795	2	Y	-0-					13
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	154	1	4903	2	Y	-0-					13
06	4920	X	4059	-0-	-861	-0-	183	1	3876	2	Y	-0-					13

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 218456 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5743	-0-	-1077	-0-	1144	1	4589	2	Y	9					42
							10	9									
02	6160	X	4491	-0-	-1669	-0-	629	1	3820	2	Y	38					80
							42	9									
03	5611	X	4872	-0-	-739	-0-	738	1	4113	2	Y	19					99
							21	9									
04	5550	X	3536	-0-	-2014	-0-	658	1	2869	2	Y	8					107
							9	9									
05	5735	X	5198	-0-	-537	-0-	869	1	4329	2	Y	-0-	73	1			34
06	5550	X	4856	-0-	-694	-0-	1019	1	3836	2	Y	1					35
							1	9									

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	1032	1	4140	2	Y	9					50
							10	9									
02	4312	X	3590	-0-	-722	-0-	503	1	3054	2	Y	30					80
							33	9									
03	4898	X	3618	-0-	-1280	-0-	548	1	3056	2	Y	13					93
							14	9									
04	5010	X	3102	-0-	-1908	-0-	577	1	2516	2	Y	8					101
							9	9									
05	5177	X	2345	-0-	-2832	-0-	392	1	1953	2	Y	-0-	59	1			42
06	5010	X	704	-0-	-4306	-0-	148	1	556	2	Y	-0-					42

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3365	-0-	-572	-0-	670	1	2689	2	Y	5					62
							6	9									
02	3556	X	2366	-0-	-1190	-0-	332	1	2012	2	Y	20					82
							22	9									
03	3472	X	2211	-0-	-1261	-0-	335	1	1867	2	Y	8					90
							9	9									
04	3360	X	1799	-0-	-1561	-0-	334	1	1459	2	Y	5					95
							6	9									
05	3472	X	2152	-0-	-1320	-0-	360	1	1792	2	Y	-0-	38	1			57
06	3270	X	1857	-0-	-1413	-0-	390	1	1467	2	Y	-0-					57

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911

01	93	X	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
02	68	X	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
03	86	X	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
04	203	X	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
05	127	X	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
*06	128	X	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
05	248	N	163	-0-	-85	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

01	7161	X	7006	-0-	-155	-0-	1081	1	5861	3	N	58	195	1			58
							64	9									
02	6412	X	6073	-0-	-339	-0-	968	1	5084	3	N	19					77
							21	9									
03	7099	X	4907	-0-	-2192	-0-	783	1	4112	3	N	11					88
							12	9									
04	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	1105	1	6131	3	N	24					112
							26	9									
05	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	1100	1	5916	3	N	21					133
							23	9									
06	6780	X	6344	-0-	-436	-0-	869	1	5453	3	N	20					153
							22	9									

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	15	1	686	3	Y	1					6
							1	9									
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	647	3	Y	-0-	4	1			2
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	Y	-0-					2
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	30	1	963	3	Y	-0-					2
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	22	1	1303	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	18	1	1018	3	Y	-0-					2

AIDE SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 196935 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11358 PERF. 4595 - 4712

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

01	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	40	1	1829	3	Y	1					6
							1	9									
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	110	1	1634	3	Y	-0-	4	1			2
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	94	1	1790	3	Y	-0-					2
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	54	1	1734	3	Y	-0-					2
05	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	29	1	1720	3	Y	-0-					2
06	1830	N	1596	-0-	-234	-0-	28	1	1568	3	Y	-0-					2

DOMINION PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 200366 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4646 - 4656

01	1147	X	861	-0-	-286	-0-	174	1	687	3	N	-0-					-0-
02	924	X	790	-0-	-134	-0-	134	1	656	3	N	-0-					-0-
03	992	X	386	-0-	-606	-0-	329	1	57	3	N	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	572	-0-	-358	-0-	182	1	390	3	N	-0-					-0-
*06	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	489	1	752	3	N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOMINION PALMYRA WELL #: 1 RRCID -> 200775 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4581 - 4591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2260	-0-	-1026	-0-	452	1	1788	3	N	18					105
							20	9									
02	2436	X	2256	-0-	-180	-0-	380	1	1861	3	N	14					119
							15	9									
03	2697	X	22	-0-	-2675	-0-	19	1	3	3	N	-0-					119
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					119
05	2511	X	22	-0-	-2489	-0-	7	1	15	3	N	-0-					119
06	2430	X	15	-0-	-2415	-0-	6	1	9	3	N	-0-					119

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	1084	-0-	-1	-0-	80	1	1004	3	N	-0-					-0-
02	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	58	1	970	3	N	-0-					-0-
03	1085	X	693	-0-	-392	-0-	38	1	655	3	N	-0-					-0-
04	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	77	1	1110	3	N	-0-					-0-
05	1147	X	998	-0-	-149	-0-	68	1	930	3	N	-0-					-0-
06	1110	X	1001	-0-	-109	-0-	70	1	931	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	X	29	-0-	-28	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOMINION PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 202515 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	598	-0-	-208	-0-	121	1	477	3	N	-0-					-0-
02	728	X	545	-0-	-183	-0-	92	1	453	3	N	-0-					-0-
03	744	X	297	-0-	-447	-0-	253	1	44	3	N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	340	-0-	-342	-0-	108	1	232	3	N	-0-					-0-
*06	855	X	855	-0-	-0-	-0-	337	1	518	3	N	-0-					-0-

LOPENO (450) 54866 780 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
LOPENO "A" WELL #: 33 RRCID -> 094163 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2013 - P/A 01/10/13

LOPENO "A" WELL #: 36 RRCID -> 094375 COMPL. DATE 05/08/1981 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 548 - 558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2013 - PLUGGED 01/07/13

LOPENO "A" WELL #: 38 RRCID -> 094770 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 700 PERF. 526 - 576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2013 - PLUGGED 01/09/13

LOPENO "A" WELL #: 40 RRCID -> 096522 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 700 PERF. 460 - 470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2013 - PLUGGED 01/08/13

LOPENO (1400) 54866 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO BAJO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 258375 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1435 - 1438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPENO (3,000) 54866 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 158821 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3066 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2954	-0-	-518	-0-	756	1	2198	2	N	-0-					7
02	3584	X	2700	-0-	-884	-0-	926	1	1740	2	N	31	31	8			7
							34	9									
03	3968	X	3154	-0-	-814	-0-	936	1	2178	2	N	36	36	8			7
							40	9									
04	3840	X	3492	-0-	-348	-0-	992	1	2465	2	N	32	32	8			7
							35	9									
05	3875	X	3237	-0-	-638	-0-	993	1	2244	2	N	-0-					7
*06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	661	1	2471	2	N	53	53	8			7
							58	9									

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 218019 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 6812

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454

01	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	778	1	13266	2	N	-0-					-0-
02	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	737	1	11612	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	12532	-0-	-426	-0-	735	1	11797	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	10131	-0-	-3939	-0-	533	1	9598	2	N	-0-					-0-
05	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	833	1	14737	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	6536	-0-	-7054	-0-	355	1	6181	2	N	-0-					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448

01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	100	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	325	-0-	-263	-0-	72	1	253	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	167	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	155	-0-	-265	-0-	40	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	180	-0-	-192	-0-	50	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	238	1	130	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	635	1	2090	2	Y	-0-					-0-
02	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	298	1	1041	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	507	-0-	-888	-0-	182	1	325	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	893	-0-	-1747	-0-	229	1	664	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	394	-0-	-1094	-0-	109	1	285	2	Y	-0-					-0-
*06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	534	1	290	2	Y	-0-					-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 218018 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 7794 - 7800

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

01	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	376	1	1235	2	Y	-0-					-0-
02	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	520	1	1814	2	Y	-0-					-0-
03	1364 X	1003	-0-	-361	-0-	360	1	643	2	Y	-0-					-0-
04	1770 X	1154	-0-	-616	-0-	295	1	859	2	Y	-0-					-0-
05	2077 X	463	-0-	-1614	-0-	128	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	2010 X	1868	-0-	-142	-0-	1210	1	658	2	Y	-0-					-0-

LOPENO, SW (WILCOX 7380) 54872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ENERGY 2000, INC. 251740
BENAVIDES, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 090369 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7386 - 7426

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

01	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					33
02	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					33
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1266	2	22	9	N	20					53
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					53

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-

LOPEZ,NW (1470 JACKSON) 54887 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 105236 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 1470 - 1474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

01	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1099	2	Y	45	60	1			18
								50	9									
02	476	N	119	-0-	-357	B	-0-	20	1	71	2	Y	25					43
								28	9									
03	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	25	1	555	2	Y	-0-					43
04	1170	N	1119	-0-	-51	B	-0-	11	1	1085	2	Y	21	50	1			14
								23	9									
05	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	20	1	837	2	Y	33					47
								36	9									
*06	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1076	2	Y	41					88
								45	9									

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

01	6076	X	5539	-0-	-537	B	-0-	305	1	5181	2	Y	48	90	1			27
								53	9									
02	5292	X	4894	-0-	-398	B	-0-	287	1	4566	2	Y	37					64
								41	9									
03	5952	X	5165	-0-	-787	B	-0-	277	1	4851	2	Y	34					98
								37	9									
04	5760	X	5083	-0-	-677	B	-0-	284	1	4744	2	Y	50	116	1			32
								55	9									
05	5952	X	5360	-0-	-592	B	-0-	280	1	5037	2	Y	39					71
								43	9									
06	5370	X	4836	-0-	-534	B	-0-	133	1	4635	2	Y	62					133
								68	9									

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

01	4433	X	2325	-0-	-2108	B	-0-	200	1	2125	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	4212	-0-	-296	B	-0-	246	1	3966	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4513	-0-	-478	B	-0-	254	1	4259	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4129	-0-	-701	B	-0-	257	1	3872	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	3903	-0-	-747	B	-0-	255	1	3644	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
06	4500	X	3628	-0-	-872	B	-0-	233	1	3395	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	X	823	-0-	-0- B	-0-	30	1	793	2	Y	-0-					-0-
02	810	X	810	-0-	-0- B	-0-	26	1	784	2	Y	-0-					-0-
03	795	X	795	-0-	-0- B	-0-	24	1	771	2	Y	-0-					-0-
04	847	X	847	-0-	-0- B	-0-	28	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	934	X	934	-0-	-0- B	-0-	25	1	909	2	Y	-0-					-0-
*06	957	X	957	-0-	-0- B	-0-	26	1	931	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 7 RRCID -> 234306 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 8 RRCID -> 245551 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8208 - 8257

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

01	SHUT IN		321	-0-	321 B	847	109	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		398	-0-	398 B	1245	85	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		368	-0-	368 B	1613	82	1	286	2	Y	-0-					-0-
04	1955	X	342	-0-	-1613 B	-0-	94	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26 B	-0-	129	1	248	2	Y	-0-					-0-
*06	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	128	1	285	2	Y	-0-					-0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

01	2166	X	2166	-0-	-0- B	-0-	714	1	1393	2	Y	54					62
							59	9									
02	3395	X	3395	-0-	-0- B	-0-	724	1	2651	2	Y	18					80
							20	9									
03	3708	X	3708	-0-	-0- B	-0-	820	1	2866	2	Y	20					100
							22	9									
04	2851	X	2851	-0-	-0- B	-0-	779	1	2053	2	Y	17					117
							19	9									
05	2275	X	2275	-0-	-0- B	-0-	772	1	1486	2	Y	15					132
							17	9									
*06	2309	X	2309	-0-	-0- B	-0-	716	1	1593	2	Y	-0-					112

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	147	-0-		23	B	-652550	12	1	134	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
02	140	N	132	-0-		-8	B	-652550	11	1	120	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
03	124	N	143	-0-		19	B	-652531	12	1	130	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
04	0	N	141	-0-		141	B	-652390	12	1	128	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
05	155	N	146	-0-		-9	B	-652390	12	1	133	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
06	150	N	148	-0-		-2	B	-652390	12	1	135	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	509	-0-		-80	B	-376711	39	1	436	2	Y	31	31	1			16
									34	9									
02	476	N	444	-0-		-32	B	-376711	34	1	381	2	Y	26	27	1			15
									29	9									
03	558	N	481	-0-		-77	B	-376711	37	1	412	2	Y	29	29	1			15
									32	9									
04	0	N	426	-0-		426	B	-376285	33	1	365	2	Y	25	28	1			12
									28	9									
05	496	N	407	-0-		-89	B	-376285	33	1	348	2	Y	24	26	1			10
									26	9									
06	480	N	324	-0-		-156	B	-376285	25	1	279	2	Y	18	24	1			4
									20	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	377	-0-		-88	B	-314298	31	1	346	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	X	360	-0-		-4	B	-314298	29	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	372	X	363	-0-		-9	B	-314298	30	1	332	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
04	0	N	330	-0-		330	B	-313968	27	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-		-62	B	-313968	29	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	270	-0-		-90	B	-313968	22	1	248	2	Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	726	-0-		-18	B	-673830	59	1	663	2	Y	4	4	1			2
									4	9									
02	644	N	659	-0-		15	B	-673815	53	1	603	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
03	744	N	726	-0-		-18	B	-673815	59	1	663	2	Y	4	4	1			2
									4	9									
04	0	N	635	-0-		635	B	-673180	52	1	579	2	Y	4	4	1			2
									4	9									
05	744	N	642	-0-		-102	B	-673180	55	1	584	2	Y	3	4	1			1
									3	9									
06	690	N	449	-0-		-241	B	-673180	37	1	409	2	Y	3	3	1			1
									3	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2472	-0-		-349	B	-655070	199	1	2236	2	Y	34	34	1			18
									37	9									
02	1708	X	1975	-0-		267	B	-654803	158	1	1788	2	Y	26	29	1			15
									29	9									
03	2728	X	1052	-0-		-1676	B	-654803	85	1	950	2	Y	15	22	1			8
									17	9									
04	0	N	1024	-0-		1024	B	-653779	83	1	927	2	Y	13	15	1			6
									14	9									
05	2201	N	1035	-0-		-1166	B	-653779	88	1	930	2	Y	15	15	1			6
									17	9									
06	1020	N	903	-0-		-117	B	-653779	73	1	817	2	Y	12	15	1			3
									13	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	3123	-0-		116	B	-720327	252	1	2821	2	Y	45	46	1			23
									50	9									
02	3416	X	2784	-0-		-632	B	-720327	222	1	2518	2	Y	40	40	1			23
									44	9									
03	3782	X	2275	-0-		-1507	B	-720327	183	1	2057	2	Y	32	38	1			17
									35	9									
04	0	X	3738	-0-		3738	B	-716589	303	1	3377	2	Y	53	45	1			25
									58	9									
05	3007	X	3285	-0-		278	B	-716311	278	1	2954	2	Y	48	53	1			20
									53	9									
06	2910	X	2600	-0-		-310	B	-716311	211	1	2352	2	Y	34	46	1			8
									37	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1238	-0-		-281	B	-823395	101	1	1127	2	Y	9	7	1			5
									10	9									
02	1204	X	718	-0-		-486	B	-823395	58	1	654	2	Y	5	7	1			3
									6	9									
03	1178	X	721	-0-		-457	B	-823395	58	1	657	2	Y	5	5	1			3
									6	9									
04	0	N	638	-0-		638	B	-822757	52	1	582	2	Y	4	5	1			2
									4	9									
05	806	N	618	-0-		-188	B	-822757	53	1	559	2	Y	5	5	1			2
									6	9									
06	690	N	497	-0-		-193	B	-822757	41	1	453	2	Y	3	4	1			1
									3	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	361	-0-		82	B	-546702	29	1	328	2	Y	4	4	1			2
									4	9									
02	252	N	351	-0-		99	B	-546603	28	1	320	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
03	372	N	354	-0-		-18	B	-546603	29	1	321	2	Y	4	4	1			2
									4	9									
04	0	N	322	-0-		322	B	-546281	26	1	292	2	Y	4	4	1			2
									4	9									
05	403	N	285	-0-		-118	B	-546281	24	1	259	2	Y	2	3	1			1
									2	9									
06	330	N	297	-0-		-33	B	-546281	24	1	270	2	Y	3	3	1			1
									3	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3788	-0-		-521 B	-101116	306	1	3431	2	Y	46	44	1			24
								51	9									
02	3892	X	3635	-0-		-257 B	-101116	291	1	3298	2	Y	42	41	1			25
								46	9									
03	4092	X	3939	-0-		-153 B	-101116	318	1	3570	2	Y	46	47	1			24
								51	9									
04	0	X	3727	-0-		3727 B	-97389	303	1	3377	2	Y	43	47	1			20
								47	9									
05	4030	X	3303	-0-		-727 B	-97389	280	1	2979	2	Y	40	44	1			16
								44	9									
06	3900	X	2864	-0-		-1036 B	-97389	233	1	2596	2	Y	32	40	1			8
								35	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	537	-0-		41 B	-88721	44	1	489	2	Y	4	6	1			2
								4	9									
02	616	N	533	-0-		-83 B	-88721	43	1	487	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
03	620	N	642	-0-		22 B	-88699	52	1	584	2	Y	5	4	1			4
								6	9									
04	0	N	676	-0-		676 B	-88023	56	1	619	2	Y	1	2	1			3
								1	9									
05	589	N	535	-0-		-54 B	-88023	46	1	488	2	Y	1	2	1			2
								1	9									
06	630	N	601	-0-		-29 B	-88023	49	1	550	2	Y	2	2	1			2
								2	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1843	-0-		-1009 B	-454482	149	1	1675	2	Y	17	18	1			9
								19	9									
02	2576	X	1610	-0-		-966 B	-454482	129	1	1466	2	Y	14	15	1			8
								15	9									
03	2852	X	2276	-0-		-576 B	-454482	184	1	2069	2	Y	21	18	1			11
								23	9									
04	0	N	1771	-0-		1771 B	-452711	144	1	1610	2	Y	15	19	1			7
								17	9									
05	1798	N	1477	-0-		-321 B	-452711	126	1	1334	2	Y	15	16	1			6
								17	9									
06	2190	N	2138	-0-		-52 B	-452711	174	1	1945	2	Y	17	19	1			4
								19	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-		-0- B	-0-	18	1	199	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
02	201	N	201	-0-		-0- B	-0-	16	1	181	2	Y	4	3	1			4
								4	9									
03	204	N	204	-0-		-0- B	-0-	16	1	180	2	Y	7	6	1			5
								8	9									
04	203	N	203	-0-		-0- B	-0-	17	1	185	2	Y	1	3	1			3
								1	9									
05	223	N	223	-0-		-0- B	-0-	19	1	200	2	Y	4	3	1			4
								4	9									
*06	177	N	177	-0-		-0- B	-0-	14	1	161	2	Y	2	3	1			3
								2	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4310	-0-		-495	B	-552129		339	1	3803	2	Y	153	139	1			80
										168	9									
02	4256	X	3227	-0-		-1029	B	-552129		252	1	2853	2	Y	111	126	1			65
										122	9									
03	4402	X	3956	-0-		-446	B	-552129		311	1	3492	2	Y	139	131	1			73
										153	9									
04	0	X	3750	-0-		3750	B	-548379		297	1	3310	2	Y	130	142	1			61
										143	9									
05	3007	X	3655	-0-		648	B	-547731		302	1	3209	2	Y	131	138	1			54
										144	9									
06	2910	X	3488	-0-		578	B	-547153		277	1	3087	2	Y	113	139	1			28
										124	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	9393	-0-		-0-	B	-0-		765	1	8574	2	Y	49	48	1			26
										54	9									
02	7911	X	7911	-0-		-0-	B	-0-		638	1	7228	2	Y	41	43	1			24
										45	9									
03	8736	X	8736	-0-		-0-	B	-0-		710	1	7975	2	Y	46	46	1			24
										51	9									
04	8212	X	8212	-0-		-0-	B	-0-		672	1	7494	2	Y	42	46	1			20
										46	9									
05	9610	X	8417	-0-		-1193	B	-0-		720	1	7649	2	Y	44	46	1			18
										48	9									
06	9090	X	8349	-0-		-741	B	-0-		684	1	7620	2	Y	41	49	1			10
										45	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-		-8	B	-80817		22	1	243	2	Y	5	5	1			3
										6	9									
02	196	N	189	-0-		-7	B	-80817		15	1	171	2	Y	3	4	1			2
										3	9									
03	279	N	283	-0-		4	B	-80813		23	1	253	2	Y	6	5	1			3
										7	9									
04	0	N	248	-0-		248	B	-80565		20	1	222	2	Y	5	6	1			2
										6	9									
05	217	N	278	-0-		61	B	-80504		23	1	248	2	Y	6	6	1			2
										7	9									
06	240	N	247	-0-		7	B	-80497		20	1	221	2	Y	5	6	1			1
										6	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	7434	-0-		-2083	B	-136840		605	1	6783	2	Y	42	43	1			22
										46	9									
02	8120	X	7884	-0-		-236	B	-136840		636	1	7201	2	Y	43	40	1			25
										47	9									
03	8990	X	7333	-0-		-1657	B	-136840		596	1	6692	2	Y	41	45	1			21
										45	9									
04	0	X	7048	-0-		7048	B	-129792		577	1	6428	2	Y	39	42	1			18
										43	9									
05	8742	X	7268	-0-		-1474	B	-129792		621	1	6601	2	Y	42	43	1			17
										46	9									
06	8460	X	6119	-0-		-2341	B	-129792		501	1	5583	2	Y	32	41	1			8
										35	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4078	-0-		-262 B	-318041	333	1	3731	2	Y	13	15	1			7
								14	9									
02	3920	X	3401	-0-		-519 B	-318041	275	1	3117	2	Y	8	7	1			8
								9	9									
03	4588	X	4289	-0-		-299 B	-318041	349	1	3919	2	Y	19	14	1			13
								21	9									
04	0	X	3799	-0-		3799 B	-314242	313	1	3484	2	Y	2	7	1			8
								2	9									
05	4588	X	3336	-0-		-1252 B	-314242	286	1	3042	2	Y	7	8	1			7
								8	9									
06	4140	X	3167	-0-		-973 B	-314242	260	1	2901	2	Y	5	6	1			6
								6	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	875	-0-		-1171 B	-0-	71	1	800	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
02	1736	N	624	-0-		-1112 B	-0-	50	1	572	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
03	1581	N	938	-0-		-643 B	-0-	76	1	858	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
04	890	N	890	-0-		-0- B	-0-	73	1	813	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
05	878	N	878	-0-		-0- B	-0-	75	1	800	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
06	900	N	808	-0-		-92 B	-0-	66	1	738	2	Y	4	4	1			1
								4	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	2859	-0-		1588 B	-590316	234	1	2623	2	Y	2	7	1			1
								2	9									
02	1148	X	2616	-0-		1468 B	-588848	212	1	2403	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	1271	X	2992	-0-		1721 B	-587127	244	1	2745	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
04	0	X	2949	-0-		2949 B	-584178	243	1	2706	2	Y	-0-	1	1			1
05	3348	X	2948	-0-		-400 B	-584178	254	1	2693	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	2910	X	2524	-0-		-386 B	-584178	208	1	2315	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2216	-0-		-171 B	-100595	176	1	1977	2	Y	57	74	1			32
								63	9									
02	1904	N	1996	-0-		92 B	-100503	158	1	1790	2	Y	44	35	1			41
								48	9									
03	2480	N	2347	-0-		-133 B	-100503	184	1	2064	2	Y	90	70	1			61
								99	9									
04	0	N	2048	-0-		2048 B	-98455	167	1	1866	2	Y	14	35	1			40
								15	9									
05	2201	N	2131	-0-		-70 B	-98455	180	1	1912	2	Y	35	36	1			39
								39	9									
06	2280	N	1999	-0-		-281 B	-98455	162	1	1806	2	Y	28	31	1			36
								31	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	768	-0-	241 B	-11843	62	1	696	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
02	476	X	854	-0-	378 B	-11465	68	1	775	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
03	527	X	534	-0-	7 B	-11458	43	1	484	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
04	0	N	414	-0-	414 B	-11044	34	1	374	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	527	N	277	-0-	-250 B	-11044	24	1	250	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	510	N	214	-0-	-296 B	-11044	17	1	194	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	56	-0-	-68 B	-0-	19	1	37	2	Y	-0-					15
02	112	N	38	-0-	-74 B	-0-	8	1	30	2	Y	-0-					15
03	62	N	13	-0-	-49 B	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					15
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					15
05	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	5	1	9	2	Y	-0-					15
*06	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	6	1	14	2	Y	-0-					15

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3577	-0-	-453 B	-0-	283	1	3178	2	Y	105	104	1			55
							116	9									
02	3556	X	3395	-0-	-161 B	-0-	267	1	3022	2	Y	96	95	1			56
							106	9									
03	3906	X	3671	-0-	-235 B	-0-	290	1	3263	2	Y	107	107	1			56
							118	9									
04	3473	X	3473	-0-	-0- B	-0-	277	1	3088	2	Y	98	108	1			46
							108	9									
05	3844	X	3458	-0-	-386 B	-0-	288	1	3057	2	Y	103	107	1			42
							113	9									
06	3630	X	3201	-0-	-429 B	-0-	256	1	2850	2	Y	86	107	1			21
							95	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4818	X	4818	-0-	-0- B	-0-	379	1	4244	2	Y	177	175	1			92
							195	9									
02	4517	X	4517	-0-	-0- B	-0-	352	1	3987	2	Y	162	160	1			94
							178	9									
03	4906	X	4906	-0-	-0- B	-0-	385	1	4324	2	Y	179	180	1			93
							197	9									
04	4561	X	4561	-0-	-0- B	-0-	360	1	4019	2	Y	165	181	1			77
							182	9									
05	5115	X	4546	-0-	-569 B	-0-	375	1	3985	2	Y	169	177	1			69
							186	9									
06	4830	X	4226	-0-	-604 B	-0-	335	1	3734	2	Y	143	177	1			35
							157	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

01	12648	X	11548	-0-	-1100	B	-0-	934	1	10467	2	Y	134	143	1	76
								147	9							
02	11032	X	10782	-0-	-250	B	-0-	865	1	9800	2	Y	106	82	1	100
								117	9							
03	12214	X	11231	-0-	-983	B	-0-	900	1	10115	2	Y	196	162	1	134
								216	9							
04	9968	X	9968	-0-	-0-	B	-0-	818	1	9116	2	Y	31	77	1	88
								34	9							
05	12090	X	9962	-0-	-2128	B	-0-	850	1	9032	2	Y	73	78	1	83
								80	9							
*06	14050	X	14050	-0-	-0-	B	-0-	1149	1	12807	2	Y	85	65	1	103
								94	9							

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

01	7223	X	5247	-0-	-1976	B	-0-	420	1	4714	2	Y	103	131	1	58
								113	9							
02	6272	X	4941	-0-	-1331	B	-0-	393	1	4457	2	Y	83	63	1	78
								91	9							
03	6386	X	5537	-0-	-849	B	-0-	438	1	4920	2	Y	163	130	1	111
								179	9							
04	4924	X	4924	-0-	-0-	B	-0-	403	1	4491	2	Y	27	64	1	74
								30	9							
05	5859	X	4997	-0-	-862	B	-0-	424	1	4504	2	Y	63	66	1	71
								69	9							
06	5370	X	4269	-0-	-1101	B	-0-	348	1	3873	2	Y	44	56	1	59
								48	9							

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

01	6758	X	5604	-0-	-1154	B	-0-	449	1	5033	2	Y	111	110	1	61
								122	9							
02	5880	X	5141	-0-	-739	B	-0-	408	1	4624	2	Y	99	99	1	61
								109	9							
03	6231	X	5551	-0-	-680	B	-0-	444	1	4987	2	Y	109	110	1	60
								120	9							
04	5175	X	5175	-0-	-0-	B	-0-	417	1	4648	2	Y	100	110	1	50
								110	9							
05	5952	X	5223	-0-	-729	B	-0-	439	1	4668	2	Y	105	109	1	46
								116	9							
06	5520	X	4731	-0-	-789	B	-0-	382	1	4254	2	Y	86	108	1	24
								95	9							

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2129	-0-	-909 B	-0-	171	1	1913	2	Y	41	42	1			21
							45	9									
02	2492	X	2018	-0-	-474 B	-0-	160	1	1816	2	Y	38	37	1			22
							42	9									
03	2542	X	2253	-0-	-289 B	-0-	180	1	2026	2	Y	43	43	1			22
							47	9									
04	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	167	1	1857	2	Y	39	43	1			18
							43	9									
05	2232	N	1804	-0-	-428 B	-0-	152	1	1613	2	Y	35	39	1			14
							39	9									
06	2190	N	1747	-0-	-443 B	-0-	141	1	1571	2	Y	32	38	1			8
							35	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	3433	-0-	-2829 B	-0-	271	1	3040	2	N	111	110	1			58
							122	9									
02	5376	X	4084	-0-	-1292 B	-0-	320	1	3622	2	N	129	112	1			75
							142	9									
03	5580	X	2788	-0-	-2792 B	-0-	220	1	2468	2	N	91	119	1			47
							100	9									
04	4290	X	3757	-0-	-533 B	-0-	298	1	3327	2	N	120	111	1			56
							132	9									
05	4526	X	3370	-0-	-1156 B	-0-	279	1	2969	2	N	111	122	1			45
							122	9									
06	4380	X	4183	-0-	-197 B	-0-	333	1	3711	2	N	126	140	1			31
							139	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 234539 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7822 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RMR OPERATING, LLC 714351
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1681	-0-	-1605 B	-0-	163	1	1518	3	N	-0-					-0-
02	2240	X	1961	-0-	-279 B	-0-	266	1	1695	3	N	-0-					-0-
03	2356	X	1990	-0-	-366 B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1682	-0-	-448 B	-0-	240	1	1442	3	N	-0-					-0-
05	2170	X	1678	-0-	-492 B	-0-	248	1	1430	3	N	-0-					-0-
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1477	-0-	-383 B	-0-	113	1	1364	3	N	-0-					-0-
02	1652	X	1403	-0-	-249 B	-0-	190	1	1213	3	N	-0-					-0-
03	1829	X	1536	-0-	-293 B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	1387	-0-	-383 B	-0-	198	1	1189	3	N	-0-					-0-
05	1612	X	1449	-0-	-163 B	-0-	214	1	1235	3	N	-0-					-0-
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RMR OPERATING, LLC //CONT.// 714351
FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	X	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	280	X	187	-0-	-93	B	-0-	25	1	162	3	N	-0-					-0-
03	310	X	190	-0-	-120	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	300	X	230	-0-	-70	B	-0-	33	1	197	3	N	-0-					-0-
05	414	X	414	-0-	-0-	B	-0-	61	1	353	3	N	-0-					-0-
06	240	X	NO RPT	-0-	-240	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	1451	-0-	-3106	B	-0-	203	1	1240	2	N	7	4	1			134
								8	9									
02	2380	X	1326	-0-	-1054	B	-0-	203	1	1114	2	N	8	4	1			138
								9	9									
03	1705	X	1275	-0-	-430	B	-0-	264	1	1007	2	N	4	4	1			138
								4	9									
04	1332	X	1332	-0-	-0-	B	-0-	194	1	1128	2	N	9	9	1			138
								10	9									
05	1457	N	1402	-0-	-55	B	-0-	222	1	1174	2	N	5	5	1			138
								6	9									
*06	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	168	1	1281	2	N	10	10	1			138
								11	9									

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	136	-0-	-236	B	-0-	43	1	93	2	N	-0-					178
02	392	X	51	-0-	-341	B	-0-	43	1	8	9	N	7	1	1			184
03	825	X	825	-0-	-0-	B	-0-	322	1	501	2	N	2	2	1			184
								2	9									
04	420	X	390	-0-	-30	B	-0-	145	1	241	2	N	4	2	1			186
								4	9									
05	374	X	374	-0-	-0-	B	-0-	138	1	235	2	N	1	1	1			186
								1	9									
06	810	X	346	-0-	-464	B	-0-	85	1	259	2	N	2	2	1			186
								2	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	X	339	-0-	-0- B	-0-	54	1	284	2	N	1	1	1			162
							1	9									
02	196	X	101	-0-	-95 B	-0-	54	1	47	2	N	-0-					162
03	217	X	64	-0-	-153 B	-0-	22	1	42	2	N	-0-					162
04	330	X	76	-0-	-254 B	-0-	22	1	54	2	N	-0-					162
05	341	X	119	-0-	-222 B	-0-	31	1	88	2	N	-0-					162
06	330	X	80	-0-	-250 B	-0-	21	1	59	2	N	-0-					162

PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	248	-0-	-1984 B	-0-	49	1	198	2	N	1	1	1			203
							1	9									
02	448	X	142	-0-	-306 B	-0-	49	1	93	2	N	-0-					203
03	341	X	141	-0-	-200 B	-0-	55	1	86	2	N	-0-					203
04	240	X	82	-0-	-158 B	-0-	22	1	60	2	N	-0-					203
05	248	X	136	-0-	-112 B	-0-	33	1	103	2	N	-0-					203
06	240	X	151	-0-	-89 B	-0-	24	1	126	2	N	1	1	1			203
							1	9									

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					57
02	392	X	-0-	-0-	-392 B	-0-					N	-0-					57
03	434	X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					57
04	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					57
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57

PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6272	X	6272	-0-	-0- B	-0-	267	1	5977	2	N	25	22	1	1	8	198
							28	9									
02	6272	X	5865	-0-	-407 B	-0-	267	1	5574	2	N	22	22	1			198
							24	9									
03	6944	X	4978	-0-	-1966 B	-0-	275	1	4669	2	N	31	19	1	1	8	209
							34	9									
04	6720	X	5903	-0-	-817 B	-0-	311	1	5513	2	N	72	43	1	1	8	237
							79	9									
05	6479	X	5340	-0-	-1139 B	-0-	332	1	4961	2	N	43	22	1			258
							47	9									
06	6270	X	6085	-0-	-185 B	-0-	264	1	5758	2	N	57	44	1			271
							63	9									

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6741	X	6741	-0-	-0- B	-0-	288	1	6427	2	N	24	23	1	1	8	232
							26	9									
02	6702	X	6702	-0-	-0- B	-0-	288	1	6356	2	N	53	198	1			87
							58	9									
03	6424	X	6424	-0-	-0- B	-0-	313	1	6043	2	N	62	25	1	1	8	123
							68	9									
04	5110	X	5110	-0-	-0- B	-0-	286	1	4762	2	N	56	38	1	1	8	140
							62	9									
05	5402	X	5402	-0-	-0- B	-0-	276	1	5069	2	N	52	23	1			169
							57	9									
*06	6512	X	6512	-0-	-0- B	-0-	262	1	6189	2	N	55	47	1			177
							61	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8226	X	8226	-0-	-0- B	-0-	737	1	7373	2	N	105	27	1	4	8	354
							116	9									
02	9374	X	9374	-0-	-0- B	-0-	737	1	8636	2	N	1	172	1	1	8	182
							1	9									
03	9308	X	9308	-0-	-0- B	-0-	1004	1	8216	2	N	80	177	1	3	8	82
							88	9									
04	7571	X	7571	-0-	-0- B	-0-	957	1	6504	2	N	100	23	1	6	8	153
							110	9									
05	8659	X	8659	-0-	-0- B	-0-	1023	1	7568	2	N	62					215
							68	9									
06	6720	X	968	-0-	-5752 B	-0-	105	1	856	2	N	6	178	1	2	8	41
							7	9									

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3047	-0-	-363 B	-0-	308	1	2715	2	N	22	10	1			216
							24	9									
02	3102	X	3102	-0-	-0- B	-0-	308	1	2782	2	N	11	11	1			216
							12	9									
03	3317	X	2797	-0-	-520 B	-0-	360	1	2426	2	N	10	10	1			216
							11	9									
04	3455	X	3455	-0-	-0- B	-0-	343	1	3084	2	N	25	24	1			217
							28	9									
05	3456	X	3456	-0-	-0- B	-0-	367	1	3074	2	N	14	14	1			217
							15	9									
*06	3512	X	3512	-0-	-0- B	-0-	315	1	3171	2	N	24	24	1			217
							26	9									

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	X	521	-0-	-0- B	-0-	80	1	437	2	N	4	2	1	2	8	196
							4	9									
02	1428	X	81	-0-	-1347 B	-0-	80	1	1	9	N	1	1	1			196
03	1581	X	929	-0-	-652 B	-0-	208	1	714	2	N	6	3	1	3	8	196
							7	9									
04	1530	X	316	-0-	-1214 B	-0-	68	1	245	2	N	3	2	1	1	8	196
							3	9									
05	633	X	633	-0-	-0- B	-0-	114	1	517	2	N	2	2	1			196
							2	9									
06	900	X	890	-0-	-10 B	-0-	94	1	788	2	N	7	6	1	1	8	196
							8	9									

PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7462	-0-	-939 B	-0-	311	1	7092	2	N	54	197	1			62
							59	9									
02	7588	X	7464	-0-	-124 B	-0-	311	1	7084	2	N	63	29	1			96
							69	9									
03	7812	X	7168	-0-	-644 B	-0-	372	1	6722	2	N	67	28	1	1	8	134
							74	9									
04	6845	X	6845	-0-	-0- B	-0-	331	1	6424	2	N	82	51	1			165
							90	9									
05	8277	X	7025	-0-	-1252 B	-0-	367	1	6596	2	N	56	30	1			191
							62	9									
*06	8299	X	8299	-0-	-0- B	-0-	315	1	7890	2	N	85	60	1			216
							94	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37

PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

01	8432	X	8206	-0-	-226	B	-0-	311	1	7822	2	N	66	28	1	1	8	106
								73	9									
02	7784	X	7784	-0-	-0-	B	-0-	311	1	7411	2	N	56	30	1			132
								62	9									
03	8494	X	7015	-0-	-1479	B	-0-	361	1	6578	2	N	69	37	1	1	8	163
								76	9									
04	6965	X	6965	-0-	-0-	B	-0-	343	1	6556	2	N	60	52	1	1	8	170
								66	9									
05	8618	X	7393	-0-	-1225	B	-0-	367	1	6953	2	N	66	31	1			205
								73	9									
*06	8453	X	8453	-0-	-0-	B	-0-	315	1	8053	2	N	77	232	1			50
								85	9									

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

01	8711	X	8563	-0-	-148	B	-0-	622	1	7864	2	N	70	28	1			184
								77	9									
02	8240	X	8240	-0-	-0-	B	-0-	622	1	7549	2	N	63	203	1			44
								69	9									
03	8835	X	8201	-0-	-634	B	-0-	751	1	7372	2	N	71	31	1			84
								78	9									
04	7803	X	7803	-0-	-0-	B	-0-	694	1	7006	2	N	94	55	1			123
								103	9									
05	9114	X	7568	-0-	-1546	B	-0-	746	1	6765	2	N	52	30	1			145
								57	9									
*06	9164	X	9164	-0-	-0-	B	-0-	622	1	8433	2	N	99	64	1			180
								109	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

01	3131	X	1835	-0-	-1296		-0-	85	1	1705	2	N	41					321
								45	9									
02	2716	X	1620	-0-	-1096		-0-	59	1	1561	2	N	-0-					321
03	2852	X	1768	-0-	-1084		-0-	146	1	1587	2	N	32	161	1			192
								35	9									
04	2760	X	1605	-0-	-1155		-0-	188	1	1394	2	N	21					213
								23	9									
05	2356	X	1395	-0-	-961		-0-	102	1	1276	2	N	15					228
								17	9									
06	1770	X	1429	-0-	-341		-0-	151	1	1264	2	N	13					241
								14	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2296	-0-	-432	-0-	109	1	2187	2	N	-0-					62
02	2464	X	2273	-0-	-191	-0-	82	1	2191	2	N	-0-					62
03	2728	X	2327	-0-	-401	-0-	196	1	2122	2	N	8					70
							9	9									
04	2640	X	2238	-0-	-402	-0-	266	1	1972	2	N	-0-					70
05	2511	X	2483	-0-	-28	-0-	185	1	2298	2	N	-0-					70
06	2430	X	2249	-0-	-181	-0-	240	1	2009	2	N	-0-					70

BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2391	-0-	-275	-0-	154	1	2127	2	Y	100	106	1			21
							110	9									
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	166	1	2643	2	Y	79	85	1			15
							87	9									
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	162	1	2524	2	Y	91	66	1			40
							100	9									
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	144	1	2327	2	Y	82	91	1			31
							90	9									
05	3193	X	2833	-0-	-360	-0-	155	1	2598	2	Y	73	82	1			22
							80	9									
06	3090	X	2489	-0-	-601	-0-	141	1	2275	2	Y	66	69	1			19
							73	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	3669	-0-	-2066	-0-	240	1	3316	2	Y	103	109	1			22
							113	9									
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	299	1	4751	2	Y	159	151	1			30
							175	9									
03	5301	X	4924	-0-	-377	-0-	290	1	4532	2	Y	93	82	1			41
							102	9									
04	5130	X	3480	-0-	-1650	-0-	197	1	3189	2	Y	85	94	1			32
							94	9									
05	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	401	1	6745	2	Y	214	181	1			65
							235	9									
*06	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	454	1	7349	2	Y	240	235	1			70
							264	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	234	1	3240	2	Y	102	107	1			22
							112	9									
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	201	1	3197	2	Y	163	154	1			31
							179	9									
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	217	1	3386	2	Y	91	82	1			40
							100	9									
04	3930	X	2220	-0-	-1710	-0-	124	1	2005	2	Y	83	92	1			31
							91	9									
05	3968	X	3337	-0-	-631	-0-	178	1	2998	2	Y	146	133	1			44
							161	9									
*06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	217	1	3511	2	Y	176	169	1			51
							194	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3891	-0-	-201	-0-	261	1	3608	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	214	1	3412	2	Y	60	53	1			11
							66	9									
03	4092	X	3654	-0-	-438	-0-	219	1	3415	2	Y	18	21	1			8
							20	9									
04	3960	X	3710	-0-	-250	-0-	215	1	3477	2	Y	16	18	1			6
							18	9									
05	4092	X	3662	-0-	-430	-0-	202	1	3398	2	Y	56	45	1			17
							62	9									
06	3960	X	3689	-0-	-271	-0-	211	1	3414	2	Y	58	58	1			17
							64	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

01	5301	X	4084	-0-	-1217	-0-	273	1	3770	2	Y	37	39	1			8
							41	9									
02	4732	X	4460	-0-	-272	-0-	262	1	4164	2	Y	31	33	1			6
							34	9									
03	4619	X	4355	-0-	-264	-0-	260	1	4058	2	Y	34	25	1			15
							37	9									
04	4470	X	3979	-0-	-491	-0-	230	1	3716	2	Y	30	34	1			11
							33	9									
05	4929	X	4488	-0-	-441	-0-	250	1	4206	2	Y	29	31	1			9
							32	9									
06	4770	X	3877	-0-	-893	-0-	224	1	3625	2	Y	25	27	1			7
							28	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

01	5766	X	5630	-0-	-136	-0-	376	1	5197	2	Y	52	55	1			11
							57	9									
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	326	1	5184	2	Y	117	106	1			22
							129	9									
03	5890	X	5377	-0-	-513	-0-	320	1	5004	2	Y	48	49	1			21
							53	9									
04	5760	X	5289	-0-	-471	-0-	305	1	4937	2	Y	43	48	1			16
							47	9									
05	6231	X	5930	-0-	-301	-0-	326	1	5476	2	Y	116	97	1			35
							128	9									
06	6030	X	5787	-0-	-243	-0-	329	1	5329	2	Y	117	118	1			34
							129	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	4704	X	-0-	-0-	-4704	-0-					Y	-0-					-0-
03	5208	X	3471	-0-	-1737	-0-	208 10	1 9	3253	2	Y	9	5	1			4
04	2910	X	2085	-0-	-825	-0-	121 9	1 9	1955	2	Y	8	9	1			3
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 170455 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	122 590	1 9	1684	2	Y	536	565	1			115
02	2268	N	1985	-0-	-283	-0-	105 207	1 9	1673	2	Y	188	268	1			35
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	112 534	1 9	1745	2	Y	485	308	1			212
04	2310	N	2264	-0-	-46	-0-	104 484	1 9	1676	2	Y	440	487	1			165
05	2201	N	2038	-0-	-163	-0-	103 204	1 9	1731	2	Y	185	294	1			56
06	2310	N	1777	-0-	-533	-0-	93 182	1 9	1502	2	Y	165	173	1			48

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC 164455
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	147	1	2100	3	Y	58	58	0			-0-
							64	9									
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	93	1	1530	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	81	1	1259	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	66	1	1060	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
05	1581	N	1385	-0-	-196	-0-	75	1	1268	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
*06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	91	1	1473	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1630	-0-	-881	-0-	104	1	1474	3	Y	47					102
							52	9									
02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	137	1	2238	3	Y	64	66	0			100
							70	9									
03	1891	X	1684	-0-	-207	-0-	95	1	1486	3	Y	94	132	0			62
							103	9									
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	88	1	1422	3	Y	75	60	0			77
							83	9									
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	116	1	1955	3	Y	93	112	0			58
							102	9									
06	1530	N	1356	-0-	-174	-0-	74	1	1195	3	Y	79	55	0			82
							87	9									

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	Y	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	93	1	1564	3	Y	-0-					-0-
*06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	50	1	811	3	Y	-0-					-0-

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134863 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 12777 PERF.10320 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
OCTAVIO LONGORIA ET AL GS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146827 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11045 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

01	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	144	1	2044	3	Y	19					40
							21	9									
02	1904	X	1746	-0-	-158	-0-	99	1	1616	3	Y	28	26	0			42
							31	9									
03	2139	X	1644	-0-	-495	-0-	96	1	1503	3	Y	41	56	0			27
							45	9									
04	2070	X	1460	-0-	-610	-0-	84	1	1355	3	Y	19	26	0			20
							21	9									
05	2201	X	1819	-0-	-382	-0-	100	1	1684	3	Y	32	32	0			20
							35	9									
*06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	124	1	2003	3	Y	28	19	0			29
							31	9									

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	82	1	1167	3	Y	9					20
							10	9									
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	55	1	892	3	Y	13	13	0			20
							14	9									
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	3	Y	18	26	0			12
							20	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	72	1	1172	3	Y	15	12	0			15
							17	9									
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	71	1	1194	3	Y	19	22	0			12
							21	9									
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	66	1	1074	3	Y	15	11	0			16
							17	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	193	1	2742	3	Y	19					41
							21	9									
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	183	1	2998	3	Y	25	26	0			40
							28	9									
03	3038	X	2443	-0-	-595	-0-	144	1	2257	3	Y	38	53	0			25
							42	9									
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	116	1	1872	3	Y	30	24	0			31
							33	9									
05	2976	X	1547	-0-	-1429	-0-	85	1	1421	3	Y	37	45	0			23
							41	9									
06	2880	X	2154	-0-	-726	-0-	123	1	1996	3	Y	32	22	0			33
							35	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	145	1	2062	3	Y	12					27
							13	9									
02	2464	N	863	-0-	-1601	-0-	49	1	802	3	Y	11	18	0			20
							12	9									
03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	179	1	2804	3	Y	42	34	0			28
							46	9									
04	2640	X	2294	-0-	-346	-0-	132	1	2141	3	Y	19	28	0			19
							21	9									
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	167	1	2812	3	Y	44	36	0			27
							48	9									
06	2940	X	1468	-0-	-1472	-0-	84	1	1361	3	Y	21	26	0			22
							23	9									

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	912	-0-	-359	-0-	59	1	840	3	Y	12					22
							13	9									
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-	14	0			8
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	646	3	Y	15	13	0			10
							17	9									
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	71	1	1148	3	Y	23	9	0			24
							25	9									
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	75	1	1258	3	Y	29	35	0			18
							32	9									
*06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	57	1	916	3	Y	23	17	0			24
							25	9									

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	65	1	930	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	119	1	1947	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	106	1	1654	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	77	1	1247	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
05	1178	N	840	-0-	-338	-0-	45	1	751	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
06	1140	N	668	-0-	-472	-0-	36	1	586	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	4					20
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	142	1	2321	3	Y	24	13	0			31
							26	9									
03	2232	X	478	-0-	-1754	-0-	27	1	426	3	Y	23	39	0			15
							25	9									
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	136	1	2195	3	Y	33	14	0			34
							36	9									
05	2170	N	588	-0-	-1582	-0-	32	1	542	3	Y	13	39	0			8
							14	9									
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	410	3	Y	10					28
							11	9									
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	398	3	Y	14	18	0			24
							15	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	417	3	Y	32	35	0			21
							35	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	420	3	Y	44	21	0			44
							48	9									
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	Y	58	66	0			36
							64	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	Y	36	34	0			38
							40	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

01	93	N	91	-0-	-2	-0-	24	1	67	2	Y	-0-					2
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	31	1	44	2	Y	-0-					2
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	28	1	65	2	Y	-0-					2
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	36	1	46	2	Y	-0-					2
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	29	1	49	2	Y	-0-					2
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	29	1	61	2	Y	-0-					2

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

01	496	X	201	-0-	-295	-0-	54	1	147	2	N	-0-					27
02	448	X	117	-0-	-331	-0-	47	1	67	2	N	3					30
							3	9									
03	624	X	624	-0-	-0-	-0-	182	1	430	2	N	11					41
							12	9									
04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	453	1	578	2	N	37	32	1			46
							41	9									
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	683	1	1184	2	N	13					59
							14	9									
*06	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	658	1	1376	2	N	-0-					59

SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 9480

01	31	N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	2	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	10	1	14	2	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	11	1	13	2	N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	473	1	820	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	10	1	20	2	N	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3497	-0-	-657	-0-	932	1	2553	2	N	11					132
							12	9									
02	3164	X	2574	-0-	-590	-0-	1060	1	1499	2	N	14					146
							15	9									
03	3503	X	2322	-0-	-1181	-0-	679	1	1603	2	N	36					182
							40	9									
04	3480	X	2432	-0-	-1048	-0-	1065	1	1360	2	N	6	125	1			63
							7	9									
05	3596	X	24	-0-	-3572	-0-	9	1	15	2	N	-0-					63
06	3390	X	1875	-0-	-1515	-0-	593	1	1238	2	N	40					103
							44	9									

KALER ENERGY CORP. 450261
SCOTT & HOPPER 382 WELL #: 1 RRCID -> 248004 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10426 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2533	-0-	-40	-0-	2513	2	20	9	N	18					133
02	2408	X	2023	-0-	-385	-0-	2011	2	12	9	N	11					144
03	2666	X	2369	-0-	-297	-0-	2347	2	22	9	N	20					164
04	2580	X	2336	-0-	-244	-0-	2329	2	7	9	N	6					170
05	2542	X	1639	-0-	-903	-0-	1616	2	23	9	N	21					191
*06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2472	2	8	9	N	7					198

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 258772 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 14604 PERF.10200 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SCOTT & HOPPER "T" WELL #: 1 RRCID -> 175495 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12252 PERF.10335 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					70
02	168	X	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	-0-					70
03	186	X	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-					70
04	150	X	52	-0-	-98	-0-	24	2	28	9	N	25					95
05	155	X	82	-0-	-73	-0-	78	2	4	9	N	4					99
06	150	X	26	-0-	-124	-0-	4	2	22	9	N	20					119

SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5148	-0-	-711	-0-	1488	1	3609	3	N	46					204
							51	9									
02	5292	X	4797	-0-	-495	-0-	1275	1	3409	3	N	103	173	1			134
							113	9									
03	5673	X	5631	-0-	-42	-0-	1438	1	4128	3	N	59					193
							65	9									
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	1448	1	3762	3	N	57	87	1			163
							63	9									
05	5301	X	5051	-0-	-250	-0-	1452	1	3531	3	N	62					225
							68	9									
06	5460	X	4663	-0-	-797	-0-	1440	1	3199	3	N	22	169	1			78
							24	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

01	3968	X	3807	-0-	-161	-0-	747	1	3057	3	N	3					198
							3	9									
02	3584	X	3387	-0-	-197	-0-	588	1	2798	3	N	1					199
							1	9									
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	754	1	3193	3	N	32					231
							35	9									
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	750	1	3071	3	N	40	60	1			211
							44	9									
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	747	1	3137	3	N	72					283
							79	9									
*06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	748	1	3163	3	N	11	190	1			104
							12	9									

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

01	341	N	169	-0-	-172	-0-	33	1	133	3	N	3					72
							3	9									
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	86	1	409	3	N	1					73
							1	9									
03	248	N	25	-0-	-223	-0-	5	1	20	3	N	-0-					73
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	4	1	16	3	N	8	45	1			36
							9	9									
05	558	N	20	-0-	-538	-0-	4	1	16	3	N	-0-					36
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					36

MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 10194 - 10380

01	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1761	3	7	9	N	6					100
02	1568	X	1334	-0-	-234	-0-	1330	3	4	9	N	4					104
03	1736	X	1685	-0-	-51	-0-	1643	3	42	9	N	38					142
04	1710	X	1467	-0-	-243	-0-	1448	3	19	9	N	17					159
05	1767	X	1519	-0-	-248	-0-	1408	3	111	9	N	101					260
06	1710	X	1314	-0-	-396	-0-	1288	3	26	9	N	24	192	1			92

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591

LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5295	-0-	-471	-0-	4581	2	714	9	N	649	575	1			212
02	5208	X	4777	-0-	-431	-0-	4487	2	290	9	N	264	384	1			92
03	5766	X	4532	-0-	-1234	-0-	4240	2	292	9	N	265	188	1			169
04	5160	X	4233	-0-	-927	-0-	3890	2	343	9	N	312	189	1			292
05	5301	X	4641	-0-	-660	-0-	4250	2	391	9	N	355	564	1			83
06	5130	X	388	-0-	-4742	-0-	364	2	24	9	N	22					105

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	11128	-0-	-2264	-0-	10533	2	595	9	N	541	583	1			220
02	12096	X	9581	-0-	-2515	-0-	9071	2	510	9	N	464	376	1			308
03	13392	X	10349	-0-	-3043	-0-	9787	2	562	9	N	511	581	1			238
04	11400	X	9588	-0-	-1812	-0-	9020	2	568	9	N	516	379	1			375
05	11532	X	10072	-0-	-1460	-0-	9525	2	547	9	N	497	567	1			305
06	10770	X	623	-0-	-10147	-0-	603	2	20	9	N	18					323

LOPEZ, H. WELL #: 3 RRCID -> 247316 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24118	X	20799	-0-	-3319	-0-	19942	2	857	9	N	779	926	1			226
02	21784	X	18236	-0-	-3548	-0-	17479	2	757	9	N	688	570	1			344
03	24118	X	19567	-0-	-4551	-0-	18719	2	848	9	N	771	754	1			361
04	19950	X	17999	-0-	-1951	-0-	17306	2	693	9	N	630	569	1			422
05	20615	X	18279	-0-	-2336	-0-	17507	2	772	9	N	702	919	1			205
06	19950	X	1500	-0-	-18450	-0-	1449	2	51	9	N	46					251

LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	10349	-0-	-1648	-0-	9875	2	474	9	N	431	582	1			199
02	10836	X	8844	-0-	-1992	-0-	8457	2	387	9	N	352	186	1			365
03	11997	X	9596	-0-	-2401	-0-	9125	2	471	9	N	428	573	1			220
04	9870	X	8833	-0-	-1037	-0-	8466	2	367	9	N	334	190	1			364
05	10199	X	9279	-0-	-920	-0-	8796	2	483	9	N	439	564	1			239
06	9870	X	695	-0-	-9175	-0-	673	2	22	9	N	20					259

LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4339	-0-	-1117	-0-	4185	2	154	9	N	140	198	1			132
02	4928	X	3164	-0-	-1764	-0-	3076	2	88	9	N	80					212
03	5456	X	3241	-0-	-2215	-0-	3132	2	109	9	N	99	192	1			119
04	5280	X	2911	-0-	-2369	-0-	2828	2	83	9	N	75					194
05	4619	X	2771	-0-	-1848	-0-	2693	2	78	9	N	71	188	1			77
06	4200	X	232	-0-	-3968	-0-	226	2	6	9	N	5					82

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7568	-0-	-1174	-0-	7219	2	349	9	N	317	392	1			152
02	7896	X	6605	-0-	-1291	-0-	6274	2	331	9	N	301	194	1			259
03	8742	X	7191	-0-	-1551	-0-	6829	2	362	9	N	329	379	1			209
04	8460	X	6763	-0-	-1697	-0-	6433	2	330	9	N	300	187	1			322
05	7936	X	6922	-0-	-1014	-0-	6616	2	306	9	N	278	368	1			232
06	7320	X	496	-0-	-6824	-0-	472	2	24	9	N	22					254

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2818	2	130	9	N	118	193	1			183
02	2464	X	2300	-0-	-164	-0-	2180	2	120	9	N	109					292
03	2728	X	2722	-0-	-6	-0-	2594	2	128	9	N	116	200	1			208
04	2640	X	2173	-0-	-467	-0-	2143	2	30	9	N	27					235
05	2728	X	2467	-0-	-261	-0-	2432	2	35	9	N	32					267
06	2640	X	136	-0-	-2504	-0-	136	2			N	-0-					267

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42377	X	-0-	-0-	-42377	-0-					N	-0-					223
02	38276	X	-0-	-0-	-38276	-0-					N	-0-					223
03	42377	X	-0-	-0-	-42377	-0-					N	-0-					223
04	37110	X	-0-	-0-	-37110	-0-					N	-0-					223
05	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					223
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11336 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	126045	-0-	126045	272088	122787	2	3258	9	N	2962	226	0	2429	1	922
02	0	W	97753	-0-	97753	369841	95103	2	2650	9	N	2409	432	0	2407	1	492
03	0	W	103717	-0-	103717	473558	100961	2	2756	9	N	2505	195	0	2267	1	535
04	557456	X	83898	-0-	-473558	-0-	81821	2	2077	9	N	1888	188	0	1483	1	752
*05	113832	X	76469	-0-	-37363	-0-	73610	2	2859	9	Y	2599	781	0	1341	1	477
06	110160	X	66572	-0-	-43588	-0-	64703	2	1869	9	Y	1699	627	0	1428	1	121

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	496	-0-	496	4079	496	2			N	-0-					-0-
02	0	W	522	-0-	522	4601	522	2			N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	4601					N	-0-					-0-
04	4601	X	-0-	-0-	-4601	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG. E) 54895 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 171591 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	#	5085	-0-	-526	-0-	338	1	4671	2	Y	69	72	1			15
							76	9									
02	4788	#	4740	-0-	-48	-0-	274	1	4355	2	Y	101	97	1			19
							111	9									
03	5301	#	4810	-0-	-491	-0-	285	1	4457	2	Y	62	54	1			27
							68	9									
04	5130	#	4568	-0-	-562	-0-	262	1	4244	2	Y	56	62	1			21
							62	9									
05	5301	#	5146	-0-	-155	-0-	282	1	4747	2	Y	106	95	1			32
							117	9									
06	5070	#	5058	-0-	-12	-0-	288	1	4652	2	Y	107	108	1			31
							118	9									

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250) 54895 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11679 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	33 117	1 9	459	2	Y	106	111	1			23
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27 12	1 9	432	2	Y	11	32	1			2
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29 106	1 9	454	2	Y	96	56	1			42
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25 96	1 9	410	2	Y	87	96	1			33
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19 10	1 9	326	2	Y	9	39	1			3
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	257	2	Y	7	8	1			2

LOS GATOS SALVAJES (FRIO) 54954 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 1 RRCID -> 249871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 17556 PERF.15554 - 16450

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 20 F RRCID -> 137700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5858 - 5876

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (G) 54955 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. WELL #: A 16 RRCID -> 077451 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 2704 - 2715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 21 D RRCID -> 140499 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 6352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS (J) 54955 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 21 F RRCID -> 140498 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6474 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (L) 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 137422 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB) 54955 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 6 RRCID -> 226484 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3912	R	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					197
02	3332	#	3187	-0-	-145	-0-	3187	2			N	-0-					197
03	3999	#	3682	-0-	-317	-0-	3682	2			N	-0-					197
04	3870	#	2996	-0-	-874	-0-	2996	2			N	-0-					197
05	3999	#	3388	-0-	-611	-0-	3388	2			N	-0-					197
06	3780	#	3243	-0-	-537	-0-	3243	2			N	-0-					197

LOS INDIOS (M) 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 132624 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	19	1	105	2	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	2	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	31	1	122	2	N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	27	1	113	2	N	-0-					-0-
06	150	N	59	-0-	-91	-0-	12	1	47	2	N	-0-					-0-

LOS INDIOS (M) //CONT.// 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 28 D RRCID -> 133151 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 D RRCID -> 140502 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7058 - 7078

01	1147	N	666	-0-	-481	-0-	22	1	644	2	N	-0-					-0-
02	868	N	106	-0-	-762	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-50) 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 140473 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (UF-50) //CONT.// 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 173710 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4211 - 4226

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 44 RRCID -> 178229 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 4221 - 4228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 43 D RRCID -> 144279 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (UF-140) 54955 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 20 D RRCID -> 140467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4322 - 4330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12745 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	14712	-0-	-788	-0-	491	1	14154	2	N	61					130
							67	9									
02	14000	X	12595	-0-	-1405	-0-	439	1	12113	2	N	39	101	1			68
							43	9									
03	14663	X	13703	-0-	-960	-0-	494	1	13170	2	N	35	52	1			51
							39	9									
04	14250	X	13182	-0-	-1068	-0-	488	1	12655	2	N	35					86
							39	9									
05	14725	X	13545	-0-	-1180	-0-	496	1	13007	2	N	38					124
							42	9									
06	14250	X	13723	-0-	-527	-0-	469	1	13204	2	N	45	117	1			52
							50	9									

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

01	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	74	1	2125	2	N	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	70	1	1922	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	82	1	2174	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	78	1	2011	2	N	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	88	1	2307	2	N	-0-					-0-
*06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	78	1	2188	2	N	-0-					-0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	126	1	696	2	Y	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	144	1	669	2	Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	159	1	671	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	742	-0-	-68	-0-	149	1	593	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	714	-0-	-185	-0-	138	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	159	1	606	2	Y	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	38	1	210	2	N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	39	1	179	2	N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	48	1	201	2	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	52	1	205	2	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	60	1	253	2	N	-0-					-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	58	1	220	2	N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 15677 PERF.14292 - 14388

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	804	1	4443	2	Y	12					26
							13	9									
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	833	1	3867	2	Y	7	20	1			13
							8	9									
03	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	931	1	3938	2	Y	7	10	1			10
							8	9									
04	5100	X	4662	-0-	-438	-0-	937	1	3717	2	Y	7					17
							8	9									
05	5270	X	4677	-0-	-593	-0-	901	1	3768	2	Y	7					24
							8	9									
06	5100	X	4974	-0-	-126	-0-	1034	1	3930	2	Y	9	23	1			10
							10	9									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	58	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	21	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	21	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	95	-0-	-265	-0-	19	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	43	1	180	2	Y	-0-					-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	45	1	172	2	Y	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	149	1	826	2	N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	174	1	809	2	N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	173	1	732	2	N	-0-					-0-
04	930	N	622	-0-	-308	-0-	125	1	497	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	665	-0-	-420	-0-	128	1	537	2	N	-0-					-0-
06	870	N	629	-0-	-241	-0-	131	1	498	2	N	-0-					-0-

GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	257	1	1419	2	N	16					33
							18	9									
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	283	1	1316	2	N	9	25	1			17
							10	9									
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	335	1	1419	2	N	9	13	1			13
							10	9									
04	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	327	1	1300	2	N	8					21
							9	9									
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	332	1	1387	2	N	10					31
							11	9									
*06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	365	1	1386	2	N	11	29	1			13
							12	9									

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	59	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	87	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	105	1	445	2	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	108	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	123	1	513	2	Y	-0-					-0-
*06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	178	1	676	2	Y	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	61	1	335	2	Y	12					26
							13	9									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	68	1	318	2	Y	7	20	1			13
							8	9									
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	83	1	349	2	Y	7	10	1			10
							8	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	78	1	308	2	Y	7					17
							8	9									
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	76	1	320	2	Y	7					24
							8	9									
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	75	1	285	2	Y	9	23	1			10
							10	9									

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SCHALEBEN, HALE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 011578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 13492

01	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	2414	2			N	-0-					78
02	2240	N	1833	-0-	-407	-0-	1833	2			N	-0-					78
03	2325	N	1974	-0-	-351	-0-	1974	2			N	-0-					78
04	2340	N	2176	-0-	-164	-0-	2176	2			N	-0-					78
05	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1935	2			N	-0-					78
*06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	1875	2	266	9	N	242					320

SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

01	3015	X	2941	-0-	-74	-0-	2941	2			N	-0-					112
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					112
03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					112
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					112
05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					112
*06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					112

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, SW. (FRIO 6000) 54961 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 200683 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 6102 - 6118

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2013 - P & A 03-12-13

LOS INDIOS, W. (MF- 51) 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 1 RRCID -> 138012 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 137282 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5026 - 5030

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 31 F RRCID -> 165465 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81) 54962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 181383 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 24 D RRCID -> 137283 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 5334

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 3D RRCID -> 269061 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5260 - 5268

11	1975	4106	-0-	2131	2131	434	1	3606	2	N	60	35	1				25
						66	9										
12	12245	2014	-0-	-10231	-0-	278	1	1724	2	N	11						36
						12	9										
01	12245	1416	-0-	-10829	-0-	168	1	1235	2	N	12						48
						13	9										
02	11060	274	-0-	-10786	-0-	39	1	232	2	N	3	27	1				24
						3	9										
03	12245	-0-	-0-	-12245	-0-					N	1	20	1				5
04	11850	-0-	-0-	-11850	-0-					N	-0-						5
05	12245	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-						5
06	11850	-0-	-0-	-11850	-0-					N	-0-						5

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5188 - 5760

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF-121) 54962 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 2 RRCID -> 114770 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (MF-161) 54962 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 3 D RRCID -> 161656 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5850 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 1 RRCID -> 144273 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4462 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) //CONT.// 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 47 F RRCID -> 162728 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2) 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 119542 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 29D RRCID -> 188370 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-182) 54962 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 168949 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4740 - 4742

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
HAYNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026

01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					100
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	1018	2			Y	-0-					100
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					100
04	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2			Y	-0-					100
05	1085	N	976	-0-	-109	-0-	976	2			Y	-0-					100
06	1050	N	750	-0-	-300	-0-	750	2			Y	-0-					100

LOS MOGOTES (LOBO 1) 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
FGG RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF.10759 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4207	-0-	-1869	-0-	641	1	3566	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	4795	-0-	-693	-0-	800	1	3995	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	3480	-0-	-2596	-0-	593	1	2887	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3893	-0-	-1177	-0-	748	1	3145	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4684	-0-	-617	-0-	759	1	3925	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4139	-0-	-991	-0-	737	1	3402	2	N	-0-					-0-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102

01	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	1006	1	5597	2	N	-0-					-0-
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	847	1	4229	2	N	-0-					-0-
03	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	1055	1	5133	2	N	-0-					-0-
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	1093	1	4597	2	N	-0-					-0-
05	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	1262	1	6526	2	N	-0-					-0-
*06	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	1225	1	5656	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	230	1	1967	2	Y	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	232	1	1519	2	Y	-0-					-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	214	1	1427	2	Y	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	228	1	1866	2	Y	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	231	1	1993	2	Y	-0-					-0-
*06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	210	1	1626	2	Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

01	682	X	647	-0-	-35	-0-	37	1	610	2	N	-0-					-0-
02	653	X	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	2	N	-0-					-0-
03	713	X	683	-0-	-30	-0-	41	1	642	2	N	-0-					-0-
04	690	X	676	-0-	-14	-0-	39	1	637	2	N	-0-					-0-
05	713	X	707	-0-	-6	-0-	33	1	674	2	N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	178	1	2910	2	N	-0-					1
02	2884	X	2549	-0-	-335	-0-	138	1	2411	2	N	-0-					1
03	3193	X	2771	-0-	-422	-0-	167	1	2604	2	N	-0-					1
04	3030	X	2569	-0-	-461	-0-	150	1	2419	2	N	-0-					1
05	3100	X	2553	-0-	-547	-0-	118	1	2435	2	N	-0-					1
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					1

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4456	-0-	-504	-0-	259	1	4197	2	N	-0-					10
02	4704	X	4446	-0-	-258	-0-	243	1	4203	2	N	-0-					10
03	5208	X	4437	-0-	-771	-0-	269	1	4168	2	N	-0-					10
04	5040	X	4355	-0-	-685	-0-	256	1	4099	2	N	-0-					10
05	5022	X	4326	-0-	-696	-0-	201	1	4125	2	N	-0-					10
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					10

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3752	-0-	-1673	-0-	218	1	3534	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3471	-0-	-253	-0-	190	1	3281	2	N	-0-					-0-
03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	292	1	4529	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3608	-0-	-142	-0-	212	1	3396	2	N	-0-					-0-
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	180	1	3702	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	382	1	6201	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5521	-0-	-527	-0-	302	1	5219	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	5803	-0-	-893	-0-	352	1	5451	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	4915	-0-	-1565	-0-	289	1	4626	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5938	-0-	-634	-0-	275	1	5663	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4979	-0-	-291	-0-	289	1	4690	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4694	-0-	-234	-0-	257	1	4437	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5089	-0-	-367	-0-	309	1	4780	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4799	-0-	-481	-0-	282	1	4517	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4544	-0-	-757	-0-	211	1	4333	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	171	1	2789	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2371	-0-	-597	-0-	129	1	2242	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2588	-0-	-698	-0-	156	1	2432	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2251	-0-	-929	-0-	131	1	2120	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2754	-0-	-253	-0-	127	1	2627	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE - CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 196221 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930																	
01	4681	X	1742	-0-	-2939	-0-	101	1	1641	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	1180	-0-	-3048	-0-	65	1	1115	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	1296	-0-	-3385	-0-	79	1	1217	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	1147	-0-	-2933	-0-	67	1	1080	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	1511	-0-	-2054	-0-	70	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	84	1	718	2	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	79	1	518	2	N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	61	1	404	2	N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	55	1	450	2	N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	57	1	490	2	N	-0-					-0-
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	53	1	406	2	N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

01	372	N	306	-0-	-66	-0-	18	1	288	2	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	461	2	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-					-0-
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	390	2	N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

01	682	N	501	-0-	-181	-0-	30	1	471	2	N	-0-					-0-
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	25	1	395	2	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	72	1	1190	2	N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	62	1	1150	2	N	-0-					-0-
*06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	42	1	916	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	217	2	N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	21	1	195	2	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	2	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	24	1	206	2	N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	21	1	169	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		270	-0-	270	270	19	1	251	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.		676	-0-	676	946	44	1	632	2	Y	-0-					-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622
BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	192	1	3139	2	Y	-0-					-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	168	1	2917	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	201	1	3136	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2362	-0-	-548	-0-	138	1	2224	2	Y	-0-					-0-
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	157	1	3246	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10014 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3902	-0-	802	802	3902	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2429	-0-	-371	431	2429	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3558	-0-	458	889	3558	2			Y	-0-					-0-
04	4026	X	3137	-0-	-889	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3254	-0-	-63	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 04/09/1988 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7404 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	164	1	2686	2	Y	-0-					1
02	2744	X	2546	-0-	-198	-0-	138	1	2408	2	Y	-0-					1
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	174	1	2711	2	Y	-0-					1
04	2760	X	2420	-0-	-340	-0-	141	1	2279	2	Y	-0-					1
05	2852	X	2241	-0-	-611	-0-	104	1	2137	2	Y	-0-					1
06	2760	N	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5128	-0-	-1537	-0-	295	1	4833	2	Y	-0-					2
02	6020	X	4196	-0-	-1824	-0-	228	1	3968	2	Y	-0-					2
03	6293	X	4510	-0-	-1783	-0-	272	1	4238	2	Y	-0-					2
04	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	527	1	8510	2	Y	-0-					2
05	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	433	1	8942	2	Y	-0-					2
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					2

HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	145	1	2371	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2220	-0-	-20	-0-	121	1	2099	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	150	1	2335	2	Y	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	143	1	2303	2	Y	-0-					-0-
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	115	1	2377	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3937	-0-	-682	-0-	227	1	3710	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3261	-0-	-1023	-0-	177	1	3084	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	3465	-0-	-1278	-0-	209	1	3256	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4243	-0-	-347	-0-	247	1	3996	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3942	-0-	-367	-0-	182	1	3760	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	311	-0-	-216	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	276	-0-	-116	-0-	15	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	17	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	9	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF. 10002 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	57	1	929	2	N	-0-					28
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	45	1	772	2	N	1					29
							1	9									
03	837	N	607	-0-	-230	-0-	37	1	570	2	N	-0-					29
04	960	N	679	-0-	-281	-0-	40	1	639	2	N	-0-					29
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	38	1	778	2	N	-0-					29
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					29

NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	21	1	337	2	N	-0-					19
02	364	N	285	-0-	-79	-0-	16	1	269	2	N	-0-					19
03	558	N	207	-0-	-351	-0-	13	1	194	2	N	-0-					19
04	360	N	282	-0-	-78	-0-	17	1	265	2	N	-0-					19
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	12	1	248	2	N	-0-					19
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					19

HAYNES, L. WELL #: 22 A RRCID -> 138969 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	149	1	2411	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2269	-0-	-83	-0-	124	1	2145	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2395	-0-	-85	-0-	145	1	2250	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2446	-0-	-44	-0-	144	1	2302	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	119	1	2454	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	72	1	1180	2	N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	52	1	909	2	N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	62	1	963	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	883	-0-	-317	-0-	51	1	832	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	46	1	949	2	N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1435	-0-	-487	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4487	-0-	-318	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4074	-0-	-182	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4680	-0-	-1	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

01	465	N	401	-0-	-64	-0-	23	1	378	2	N	-0-					-0-
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	20	1	316	2	N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	21	1	338	2	N	-0-					-0-
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	15	1	305	2	N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

01	992	N	837	-0-	-155	-0-	48	1	789	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	43	1	744	2	Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	46	1	713	2	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

01	2046	N	1636	-0-	-410	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	972	-0-	-618	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	802	-0-	-655	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

01	12183	X	11872	-0-	-311	-0-	684	1	11188	2	N	-0-					8
02	11004	X	10868	-0-	-136	-0-	590	1	10278	2	N	-0-					8
03	12183	X	12071	-0-	-112	-0-	727	1	11344	2	N	-0-					8
04	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	621	1	10024	2	N	-0-					8
05	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	504	1	10397	2	N	-0-					8
06	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					8

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	15	1	234	2	N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	14	1	233	2	N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

01	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					59
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	342	2	15	9	N	14	59	1			14
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					14
04	540	N	371	-0-	-169	-0-	371	2			N	-0-					14
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					14
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					14

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

01	620	N	445	-0-	-175	-0-	26	1	419	2	N	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	23	1	394	2	N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	37	1	574	2	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	2	N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	21	1	442	2	N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

01	620	N	443	-0-	-177	-0-	443	2			N	-0-					33
02	392	N	333	-0-	-59	-0-	333	2			N	-0-					33
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					33
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					33
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					33
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					33

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

01	9300	X	7139	-0-	-2161	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	4334	-0-	-4066	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	1656	-0-	-7644	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	824	-0-	-2626	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	N	-0-					-0-
02	280	N	211	-0-	-69	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
03	279	N	170	-0-	-109	-0-	10	1	160	2	N	-0-					-0-
04	300	N	161	-0-	-139	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

01	496	N	472	-0-	-24	-0-	27	1	445	2	N	-0-			8
02	532	N	326	-0-	-206	-0-	18	1	308	2	N	-0-			8
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	34	1	530	2	N	-0-			8
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	25	1	404	2	N	-0-			8
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	N	-0-			8
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			8

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-			-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-			-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-			-0-
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	100	1	1636	2	N	-0-			1
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	124	1	2165	2	N	-0-			1
03	2511	N	1982	-0-	-529	-0-	119	1	1863	2	N	-0-			1
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	125	1	2021	2	N	-0-			1
05	2511	N	2496	-0-	-15	-0-	115	1	2381	2	N	-0-			1
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			1

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

01	3100	N	686	-0-	-2414	2178	686	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	671	-0-	-2129	49	671	2			N	-0-			-0-
03	1426	X	675	-0-	-751	-0-	675	2			N	-0-			-0-
04	1380	X	565	-0-	-815	-0-	565	2			N	-0-			-0-
05	1426	X	527	-0-	-899	-0-	527	2			N	-0-			-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	114	1	1859	2	N	-0-			1
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	92	1	1605	2	N	-0-			1
03	2046	N	1597	-0-	-449	-0-	96	1	1501	2	N	-0-			1
04	1680	N	1485	-0-	-195	-0-	87	1	1398	2	N	-0-			1
05	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	70	1	1451	2	N	-0-			1
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	79	1	2827	2	N	-0-					-0-
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	105	1	4019	2	N	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	114	1	4089	2	N	-0-					-0-
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	110	1	3962	2	N	-0-					-0-
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	100	1	4421	2	N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2557	-0-	-450	-0-	147	1	2410	2	N	-0-					1
02	2716	X	1788	-0-	-928	-0-	97	1	1691	2	N	-0-					1
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	188	1	2933	2	N	-0-					1
04	2910	X	2013	-0-	-897	-0-	117	1	1896	2	N	-0-					1
05	2542	X	2355	-0-	-187	-0-	109	1	2246	2	N	-0-					1
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3667	-0-	-363	-0-	213	1	3454	2	N	-0-					53
02	3948	X	3468	-0-	-480	-0-	190	1	3278	2	N	-0-					53
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	269	1	4160	2	N	-0-					53
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	229	1	3668	2	N	-0-					53
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	186	1	3826	2	N	-0-					53
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					53

HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					98
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4642	2	40	9	N	36	125	1			9
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5125	2	14	9	N	13					22
04	4200	X	2894	-0-	-1306	-0-	2879	2	15	9	N	14					36
05	4340	X	3368	-0-	-972	-0-	3362	2	6	9	N	5					41
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	3	8	1			36

HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	3632	-0-	-1979	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	2485	-0-	-1827	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3251	-0-	-996	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 7750

01	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	292	1	4741	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4599	-0-	-301	-0-	252	1	4347	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5041	-0-	-384	-0-	306	1	4735	2	N	-0-					-0-
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	295	1	4727	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4934	-0-	-26	-0-	229	1	4705	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	N	-0-					-0-
*05	434	N	385	-0-	-49	-0-	18	1	367	2	N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

01	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	511	1	8291	2	N	-0-					-0-
02	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	420	1	7258	2	N	-0-					-0-
03	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	404	1	6254	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	4969	-0-	-3551	-0-	292	1	4677	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	5645	-0-	-3159	-0-	262	1	5383	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	N	-0-					38
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	12	1	207	2	N	-0-					38
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	13	1	207	2	N	-0-					38
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-					38
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	2	N	-0-					38
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					38

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

01	8370	X	8228	-0-	-142	-0-	474	1	7754	2	N	-0-					89
02	7896	X	7400	-0-	-496	-0-	402	1	6995	2	N	3	2	1			90
							3	9									
03	8742	X	7757	-0-	-985	-0-	467	1	7290	2	N	-0-					90
04	8190	X	7769	-0-	-421	-0-	453	1	7316	2	N	-0-					90
05	8370	X	7918	-0-	-452	-0-	366	1	7552	2	N	-0-					90
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					90

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

01	2294	X	2100	-0-	-194	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	2026	-0-	-46	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	2077	-0-	-217	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

01	1023	N	952	-0-	-71	-0-	55	1	897	2	N	-0-					-0-
02	868	N	856	-0-	-12	-0-	47	1	809	2	N	-0-					-0-
03	961	N	868	-0-	-93	-0-	53	1	815	2	N	-0-					-0-
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	53	1	846	2	N	-0-					-0-
05	961	N	913	-0-	-48	-0-	42	1	871	2	N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

01	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	79	1	1284	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1258	-0-	-170	-0-	69	1	1189	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	81	1	1251	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	77	1	1241	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	62	1	1280	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

01	3844	X	2927	-0-	-917	-0-	169	1	2758	2	N	-0-					29
02	3332	X	2479	-0-	-853	-0-	135	1	2344	2	N	-0-					29
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	204	1	3191	2	N	-0-					29
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	180	1	2906	2	N	-0-					29
05	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	106	1	2179	2	N	-0-					29
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					29

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	46	1	1640	2	N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	39	1	1512	2	N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	46	1	1663	2	N	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	42	1	1517	2	N	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	33	1	1445	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	303	1	4919	2	N	-0-					46
02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	295	1	5088	2	N	-0-					46
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	315	1	4875	2	N	-0-					46
04	5880	X	5677	-0-	-203	-0-	333	1	5344	2	N	-0-					46
05	6076	X	5767	-0-	-309	-0-	267	1	5500	2	N	-0-					46
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					46

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	36	1	583	2	N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	35	1	550	2	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	2	N	-0-					-0-
05	682	N	611	-0-	-71	-0-	28	1	583	2	N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3641	-0-	-420	-0-	211	1	3430	2	N	-0-					24
02	4340	X	3586	-0-	-754	-0-	196	1	3390	2	N	-0-					24
03	4805	X	3153	-0-	-1652	-0-	191	1	2962	2	N	-0-					24
04	4350	X	4201	-0-	-149	-0-	247	1	3954	2	N	-0-					24
05	4371	X	4041	-0-	-330	-0-	187	1	3854	2	N	-0-					24
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					24

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	94	1	1524	2	N	-0-					-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	81	1	1404	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	99	1	1526	2	N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	94	1	1508	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	66	1	1362	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10236 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1667	-0-	-125	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1162	-0-	-698	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	246	1	3994	2	N	-0-					-0-
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	209	1	3603	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	1990	-0-	-2133	-0-	121	1	1869	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3830	-0-	-280	-0-	225	1	3605	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4176	-0-	-71	-0-	194	1	3982	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2974	-0-	-591	-0-	173	1	2801	2	N	-0-					12
02	3220	X	2634	-0-	-586	-0-	144	1	2490	2	N	-0-					12
03	3565	X	2655	-0-	-910	-0-	161	1	2494	2	N	-0-					12
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	159	1	2557	2	N	-0-					12
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	123	1	2525	2	N	-0-					12
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	540	2	8	9	N	7	99	1			12
02	476	N	401	-0-	-75	-0-	401	2			N	-0-					12
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-					12
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					12
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					12
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	14	1	223	2	N	-0-					-0-
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	6106	-0-	-2667	-0-	6106	2			N	-0-					21
02	7924	X	5111	-0-	-2813	-0-	5111	2			N	-0-					21
03	7471	X	6151	-0-	-1320	-0-	6151	2			N	-0-					21
04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					21
05	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					21
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					21

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	95	1	1544	2	N	-0-			15
02	1512	N	1439	-0-	-73	-0-	79	1	1360	2	N	-0-			15
03	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	94	1	1454	2	N	-0-			15
04	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	93	1	1488	2	N	-0-			15
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	75	1	1541	2	N	-0-			15
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			15

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

01	651	N	560	-0-	-91	-0-	33	1	527	2	N	-0-			8
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	29	1	492	2	N	-0-			8
03	589	N	505	-0-	-84	-0-	31	1	474	2	N	-0-			8
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	N	-0-			8
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	26	1	538	2	N	-0-			8
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			8

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

01	4650	X	2344	-0-	-2306	-0-	136	1	2208	2	N	-0-			19
02	4676	X	1826	-0-	-2850	-0-	100	1	1726	2	N	-0-			19
03	5177	X	1514	-0-	-3663	-0-	92	1	1422	2	N	-0-			19
04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	346	1	5544	2	N	-0-			19
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	176	1	3615	2	N	-0-			19
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-			19

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

01	558	N	470	-0-	-88	-0-	27	1	443	2	N	-0-			9
02	504	N	417	-0-	-87	-0-	23	1	394	2	N	-0-			9
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	N	-0-			9
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	516	2	N	-0-			9
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	N	-0-			9
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			9

HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10130 - 10206

01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			-0-
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-			-0-
04	1020	N	929	-0-	-91	-0-	929	2			N	-0-			-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

01	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
05	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

01	5456	X	4715	-0-	-741	-0-	4715	2			N	-0-			-0-
02	4928	X	4216	-0-	-712	-0-	4216	2			N	-0-			-0-
03	5456	X	4309	-0-	-1147	-0-	4309	2			N	-0-			-0-
04	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-			-0-
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-			-0-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	6473	-0-	-3633	-0-	6473	2			N	-0-					56
02	9128	X	6640	-0-	-2488	-0-	6621	2	19	9	N	17					73
03	10106	X	6975	-0-	-3131	-0-	6958	2	17	9	N	15					88
04	9270	X	6560	-0-	-2710	-0-	6550	2	10	9	N	9					97
05	7347	X	4785	-0-	-2562	-0-	4784	2	1	9	N	1					98
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-	11	1			87

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	67	1	1096	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	982	-0-	-194	-0-	53	1	929	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	958	-0-	-251	-0-	58	1	900	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	977	-0-	-163	-0-	57	1	920	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	935	-0-	-150	-0-	43	1	892	2	N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	845	-0-	-3929	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3443	-0-	-309	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					42
02	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					42
03	10199	X	8553	-0-	-1646	-0-	8553	2			N	-0-					42
04	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					42
05	9114	X	8827	-0-	-287	-0-	8827	2			N	-0-					42
06	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					42

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	62	1	1011	2	N	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	53	1	922	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	985	-0-	-131	-0-	59	1	926	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	938	-0-	-112	-0-	55	1	883	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	999	-0-	-86	-0-	46	1	953	2	N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1275	-0-	-368	-0-	73	1	1202	2	N	-0-					19
02	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	86	1	1496	2	N	-0-					19
03	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	127	1	1974	2	N	-0-					19
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	133	1	2150	2	N	-0-					19
*05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	107	1	2217	2	N	-0-					19
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10090 - 10162

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	N	-0-			-0-
02	364	N	226	-0-	-138	-0-	12	1	214	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	43	1	697	2	N	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

01	527	N	502	-0-	-25	-0-	29	1	473	2	N	-0-			14
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	2	N	-0-			14
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	N	-0-			14
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	604	2	N	-0-			14
05	589	N	148	-0-	-441	-0-	7	1	141	2	N	-0-			14
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			14

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

01	558	N	496	-0-	-62	-0-	29	1	467	2	N	-0-			-0-
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	24	1	420	2	N	-0-			-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	23	1	360	2	N	-0-			-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	N	-0-			-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	22	1	445	2	N	-0-			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	242	1	3928	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	207	1	3573	2	N	-0-					-0-
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	275	1	4263	2	N	-0-					-0-
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	222	1	3559	2	N	-0-					-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	151	1	3115	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	151	1	2458	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2189	-0-	-499	-0-	120	1	2069	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2098	-0-	-878	-0-	127	1	1971	2	N	-0-					-0-
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	143	1	2295	2	N	-0-					-0-
05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	122	1	2512	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5171	-0-	-161	-0-	300	1	4871	2	N	-0-					10
02	4816	X	4513	-0-	-303	-0-	247	1	4266	2	N	-0-					10
03	5332	X	4485	-0-	-847	-0-	272	1	4213	2	N	-0-					10
04	4680	X	4668	-0-	-12	-0-	274	1	4394	2	N	-0-					10
05	4836	X	4668	-0-	-168	-0-	216	1	4452	2	N	-0-					10
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					10

HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	316	1	5127	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4607	-0-	-97	-0-	252	1	4355	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4032	-0-	-1052	-0-	245	1	3787	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4742	-0-	-538	-0-	278	1	4464	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4490	-0-	-966	-0-	208	1	4282	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	68	1	1110	2	N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	79	1	1370	2	N	-0-					-0-
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	30	1	470	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	533	-0-	-607	-0-	31	1	494	2	N	7					7
							8	9									
05	1612	N	804	-0-	-808	-0-	37	1	767	2	N	-0-					7
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					7

BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	33	1	535	2	N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	N	-0-					-0-
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	32	1	499	2	N	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	29	1	463	2	N	-0-					-0-
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	24	1	494	2	N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5397	-0-	-28	-0-	308	1	4999	2	N	82	186	1			12
							90	9									
02	4900	X	4311	-0-	-589	-0-	236	1	4075	2	N	-0-	4	1			8
03	5332	X	4601	-0-	-731	-0-	279	1	4322	2	N	-0-					8
04	5070	X	4971	-0-	-99	-0-	292	1	4679	2	N	-0-					8
05	5239	X	4268	-0-	-971	-0-	198	1	4070	2	N	-0-					8
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-	1	1			7

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 114 RRCID -> 203607 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
02	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7224	-0-	-898	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
04	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	5302	-0-	-2262	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	141	1	5064	2	N	-0-					-0-
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	108	1	4149	2	N	-0-					-0-
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	152	1	5450	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	3743	-0-	-1177	-0-	101	1	3642	2	N	-0-					-0-
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	119	1	5262	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	89	1	1451	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1295	-0-	-21	-0-	71	1	1224	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	84	1	1299	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	78	1	1252	2	N	28					28
							31	9									
05	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	61	1	1252	2	N	-0-					28
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					28

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	5769	-0-	-2446	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	4261	-0-	-3159	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	6699	-0-	-1516	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
04	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7730

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3954	-0-	-396	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

01	558	N	499	-0-	-59	-0-	29	1	470	2	N	-0-					44
02	476	N	332	-0-	-144	-0-	18	1	314	2	N	-0-					44
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	27	1	418	2	N	-0-					44
04	480	N	229	-0-	-251	-0-	13	1	216	2	N	-0-					44
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	2	N	-0-					44
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					44

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5285	-0-	-1597	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4511	-0-	-613	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4484	-0-	-1189	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4319	-0-	-181	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
05	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1842	-0-	-483	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	157	1	2569	2	N	-0-					-0-
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	111	1	1926	2	N	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	141	1	2200	2	N	-0-					-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	132	1	2138	2	N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	93	1	1929	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6217	-0-	-1936	-0-	361	1	5856	2	N	-0-					65
02	6440	X	4563	-0-	-1877	-0-	250	1	4312	2	N	1	46	1			20
							1	9									
03	7130	X	6024	-0-	-1106	-0-	364	1	5634	2	N	24					44
							26	9									
04	6510	X	3680	-0-	-2830	-0-	216	1	3463	2	N	1					45
							1	9									
*05	6231	X	2694	-0-	-3537	-0-	124	1	2556	2	N	13					58
							14	9									
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	8	10	1			56

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	69	1	1121	2	N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	39	1	678	2	N	-0-					-0-
03	682	N	500	-0-	-182	-0-	30	1	470	2	N	-0-					-0-
04	870	N	270	-0-	-600	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-
05	806	N	252	-0-	-554	-0-	12	1	240	2	N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2472	-0-	-160	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	860	-0-	-39	-0-	50	1	810	2	N	-0-					30
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	41	1	715	2	N	-0-					30
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	2	N	-0-					30
04	840	N	745	-0-	-95	-0-	43	1	702	2	N	-0-					30
05	837	N	736	-0-	-101	-0-	34	1	702	2	N	-0-					30
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3932	-0-	-563	-0-	228	1	3704	2	N	-0-					26
02	4060	X	3523	-0-	-537	-0-	193	1	3330	2	N	-0-					26
03	4309	X	3929	-0-	-380	-0-	238	1	3691	2	N	-0-					26
04	4170	X	3639	-0-	-531	-0-	214	1	3425	2	N	-0-					26
05	3999	X	3458	-0-	-541	-0-	160	1	3298	2	N	-0-					26
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					26

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	198	1	3218	2	N	-0-					15
02	2996	X	2485	-0-	-511	-0-	136	1	2349	2	N	-0-					15
03	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	183	1	2834	2	N	-0-					15
04	3000	X	2829	-0-	-171	-0-	166	1	2663	2	N	-0-					15
05	3100	X	2634	-0-	-466	-0-	122	1	2512	2	N	-0-					15
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					15

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					42
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					42
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					42
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					42
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					42
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					42

HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	256	1	9177	2	N	-0-					-0-
02	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	234	1	8968	2	N	-0-					-0-
03	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	240	1	8591	2	N	-0-					-0-
04	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	237	1	8525	2	N	-0-					-0-
05	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	211	1	9310	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3734	-0-	-358	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3171	-0-	-525	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3352	-0-	-740	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	166	1	5941	2	N	-0-					-0-
02	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	170	1	6539	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	3906	-0-	-1364	-0-	106	1	3800	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4431	-0-	-1029	-0-	120	1	4311	2	N	-0-					-0-
05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	138	1	6103	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3926	-0-	-1437	-0-	228	1	3698	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4854	-0-	-298	-0-	266	1	4588	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5272	-0-	-432	-0-	320	1	4952	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5074	-0-	-446	-0-	298	1	4776	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	4723	-0-	-702	-0-	219	1	4504	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	278 29	1 9	4541	2	N	26	90	1			22
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	244 4	1 9	4245	2	N	4	10	1			16
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	292 15	1 9	4561	2	N	14					30
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	299 39	1 9	4830	2	N	35					65
05	5270	X	5026	-0-	-244	-0-	232 6	1 9	4788	2	N	5					70
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	24	2	1			92

HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	135	1	4826	2	N	-0-					8
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	107	1	4105	2	N	-0-					8
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	129	1	4615	2	N	-0-					8
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	126	1	4550	2	N	-0-					8
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	101	1	4471	2	N	-0-					8
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					8

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 146 RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	758	-0-	-652	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	41	1	666	2	N	-0-					15
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	36	1	625	2	N	-0-					15
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	43	1	673	2	N	-0-					15
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	668	2	N	-0-					15
05	744	N	627	-0-	-117	-0-	29	1	598	2	N	-0-					15
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					15

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1032	-0-	-116	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	973	-0-	-174	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	1169	2			N	-0-					10
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1761	2	20	9	N	18					28
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					28
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					28
05	1984	N	1229	-0-	-755	-0-	1229	2			N	-0-					28
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	8					36

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	40	1	654	2	N	-0-					14
02	532	N	465	-0-	-67	-0-	25	1	440	2	N	-0-					14
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	N	-0-					14
04	660	N	499	-0-	-161	-0-	29	1	470	2	N	-0-					14
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	24	1	498	2	N	-0-					14
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	34	1	559	2	N	-0-					70
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	24	1	411	2	N	-0-					70
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	2	N	-0-					70
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	2	N	-0-					70
05	496	N	303	-0-	-193	-0-	14	1	289	2	N	-0-					70
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					70

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	541	-0-	-203	-0-	31	1	510	2	N	-0-					16
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	N	-0-					16
03	651	N	551	-0-	-100	-0-	33	1	518	2	N	-0-					16
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	N	-0-					16
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	28	1	576	2	N	-0-					16
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					16

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	190	1	3104	2	N	-0-					11
02	2828	X	2744	-0-	-84	-0-	149	1	2595	2	N	-0-					11
03	3503	X	2834	-0-	-669	-0-	171	1	2663	2	N	-0-					11
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	184	1	2965	2	N	-0-					11
05	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	120	1	2480	2	N	-0-					11
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					11

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3289	-0-	-338	-0-	189	1	3100	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2146	-0-	-1130	-0-	117	1	2029	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2843	-0-	-784	-0-	171	1	2672	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2681	-0-	-499	-0-	156	1	2525	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2538	-0-	-748	-0-	117	1	2421	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	251	1	4106	2	N	-0-					-0-
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	210	1	3648	2	N	-0-					-0-
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	261	1	4075	2	N	-0-					-0-
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	243	1	3923	2	N	-0-					-0-
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	190	1	3919	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	287	1	4691	2	N	-0-					56
02	3976	X	3890	-0-	-86	-0-	211	1	3679	2	N	-0-					56
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	262	1	4082	2	N	-0-					56
04	4380	X	4077	-0-	-303	-0-	238	1	3839	2	N	-0-					56
05	4526	X	4265	-0-	-261	-0-	197	1	4068	2	N	-0-					56
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					56

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	984	2	N	-0-					52
02	1092	N	857	-0-	-235	-0-	47	1	810	2	N	-0-					52
03	1116	N	882	-0-	-234	-0-	53	1	829	2	N	-0-					52
04	1020	N	771	-0-	-249	-0-	45	1	726	2	N	-0-					52
05	961	N	917	-0-	-44	-0-	41	1	856	2	N	18					70
							20	9									
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	2					72

HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2843	-0-	-505	-0-	165	1	2678	2	N	-0-					102
02	3024	X	1846	-0-	-1178	-0-	101	1	1744	2	N	1					103
							1	9									
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	263	1	4078	2	N	3					106
							3	9									
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	208	1	3328	2	N	-0-					106
05	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	132	1	2719	2	N	-0-					106
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					106

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	13	1	210	2	N	-0-					12
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-					12
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	-0-					12
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	9	1	151	2	N	-0-					12
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	8	1	156	2	N	-0-					12
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					12

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9741 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1103	-0-	-540	-0-	30	1	1073	2	N	-0-			-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	33	1	1274	2	N	-0-			-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	36	1	1307	2	N	-0-			-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	34	1	1242	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1004	-0-	-453	-0-	22	1	982	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9422 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	1825	-0-	-3817	-0-	105	1	1720	2	N	-0-			19
02	4088	X	2166	-0-	-1922	-0-	118	1	2048	2	N	-0-			19
03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	426	1	6646	2	N	-0-			19
04	4050	X	3631	-0-	-419	-0-	212	1	3419	2	N	-0-			19
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	159	1	3288	2	N	-0-			19
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-			19

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
02	1540	N	1381	-0-	-159	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
03	1705	N	978	-0-	-727	-0-	978	2			N	-0-			-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			-0-
05	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	87	1	1414	2	N	-0-			50
02	1428	N	1320	-0-	-108	-0-	72	1	1248	2	N	-0-			50
03	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	92	1	1432	2	N	-0-			50
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	85	1	1369	2	N	-0-			50
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	68	1	1393	2	N	-0-			50
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			50

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4273	-0-	-718	-0-	246	1	4027	2	N	-0-					11
02	4508	X	3932	-0-	-576	-0-	213	1	3712	2	N	6	4	1			13
							7	9									
03	4991	X	4355	-0-	-636	-0-	260	1	4058	2	N	34					47
							37	9									
04	4560	X	4200	-0-	-360	-0-	245	1	3953	2	N	2					49
							2	9									
05	4712	X	4205	-0-	-507	-0-	194	1	4011	2	N	-0-					49
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	35	2	1			82

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488

01	3720	X	3142	-0-	-578	-0-	3142	2			N	-0-					66
02	3276	X	1934	-0-	-1342	-0-	1934	2			N	-0-					66
03	3100	X	2276	-0-	-824	-0-	2276	2			N	-0-					66
04	3030	X	2536	-0-	-494	-0-	2536	2			N	-0-					66
05	3131	X	2414	-0-	-717	-0-	2414	2			N	-0-					66
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					66

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9339 - 9466

01	744	N	649	-0-	-95	-0-	38	1	611	2	N	-0-					50
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	32	1	549	2	N	-0-					50
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	40	1	623	2	N	-0-					50
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	598	2	N	-0-					50
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	28	1	569	2	N	-0-					50
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					50

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

01	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
02	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
03	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
04	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	10454	-0-	-4271	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	90	1	1470	2	N	-0-					13
02	2380	N	1520	-0-	-860	-0-	83	1	1437	2	N	-0-					13
03	2263	N	1696	-0-	-567	-0-	102	1	1594	2	N	-0-					13
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	93	1	1495	2	N	-0-					13
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	82	1	1698	2	N	-0-					13
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					13

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10368 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	313	1	5072	2	N	-0-					42
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	193	1	3326	2	N	14	5	1			51
							15	9									
03	3720	X	3160	-0-	-560	-0-	191	1	2965	2	N	4					55
							4	9									
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	269	1	4311	2	N	-0-					55
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	228	1	4687	2	N	-0-					55
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-	9	1			46

HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	135	1	2197	2	N	2					15
							2	9									
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	124	1	2145	2	N	-0-	6	1			9
03	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	175	1	2705	2	N	-0-					9
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	149	1	2391	2	N	-0-					9
05	2356	N	2042	-0-	-314	-0-	95	1	1947	2	N	-0-					9
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	1	1	1			9

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7497	-0-	-532	-0-	435	1	7062	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	6574	-0-	-874	-0-	360	1	6214	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	4222	-0-	-4024	-0-	256	1	3966	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	7017	-0-	-723	-0-	412	1	6605	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	6270	-0-	-1728	-0-	291	1	5979	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	38	1	609	2	N	-0-					13
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	23	1	404	2	N	-0-					13
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	42	1	658	2	N	-0-					13
04	630	N	530	-0-	-100	-0-	31	1	499	2	N	-0-					13
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	2	N	-0-					13
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					13

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	40	1	661	2	N	-0-					16
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	34	1	600	2	N	-0-					16
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	43	1	674	2	N	-0-					16
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	38	1	618	2	N	-0-					16
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	30	1	614	2	N	-0-					16
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					16

HAYNES, L. WELL #: 186 RRCID -> 235816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3560	-0-	-594	-0-	207	1	3353	2	N	-0-					35
02	3752	X	2304	-0-	-1448	-0-	126	1	2178	2	N	-0-					35
03	4154	X	3918	-0-	-236	-0-	238	1	3680	2	N	-0-					35
04	4410	X	3549	-0-	-861	-0-	208	1	3341	2	N	-0-					35
05	4557	X	3214	-0-	-1343	-0-	149	1	3065	2	N	-0-					35
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					35

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4991	-0-	-279	-0-	287 7	1 9	4697	2	N	6					143
02	4844	X	4032	-0-	-812	-0-	219	1	3813	2	N	-0-	16	1			127
03	5363	X	4458	-0-	-905	-0-	268	1	4190	2	N	-0-					127
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	258	1	4163	2	N	-0-					127
05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	224	1	4623	2	N	-0-					127
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-	2	1			125

HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5590	2	29	9	N	26					55
02	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6502	2	34	9	N	31	9	1			77
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6188	2	25	9	N	23					100
04	5430	X	5235	-0-	-195	-0-	5205	2	30	9	N	27					127
05	7223	X	4593	-0-	-2630	-0-	4579	2	14	9	N	13					140
06	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	9	56	1			93

HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	130	1	2115	2	N	-0-					26
02	2800	N	15947	-0-	13147	13147	873 3	1 9	15071	2	N	3					29
03	3100	N	9491	-0-	6391	19538	576 1	1 9	8914	2	N	1					30
04	3000	N	5557	-0-	2557	22095	326	1	5231	2	N	-0-					30
05	29217	X	7122	-0-	-22095	-0-	330	1	6792	2	N	-0-					30
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-	1	1			29

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	986	-0-	-378	-0-	57	1	929	2	N	-0-					35
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	95	1	1654	2	N	-0-					35
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	84	1	1311	2	N	-0-					35
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	70	1	1135	2	N	-0-					35
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	78	1	1611	2	N	-0-					35
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					35

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	216	1	3507	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3144	-0-	-160	-0-	172	1	2972	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3318	-0-	-340	-0-	201	1	3117	2	N	-0-					-0-
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	183	1	2931	2	N	-0-					-0-
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	149	1	3057	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	142	1	2325	2	N	-0-					-0-
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	149	1	2590	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3398	-0-	298	298	205	1	3193	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3462	-0-	462	760	202	1	3260	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3030	-0-	-70	690	140	1	2890	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2156	-0-	-1130	-0-	125	1	2031	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	168	1	2906	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2965	-0-	-817	-0-	180	1	2785	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2708	-0-	-652	-0-	159	1	2549	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2113	-0-	-1359	-0-	98	1	2015	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6060	-0-	-729	-0-	352	1	5708	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5091	-0-	-1041	-0-	279	1	4812	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5819	-0-	-691	-0-	353	1	5466	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5275	-0-	-155	-0-	310	1	4965	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5253	-0-	-358	-0-	244	1	5009	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					35
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	N	-0-					35
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	N	-0-					35
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	450	2	N	-0-					35
05	651	N	467	-0-	-184	-0-	22	1	445	2	N	-0-					35
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					35

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	9614	-0-	-1825	-0-	554	1	9060	2	N	-0-					28
02	10332	X	7735	-0-	-2597	-0-	417	1	7264	2	N	49					77
							54	9									
03	11253	X	7575	-0-	-3678	-0-	455	1	7107	2	N	12					89
							13	9									
04	9600	X	6886	-0-	-2714	-0-	401	1	6476	2	N	8					97
							9	9									
05	9920	X	7378	-0-	-2542	-0-	341	1	7036	2	N	1					98
							1	9									
06	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-	22	1			76

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6769	-0-	-609	-0-	391	1	6339	2	N	35					236
							39	9									
02	6664	X	4955	-0-	-1709	-0-	269	1	4647	2	N	35	76	1			195
							39	9									
03	7285	X	6903	-0-	-382	-0-	416	1	6437	2	N	45	179	1			61
							50	9									
04	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	395	1	6331	2	N	32					93
							35	9									
*05	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	310	1	6385	2	N	28					121
							31	9									
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	59	39	1			141

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	252	1	4125	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3311	-0-	-637	-0-	180	1	3131	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4218	-0-	-153	-0-	254	1	3964	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4144	-0-	-146	-0-	242	1	3902	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4219	-0-	-214	-0-	195	1	4024	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	76	1	1241	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1167	-0-	-121	-0-	63	1	1104	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	86	1	1336	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	72	1	1165	2	N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	66	1	1355	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8208 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6861	-0-	3761	3761	398	1	6463	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	5574	-0-	2774	6535	305	1	5269	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5570	-0-	2470	9005	338	1	5232	2	N	-0-					-0-
04	13863	X	4858	-0-	-9005	-0-	285	1	4573	2	N	-0-					-0-
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	214	1	4403	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2970	-0-	-1463	-0-	172	1	2798	2	N	-0-					98
02	4004	X	2472	-0-	-1532	-0-	135	1	2337	2	N	-0-					98
03	3906	X	3380	-0-	-526	-0-	205	1	3175	2	N	-0-					98
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	200	1	3200	2	N	-0-					98
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	187	1	3848	2	N	-0-					98
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					98

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

01	11532	X	9445	-0-	-2087	-0-	544	1	8901	2	N	-0-					67
02	10416	X	8079	-0-	-2337	-0-	439	1	7639	2	N	1	2	1			66
							1	9									
03	10974	X	9934	-0-	-1040	-0-	598	1	9336	2	N	-0-					66
04	9720	X	8319	-0-	-1401	-0-	485	1	7834	2	N	-0-					66
05	10044	X	7998	-0-	-2046	-0-	370	1	7628	2	N	-0-					66
06	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-					66

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

01	10881	X	10207	-0-	-674	-0-	10204	2	3	9	N	3					137
02	9996	X	8723	-0-	-1273	-0-	8704	2	19	9	N	17	11	1			143
03	11067	X	10241	-0-	-826	-0-	10232	2	9	9	N	8					151
04	9600	X	9438	-0-	-162	-0-	9427	2	11	9	N	10					161
05	9920	X	9373	-0-	-547	-0-	9372	2	1	9	N	1					162
06	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	28	15	1			175

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

01	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2249	-0-	-882	-0-	130	1	2119	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	1884	-0-	-944	-0-	102	1	1782	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2483	-0-	-400	-0-	150	1	2333	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	2220	-0-	-150	-0-	129	1	2091	2	N	-0-					-0-
05	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	121	1	2496	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 10278 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6057	-0-	-2127	-0-	6057	2			N	-0-					32
02	7392	X	5263	-0-	-2129	-0-	5263	2			N	-0-					32
03	6944	X	6566	-0-	-378	-0-	6566	2			N	-0-					32
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					32
05	5115	X	4902	-0-	-213	-0-	4902	2			N	-0-					32
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					32

HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	51	1	838	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2890	-0-	90	90	157	1	2733	2	N	-0-					-0-
03	2293	N	2203	-0-	-90	-0-	133	1	2070	2	N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	81	1	1310	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	1453	-0-	-1058	-0-	67	1	1386	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	36	1	588	2	N	-0-					8
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	N	-0-					8
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	35	1	549	2	N	-0-					8
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	34	1	549	2	N	-0-					8
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	26	1	542	2	N	-0-					8
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	8846	-0-	-1694	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8245	-0-	-1275	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9468	-0-	-1072	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
04	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
05	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1506	-0-	-323	-0-	87	1	1419	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	67	1	1152	2	N	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	118	1	1831	2	N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	87	1	1393	2	N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	63	1	1288	2	N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	545	1	8909	2	N	30	179	1			28
							33	9									
02	9100	X	8472	-0-	-628	-0-	459	1	7996	2	N	15					43
							17	9									
03	10075	X	9595	-0-	-480	-0-	576	1	8982	2	N	34					77
							37	9									
04	9750	X	8593	-0-	-1157	-0-	500	1	8070	2	N	21					98
							23	9									
05	9858	X	7352	-0-	-2506	-0-	339	1	6988	2	N	23					121
							25	9									
06	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	26					147

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10238 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	#	1233	-0-	-317	-0-	121	1	1112	2	N	-0-					-0-
02	1400	#	1130	-0-	-270	-0-	112	1	1018	2	N	-0-					-0-
03	1550	#	1169	-0-	-381	-0-	108	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	1260	#	1114	-0-	-146	-0-	109	1	1005	2	N	-0-					-0-
05	1302	#	1060	-0-	-242	-0-	110	1	950	2	N	-0-					-0-
06	1200	#	1085	-0-	-115	-0-	120	1	965	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV) 54978 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 098653 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5592 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5648	-0-	-1110	-0-	2351	1	3297	2	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5529	-0-	-575	-0-	1099	1	4430	2	Y	-0-					-0-
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	2562	1	4449	2	Y	-0-					-0-
04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	2279	1	5247	2	Y	-0-					-0-
05	6107	X	2849	-0-	-3258	-0-	331	1	2518	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	4496	-0-	-1594	-0-	34	1	4462	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100) 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1610	-0-	-1087	-0-	670	1	940	2	Y	-0-					15
02	2436	X	1125	-0-	-1311	-0-	224	1	901	2	Y	-0-					15
03	2697	X	1473	-0-	-1224	-0-	538	1	935	2	Y	-0-					15
04	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	697	1	1604	2	Y	-0-					15
05	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	260	1	1977	2	Y	-0-					15
*06	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	18	1	2374	2	Y	-0-					15

VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	78	-0-	-480	-0-	9	1	69	2	N	-0-					160
02	812	N	350	-0-	-462	-0-	69	1	281	2	N	-0-					160
03	651	N	581	-0-	-70	-0-	77	1	504	2	N	-0-					160
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	72	1	438	2	N	121					281
							133	9									
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	79	1	486	2	N	8					289
							9	9									
06	570	N	434	-0-	-136	-0-	68	1	366	2	N	-0-					289

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	78	-0-	-356	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-
02	644	N	331	-0-	-313	-0-	65	1	266	2	N	-0-					-0-
03	620	N	528	-0-	-92	-0-	70	1	458	2	N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	62	1	381	2	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	66	1	409	2	N	-0-					-0-
06	510	N	387	-0-	-123	-0-	61	1	326	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1846	-0-	-138	-0-	106	1	1740	2	N	-0-					36
02	1792	X	1709	-0-	-83	-0-	93	1	1616	2	N	-0-					36
03	1984	X	1691	-0-	-293	-0-	102	1	1589	2	N	-0-					36
04	1830	X	1826	-0-	-4	-0-	106	1	1720	2	N	-0-					36
05	1891	X	1833	-0-	-58	-0-	85	1	1748	2	N	-0-					36
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					36

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	11259	-0-	-304	-0-	649	1	10610	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9739	-0-	-733	-0-	529	1	9210	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10725	-0-	-869	-0-	646	1	10079	2	N	-0-					-0-
04	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	623	1	10064	2	N	-0-					-0-
05	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	521	1	10754	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815) 54978 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 101203 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524

01	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 167155 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256

01	558	N	130	-0-	-428	-0-	54	1	76	2	Y	-0-					59
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	Y	-0-					59
03	248	N	129	-0-	-119	-0-	47	1	82	2	Y	-0-					59
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	59	1	136	2	Y	-0-					59
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	Y	-0-					59
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	202	2	Y	-0-					59

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A) 55004 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
SAENZ, LYDIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113811 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7777 - 7796

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS RUBIOS (7720 YEGUA) 55004 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 152935 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, N. 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FORTHUBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223303 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	310	1	2861	2	N	22	189	1			89
							24	9									
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	420	1	2665	2	N	8					97
							9	9									
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	465	1	2969	2	N	12					109
							13	9									
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	450	1	2767	2	N	15					124
							17	9									
05	3441	X	3191	-0-	-250	-0-	465	1	2712	2	N	13					137
							14	9									
06	3330	X	2680	-0-	-650	-0-	390	1	2212	2	N	71	181	1			27
							78	9									

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

01	5363	X	4662	-0-	-701	-0-	4545	2	117	9	Y	106	174	1			166
02	4844	X	4156	-0-	-688	-0-	4068	2	88	9	Y	80					246
03	5239	X	4481	-0-	-758	-0-	4394	2	87	9	Y	79	179	1			146
04	4500	X	3484	-0-	-1016	-0-	3439	2	45	9	Y	41					187
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4583	2	97	9	Y	88	175	1			100
06	4500	X	3602	-0-	-898	-0-	3517	2	85	9	Y	77					177

LOS TORRITOS, N. //CONT.// 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
STEPHENS PRODUCTION COMPANY 818425
TANNER WELL #: 2 RRCID -> 192877 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9500 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	448	-0-	-3179	-0-	448	1			N	-0-					285
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-	262	1			23
03	468	X	-0-	-0-	-468	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2013 - P & A 03-05-13

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) 55008 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RAWHIDE WELL #: 1 RRCID -> 268804 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 13615 PERF. 10054 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26224	NO RPT		-0-	-26224	-0-					N	NO RPT					-0-
02	45892		4068	-0-	-41824	-0-	3664	2	404	9	N	367	193	1			174
03	50809		27913	-0-	-22896	-0-	25232	2	2681	9	N	2437	2316	1			295
04	49170		30590	-0-	-18580	-0-	27374	2	3216	9	N	2924	2843	1			376
05	50809		28712	-0-	-22097	-0-	25932	2	2780	9	N	2527	2439	1			464
06	49170		27211	-0-	-21959	-0-	25169	2	2042	9	N	1856	2269	1			51

LOS TORRITOS, N. (MARKS) 55008 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 8 RRCID -> 208234 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
SLAVIK, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	310	1	785	2	N	17	180	1			31
							19	9									
02	952	N	791	-0-	-161	-0-	280	1	510	2	N	1					32
							1	9									
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	310	1	890	2	N	-0-					32
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	300	1	850	2	N	7					39
							8	9									
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	310	1	935	2	N	-0-					39
*06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	300	1	923	2	N	-0-					39

LOS TORRITOS, NORTH (8150) 55008 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIES WELL #: 1 RRCID -> 162697 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8158 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, NORTH (8200) 55008 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
SLAVIK WELL #: 7 RRCID -> 097234 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8153 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS,N.E.(6800) 55010 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SCHUSTER WELL #: 1 RRCID -> 131688 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7033 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIE WELL #: 1 RRCID -> 104032 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6794 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
C. M. GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 222813 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16487 PERF.14596 - 15030

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	436	-0-	-246	-0-	96	1	340	2	N	-0-							12
02	588	#	577	-0-	-11	-0-	127	1	450	2	N	-0-							12
03	620	#	565	-0-	-55	-0-	124	1	441	2	N	-0-							12
04	600	#	546	-0-	-54	-0-	120	1	426	2	N	-0-							12
05	651	#	571	-0-	-80	-0-	125	1	446	2	N	-0-							12
06	630	#	370	-0-	-260	-0-	46	1	324	2	N	-0-							12

LOU ELLA (3150) 55078 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
I.T. PROPERTIES 421725
COX, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 117300 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 3148 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUBY (4250) 55389 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SPESSARD, W.M. WELL #: 40 RRCID -> 147541 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4262 - 4273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-			327
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-				Y	-0-			327
03	930 X	608	-0-	-322	-0-	608	2		Y	-0-			327
04	900 X	754	-0-	-146	-0-	754	2		Y	-0-			327
05	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2		Y	-0-			327
06	DLQ G-10	860	-0-	860	860	860	2		Y	-0-			327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					51
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					51
03	2015	X	647	-0-	-1368	-0-	581	2	66	9	Y	60	84	1			27
04	1950	X	780	-0-	-1170	-0-	680	2	100	9	Y	91	108	1			10
05	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1650	2	165	9	Y	150	140	1			20
06	DLQ	G-10	1147	-0-	1147	1147	1070	2	77	9	Y	70	60	1			30

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUBY (6800) 55389 650 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN WELL #: 41 RRCID -> 249445 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 6752 - 6759

01	4340 #	-0-	-0-	-4340	-0-				N	172	321	1	235
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-				N	175			410
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	256	336	1	330
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	217	507	1	40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60			100
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (7350) 55389 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN WELL #: 40 RRCID -> 209864 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7374 - 7377

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

LUBY (7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (7550) //CONT.// 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7560) 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (8970) 55389 897 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SPESSARD, W. M. WELL #: 41 L RRCID -> 011688 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (9400) 55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 55 RRCID -> 159449 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	310	#	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	300	#	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*06	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	#	160	-0-	-119	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	180	-0-	-90	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					10
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-					10
03	2139	X	1963	-0-	-176	-0-	1960	2	3	9	Y	3	3	1			10
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3040	2	6	9	Y	5	5	1			10
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3110	2	11	9	Y	10	10	1			10
06	DLQ G-10		2954	-0-	2954	2954	2948	2	6	9	Y	5	5	1			10

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLAME WELL #: 3 RRCID -> 262465 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10352 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6617	-0-	-265	-0-	6534	2	83	9	N	75					143
02	6832	X	6400	-0-	-432	-0-	6271	2	129	9	N	117	177	1			83
03	7192	X	6724	-0-	-468	-0-	6626	2	98	9	N	89					172
04	6960	X	4700	-0-	-2260	-0-	4611	2	89	9	N	81	173	1			80
05	7099	X	5745	-0-	-1354	-0-	5654	2	91	9	N	83					163
06	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					163

LUBY (9950) //CONT.// 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					26
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-					26
03	3193	X	2250	-0-	-943	-0-	2250	2			Y	-0-	5	1			21
04	3090	X	2030	-0-	-1060	-0-	2027	2	3	9	Y	3	3	1			21
05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2148	2	9	9	Y	8	8	1			21
06	DLQ G-10		1974	-0-	1974	1974	1966	2	8	9	Y	7	7	1			21

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4196	N	4196	-0-	-0-	B -0-	4138	2	58	9	N	53	193	1			40
02	4004	N	3728	-0-	-276	B -0-	3693	2	35	9	N	32					72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4378	N	4378	-0-	-0-	B -0-	4336	2	42	9	N	38					110
04	2972	N	2972	-0-	-0-	B -0-	2909	2	63	9	N	57					167
05	4123	N	3889	-0-	-234	B -0-	3889	2			N	-0-					167
06	4230	N	NO RPT	-0-	-4230	B -0-					N	NO RPT					167

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -7515					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -7515					Y	-0-					43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7515																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -7515					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -7515					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -7515					Y	-0-					43
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -7515					Y	NO RPT					43

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	13	-0-	-49	-0-	12	2	1	9	N	1					42
02	56	#	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-					42
03	62	#	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					42
04	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					42
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					42
06	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					42

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	#	1819	-0-	-320	-0-	1816	2	3	9	N	3					16
02	1792	#	1364	-0-	-428	-0-	1362	2	2	9	N	2					18
03	1984	#	1615	-0-	-369	-0-	1615	2			N	-0-					18
04	1920	#	1019	-0-	-901	-0-	1015	2	4	9	N	4					22
05	1829	#	1426	-0-	-403	-0-	1420	2	6	9	N	5					27
06	1770	#	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					27

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY, NORTH (5400) 55392 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SHAFFER "C" WELL #: 1 RRCID -> 203563 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5447 - 5450

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2011 - PLUGGED 11/16/2011

LUBY, SW. (6100) 55397 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SPESSARD WELL #: 55 RRCID -> 195755 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6039 - 6042

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
DRISCOLL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 180194 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11184 - 11263

01	1922 X	269	-0-	-1653	-0-	269	2		N	-0-			209
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			209
03	491 X	491	-0-	-0-	-0-	488	2	3 9	N	3			212
04	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			212
05	279 X	160	-0-	-119	-0-	160	2		N	-0-			212
06	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			212

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11380 - 11391

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) //CONT.// 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF. 11004 - 11010

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL, S. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 097387 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1588 - 1594

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 183940 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1534 - 1536

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	36	1	17	2	N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	9	1	19	2	N	-0-					14
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					14
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	2	N	-0-					14
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7385 - 8548

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (WX. 10,100) 55755 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR-STATE 58 WELL #: 1 RRCID -> 155019 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10009 - 10047

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SOUTH LUNDELL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 139212 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 1008 - 1014

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL (1100) 55755 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
DCRC "MF" NCT-64 WELL #: 1 RRCID -> 094245 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (1400) 55755 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LUNDELL STATE "140" WELL #: 3 RRCID -> 183941 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1394 - 1398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400) 55758 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC - STATE 50 WELL #: 1 RRCID -> 160156 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 106688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898

01	4123 X	1909	-0-	-2214	-0-	1908	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1485	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1860 X	1565	-0-	-295	-0-	1564	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1922 X	910	-0-	-1012	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
06	1860 X	709	-0-	-1151	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8404 - 9112

01	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
*06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

01	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
05	496 N	276	-0-	-220	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
06	480 N	301	-0-	-179	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3895	-0-	-1406	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3274	-0-	-836	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3338	-0-	-909	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3729	-0-	-51	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8204 - 8300

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
04	900 N	621	-0-	-279	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
05	899 N	771	-0-	-128	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
*06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 167338 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	180	-0-	-300	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
*06	3000 N	6969	-0-	3969	3969	6969	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

01	7409	X	3357	-0-	-4052	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	2625	-0-	-765	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2607	-0-	-741	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2516	-0-	-724	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

01	8339	X	5153	-0-	-3186	-0-	5059	2	94	9	Y	85	79	1			14
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3145	2	22	9	Y	20	27	1			7
03	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2151	2	8	9	Y	7	12	1			2
04	4980	X	2424	-0-	-2556	-0-	2413	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	5146	X	3798	-0-	-1348	-0-	3781	2	17	9	Y	15	10	1			7
06	4980	X	3992	-0-	-988	-0-	3977	2	15	9	Y	14	16	1			5

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

01	20212	X	-0-	-0-	-20212	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2070	X	5	-0-	-2065	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

01	5084	X	4054	-0-	-1030	-0-	4048	2	6	9	Y	5					95
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2659	2	6	9	Y	5					100
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3738	2	63	9	Y	57					157
04	5760	X	2765	-0-	-2995	-0-	2751	2	14	9	Y	13					170
05	5952	X	2262	-0-	-3690	-0-	2247	2	15	9	Y	14					184
06	3930	X	1784	-0-	-2146	-0-	1784	2			Y	-0-					184

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8880

01	13764	X	11881	-0-	-1883	-0-	11881	2			Y	-0-					-0-
02	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10271	2	41	9	Y	37	27	1			10
03	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10163	2	20	9	Y	18	23	1			5
04	14040	X	9955	-0-	-4085	-0-	9936	2	19	9	Y	17	18	1			4
05	14508	X	8610	-0-	-5898	-0-	8596	2	14	9	Y	13	13	1			4
06	11490	X	5558	-0-	-5932	-0-	5550	2	8	9	Y	7	9	1			2

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

01	10199	X	4814	-0-	-5385	-0-	4748	2	66	9	Y	60	58	1			11
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3556	2	22	9	Y	20	23	1			8
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4142	2	22	9	Y	20	22	1			6
04	5190	X	3719	-0-	-1471	-0-	3701	2	18	9	Y	16	18	1			4
05	5363	X	4100	-0-	-1263	-0-	4080	2	20	9	Y	18	16	1			6
*06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4786	2	22	9	Y	20	20	1			6

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 W	12739	-0-	12739	548351	12699	2	40	9	Y	36	36	1			6
02	562279 X	13928	-0-	-548351	-0-	13928	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	19065 X	12936	-0-	-6129	-0-	12936	2			Y	-0-					-0-
04	18450 X	13814	-0-	-4636	-0-	13814	2			Y	-0-					-0-
05	17639 X	11710	-0-	-5929	-0-	11710	2			Y	-0-					-0-
06	14910 X	8299	-0-	-6611	-0-	8299	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135036 X	13599	-0-	-121437	-0-	13584	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	121968 X	10672	-0-	-111296	-0-	10650	2	22	9	Y	20	15	1			7
03	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8864	2	14	9	Y	13	16	1			4
04	21360 X	9205	-0-	-12155	-0-	9187	2	18	9	Y	16	16	1			4
05	15686 X	8733	-0-	-6953	-0-	8715	2	18	9	Y	16	15	1			5
06	13170 X	11136	-0-	-2034	-0-	11116	2	20	9	Y	18	18	1			5

HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146320 X	13750	-0-	-132570	-0-	13508	2	242	9	Y	220	217	1			36
02	132160 X	10504	-0-	-121656	-0-	9997	2	507	9	Y	461	347	1			150
03	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	11604	2	520	9	Y	473	482	1			141
04	18660 X	9683	-0-	-8977	-0-	9313	2	370	9	Y	336	400	1			77
05	16585 X	9325	-0-	-7260	-0-	8975	2	350	9	Y	318	286	1			109
06	13320 X	8836	-0-	-4484	-0-	8530	2	306	9	Y	278	302	1			85

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 8218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181939 X	31919	-0-	-150020	-0-	31724	2	195	9	Y	177	177	1			29
02	164332 X	29734	-0-	-134598	-0-	29561	2	173	9	Y	157	135	1			51
03	23858 X	23858	-0-	-0-	-0-	23778	2	80	9	Y	73	102	1			22
04	58980 X	22667	-0-	-36313	-0-	22600	2	67	9	Y	61	69	1			14
05	41447 X	12018	-0-	-29429	-0-	11982	2	36	9	Y	33	36	1			11
06	31860 X	8829	-0-	-23031	-0-	8805	2	24	9	Y	22	26	1			7

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13866	-0-	13866	261636	13594	2	272	9	Y	247	258	1			41
02	0	W	6216	-0-	6216	267852	6184	2	32	9	Y	29	61	1			9
03	0	W	14729	-0-	14729	282581	14675	2	54	9	Y	49	43	1			15
04	293662	X	11081	-0-	-282581	-0-	11044	2	37	9	Y	34	41	1			8
05	23374	X	9626	-0-	-13748	-0-	9594	2	32	9	Y	29	27	1			10
06	14250	X	4934	-0-	-9316	-0-	4919	2	15	9	Y	14	20	1			4

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

01	0	W	5815	-0-	5815	74102	5786	2	29	9	Y	26	22	1			4
02	0	W	4607	-0-	4607	78709	4585	2	22	9	Y	20	17	1			7
03	0	W	4945	-0-	4945	83654	4917	2	28	9	Y	25	25	1			7
04	88139	X	4485	-0-	-83654	-0-	4463	2	22	9	Y	20	22	1			5
05	5828	X	4081	-0-	-1747	-0-	4061	2	20	9	Y	18	17	1			6
06	5640	X	4614	-0-	-1026	-0-	4594	2	20	9	Y	18	19	1			5

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

11	0		99505	-0-	99505	99505	99092	2	413	9	Y	375	375	1			21
12	0	W	61478	-0-	61478	160983	61229	2	249	9	Y	226	221	1			26
01	0	W	57792	-0-	57792	218775	57580	2	212	9	Y	193	187	1			32
02	0	W	42820	-0-	42820	261595	42615	2	205	9	Y	186	158	1			60
03	0	W	43750	-0-	43750	305345	43321	2	429	9	Y	390	333	1			117
04	0	W	38867	-0-	38867	344212	38527	2	340	9	Y	309	355	1			71
05	0	W	38380	-0-	38380	382592	38052	2	328	9	Y	298	267	1			102
06	0	W	31160	-0-	31160	413752	30916	2	244	9	Y	222	256	1			68

OXY USA INC. 630591
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

01	20646	X	18427	-0-	-2219	-0-	720 76	1 9	17631	2	Y	69	140	1			84
02	17668	X	16591	-0-	-1077	-0-	646 87	1 9	15858	2	Y	79					163
03	19561	X	18727	-0-	-834	-0-	748 100	1 9	17879	2	Y	91	142	1			112
04	18660	X	17911	-0-	-749	-0-	674 91	1 9	17146	2	Y	83					195
05	19189	X	18034	-0-	-1155	-0-	754 67	1 9	17213	2	Y	61	132	1			124
06	18120	X	16165	-0-	-1955	-0-	716 56	1 9	15393	2	Y	51					175

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

01	4929	X	4136	-0-	-793	-0-	162 18	1 9	3956	2	Y	16	32	1			19
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	141 19	1 9	3469	2	Y	17					36
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	158 22	1 9	3779	2	Y	20	32	1			24
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	143 19	1 9	3631	2	Y	17					41
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	155 14	1 9	3541	2	Y	13	28	1			26
*06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	149 11	1 9	3196	2	Y	10					36

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 7543 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2331	-0-	-986	-0-	91 10	1 9	2230	2	Y	9	20	1			11
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	107 14	1 9	2620	2	Y	13					24
03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	106 14	1 9	2533	2	Y	13	21	1			16
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	96 13	1 9	2442	2	Y	12					28
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	100 9	1 9	2278	2	Y	8	19	1			17
*06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	107 9	1 9	2303	2	Y	8					25

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

01	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	298	-0-	-178	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078644 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 8783 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI 828-S (B7-B FRIO) 56220 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 693-L WELL #: 1 RRCID -> 198116 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 9048 - 9130

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI 834-S (B7-B FRIO) 56221 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 834-S WELL #: 1 RRCID -> 196724 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 9573 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTTERSMAN WELL #: 6 RRCID -> 169640 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8348 - 8362

01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					59
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					59
*05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
FAUSTO WELL #: 1 RRCID -> 104647 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8147 - 8618

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 173283 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI 824-S (MH-2 MIOCENE) 56312 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 824-S WELL #: 1 RRCID -> 204500 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10897 PERF. 9463 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 823-S (M-103787) WELL #: 1 RRCID -> 212337 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8722 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 824-S WELL #: 2 RRCID -> 215809 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9572 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 839-S WELL #: 1 RRCID -> 216586 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8827 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 834-S WELL #: 1 RRCID -> 224420 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8620 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MU 861-L (MIDDLE FRIO S-3 FB-B) 56342 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
APACHE SHELF, INC. 027233
STIRRUP / STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188674 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 17123 PERF.15420 - 15468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
STATE TRACT 898-S WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78275	#	68424	-0-	-9851	-0-	241	1	66269	3	Y	1740	1717	1			428
							1914	9									
02	72436	#	59302	-0-	-13134	-0-	243	1	57760	2	Y	1181	1339	1			270
							1299	9									
03	80197	#	75882	-0-	-4315	-0-	223	1	73579	2	Y	1891	1979	1			182
							2080	9									
04	77610	#	73254	-0-	-4356	-0-	236	1	71084	3	Y	1758	1702	1			238
							1934	9									
05	77066	#	76543	-0-	-523	-0-	234	1	74365	3	Y	1767	1827	1			178
							1944	9									
*06	74500	R	74500	-0-	-0-	-0-	242	1	72556	3	Y	1547	1456	1			269
							1702	9									

MADAME QUEEN (YEGUA 7100) 56518 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
YORBA OIL COMPANY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128684 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7046 - 7145

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADERO, WEST (L) 56562 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 11 RRCID -> 036716 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.		1706	-0-	1706	B	1706	70	1	1636	3 N	-0-					-0-
05	T. A.		6384	-0-	6384	B	8090	311	1	6073	3 N	-0-					-0-
06	0		3744	-0-	3744	B	11834	200	1	3544	3 N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MADERO, WEST (L) //CONT.// 56562 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109492		16142	-0-	-93350 B	-157397	380	1	15762	3	N	-0-					-0-
02	81638		-0-	-0-	-81638 B	-239035					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -239035																	
03	57075	N	47216	-0-	-9859 B	-239035	1298	1	45918	3	N	-0-					-0-
04	0	N	41022	-0-	41022 B	-198013	1692	1	39330	3	N	-0-					-0-
05	0	N	13924	-0-	13924 B	-184089	678	1	13246	3	N	-0-					-0-
06	0	N	10654	-0-	10654 B	-173435	569	1	10085	3	N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

01	0	N	2973	-0-	2973 B	-18081	68	1	2815	3	N	-0-					-0-
							90	4									
02	37739	N	-0-	-0-	-37739 B	-18081					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -18081																	
03	22537	N	158	-0-	-22379 B	-0-	4	1	154	3	N	-0-					-0-
04	0	N	624	-0-	624 B	624	26	1	596	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	0	N	882	-0-	882 B	1506	43	1	839	3	N	-0-					-0-
06	0	N	735	-0-	735 B	2241	39	1	691	3	N	-0-					-0-
							5	4									

MAGNOLIA CITY (COOK 5800) 56739 083 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
TURNKEY E&P CORPORATION 874265
GENESIS WELL #: 1 RRCID -> 245506 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5158 - 5180

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HUNTER PETROLEUM INC. 418955
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY (5600) 56739 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
TURNKEY E&P CORPORATION 874265
GENESIS WELL #: 1 RRCID -> 232287 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5668 - 5680

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY (5770) 56739 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
DE GARCIA, PAULA V. WELL #: 7 RRCID -> 117049 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5778 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000) 56741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SANDALWOOD OIL & GAS, INC. 747193
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 159083 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
GALINDO BROTHERS, INC. 293072
ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY, N. (4700) 56741 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
R.C.I. ENERGY 685838
ADAMS, NINA EST. WELL #: 8 RRCID -> 147731 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF.11716 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	#	4199	-0-	-420	-0-	268	1	3912	2	N	17	193	1			109
							19	9									
02	5145	R	5145	-0-	-0-	-0-	268	1	4790	2	N	79	19	1			169
							87	9									
03	4867	#	4364	-0-	-503	-0-	365	1	3947	2	N	47	16	1			200
							52	9									
04	4710	#	4207	-0-	-503	-0-	348	1	3784	2	N	68	30	1			238
							75	9									
05	5704	#	4614	-0-	-1090	-0-	372	1	4178	2	N	58	190	1			106
							64	9									
06	5520	#	4759	-0-	-761	-0-	38	1	4675	2	N	42	35	1			113
							46	9									

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ,AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) //CONT.// 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 4650 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1600	-0-	-756	-0-	997	1	603	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1544	-0-	-584	-0-	340	1	1204	2	Y	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	525	1	1562	2	Y	-0-					-0-
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	616	1	1984	2	Y	-0-					-0-
05	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	568	1	1501	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1772	-0-	-238	-0-	488	1	1284	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 3 RRCID -> 109792 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7799 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	45	1	158	2	Y	-0-					30
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					30
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					30

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 4 RRCID -> 193280 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7975 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	81	1	286	2	Y	-0-					3
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	63	1	187	2	Y	-0-					3
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	69	1	222	2	Y	-0-					3
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	77	1	203	2	Y	-0-					3
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	87	1	230	2	Y	-0-					3

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO WELL #: 3 C RRCID -> 198890 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2178 - 2183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-

MARGO WELL #: 5AC RRCID -> 198901 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2244 - 2254

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO WELL #: 6AC RRCID -> 199169 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240

01	651	N	549	-0-	-102 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	588	N	449	-0-	-139 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	540	N	494	-0-	-46 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	600	N	506	-0-	-94 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-

MARGO WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

01	4464	#	3048	-0-	-1416	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
02	3780	#	3671	-0-	-109	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
03	4185	#	3172	-0-	-1013	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	3690	#	3333	-0-	-357	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
*05	4061	#	2721	-0-	-1340	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
06	3930	#	3049	-0-	-881	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) //CONT.// 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. //CONT.// 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA (11200) 57471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
TEXAS STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 092868 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 11451 PERF.11206 - 11284

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	0			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - P&A

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STATE TRACT 61 TEMPORARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185577 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 15025 PERF.11206 - 11216

01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		308	-0-	308	308	22	1	286	2	Y	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1223	-0-	-17	B	-0-	1165	3	58	9	N	53	46	0			7
02	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1153	2	10	9	N	9	11	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1327	2	26	9	N	24	20	1			9
04	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	1455	2	19	9	N	17	19	1			7
05	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-	1679	2	20	9	N	18	14	1			11
*06	1845	N	1845	-0-	-0-	B	-0-	1817	2	28	9	N	25	14	1			22

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883		2639	-0-	-244	B	8959	2552	3	87	9	N	79	63	0			16
02	2604		4476	-0-	1872	B	10831	4440	2	36	9	N	33	32	1			17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10831																		
03	2883		3995	-0-	1112	B	11943	3914	2	81	9	N	74	65	1			26
04	2909		4005	-0-	1096	B	13039	3952	2	53	9	N	48	54	1			20
05	3323		4110	-0-	787	B	13826	4065	2	45	9	N	41	35	1			26
06	3860		3339	-0-	-521	B	13305	3287	2	52	9	N	47	32	1			40

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	445	-0-	-268	B	-0-	401	3	44	9	N	40	37	0			3
02	868	N	150	-0-	-718	B	-0-	150	2			N	-0-	3	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	256	-0-	-488	B	-0-	249	2	7	9	N	6	4	1			2
04	INC G-10		249	-0-	249	B	249	247	2	2	9	N	2	3	1			1
05	INC G-10		228	-0-	228	B	477	226	2	2	9	N	2	2	1			1
*06	691	N	214	-0-	-477	B	-0-	210	2	4	9	N	4	2	1			3

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

01	T. A.	612	-0-	612 B	-5525	565	3	47	9	N	43	39	0			4
02	T. A.	1023	-0-	1023 B	-4502	1015	2	8	9	N	7	7	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4502																
03	T. A.	521	-0-	521 B	521	511	2	10	9	N	9	10	1			3
04	262	309	-0-	47 B	568	303	2	6	9	N	5	6	1			2
05	448	117	-0-	-331 B	237	116	2	1	9	N	1	2	1			1
06	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-24934					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-24934					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -24934																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350

01	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1204 N	-0-	-0-	-1204 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	362	-0-	362 B	362	356	2	6	9	N	5	3	1			2
05	T. A.	1232	-0-	1232 B	1594	1219	2	13	9	N	12	6	1			8
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	1594					N	-0-	8	1			-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

01	12462	1243	-0-	-11219 B	-7925	1184	3	59	9	N	54	47	0			7
02	11256	-0-	-0-	-11256 B	-19181					N	-0-	7	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -19181																
03	12462	547	-0-	-11915 B	-31096	536	2	11	9	N	10	6	1			4
04	T. A.	1750	-0-	1750 B	-29346	1727	2	23	9	N	21	16	1			9
05	T. A.	2436	-0-	2436 B	-26910	2408	2	28	9	N	25	18	1			16
06	0	2638	-0-	2638 B	-24272	2597	2	41	9	N	37	20	1			32

MARTIN RANCH (YEGUA 6650) 57789 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 128943 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 3272 - 3292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN RANCH (YEGUA 7200) 57789 962 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 259358 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7186 - 7194

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANITA WELL #: 1 RRCID -> 266808 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7130 - 7160

01	20522	3707	-0-	-16815	-0-	2499	3	1208	9	N	1098	940	1			524
02	18536	1874	-0-	-16662	-0-	860	3	1014	9	N	922	1117	1			329
03	20522	3756	-0-	-16766	-0-	2647	3	1109	9	N	1008	993	1			344
04	19860	3508	-0-	-16352	-0-	2802	3	706	9	N	642	729	1			257
05	3720 #	2838	-0-	-882	-0-	2255	3	583	9	N	530	568	1			219
06	3630 #	1356	-0-	-2274	-0-	1019	3	337	9	N	306	366	1			159

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN -A- WELL #: 5A RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HOFFMAN, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 180527 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 5221

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					34
02	448	#	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					34
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 10594 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	5411	2	6167	5	N	-0-					-0-
02	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	5701	2	4778	5	N	-0-					-0-
03	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	7251	2	6311	5	N	-0-					-0-
04	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	4217	2	6261	5	N	-0-					-0-
05	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	6714	2	6894	5	N	-0-					-0-
*06	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	6542	2	6296	5	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	252	N	34	-0-	-218	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	270	N	47	-0-	-223	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 10610 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	360	N	174	-0-	-186	-0-	174	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY (FRIO 3900) 57855 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 252771 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3863 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY LOU LEITCH (LOBO) 57932 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERRITT OPERATING, INC. 561368
NICHOLSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 158121 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8102 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MATAGORDA (B-7A FRIO) 58191 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 834-S WELL #: 001 RRCID -> 209758 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 9262 - 9437

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATAGORDA (B-7-D FRIO) 58191 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 819-S WELL #: 1 RRCID -> 209834 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11295 - 11306

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATAGORDA ISLAND 839-S (B-7B) 58211 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 839-S WELL #: 1 RRCID -> 209832 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9442 - 9476

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATAGORDA 806 (FRIO 11100) 58222 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 806-S WELL #: 1 RRCID -> 201698 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11192 - 11244

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2011 - PLUGGED 08/07/11

MATHIS, EAST (FRIO 5600) 58271 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
WINSAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 069872 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 4906 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, E. (LA ROSA 4750) 58271 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ADAMS, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 139353 COMPL. DATE 09/07/1991 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4739 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
MERSEBERGER WELL #: 1 RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	#	1276	-0-	-119	-0-	261	1	1015	2	N	-0-					33
02	1204	#	1119	-0-	-85	-0-	264	1	855	2	N	-0-					33
03	1333	#	1231	-0-	-102	-0-	264	1	967	2	N	-0-					33
04	1260	#	1108	-0-	-152	-0-	258	1	850	2	N	-0-					33
05	1271	#	985	-0-	-286	-0-	9	1	976	2	N	-0-					33
06	1230	#	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					33

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, E. (3940) 58271 535 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
PERSON, FRIEDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207286 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3975 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (4430) 58271 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
ZIMMERMAN WELL #: 3 RRCID -> 114064 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 4436 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/1997

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (5410) 58271 892 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
ERMIS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 125662 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5417 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	269	1	1045	2	N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	266	1	861	2	N	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	266	1	975	2	N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	272	1	894	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	8	1	1001	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (FRIO 1) 58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (LOWER 7) 58556 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 201238 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	#	3974	-0-	-397	-0-	392 85	1 9	3497	2	N	77	311	1			66
02	3948	#	3417	-0-	-531	-0-	479 34	1 9	2904	2	N	31					97
03	4371	#	3501	-0-	-870	-0-	473 29	1 9	2999	2	N	26					123
04	4230	#	3517	-0-	-713	-0-	504 20	1 9	2993	2	N	18					141
05	3968	#	3695	-0-	-273	-0-	490 20	1 9	3185	2	N	18					159
*06	4273	R	4273	-0-	-0-	-0-	550 17	1 9	3706	2	N	15					174

MAY (LOWER 7-B) 58556 162 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242290 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9364 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY (MASSIVE 1) 58556 185 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8632 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 2) 58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 3) 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202143 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8854 - 8865

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

MAY (MASSIVE 4) 58556 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4) WELL #: 23 U RRCID -> 127370 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 9) 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 198253 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9106

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAY (MASSIVE 9) //CONT.// 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203626 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8398 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY (MIDDLE 8-A) 58556 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203627 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8398 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (UPPER 5) 58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (UPPER 7B) 58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS/MIDDLE/GU WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	53	1	473	2	N	-0-	2	1			24
02	532	N	482	-0-	-50	-0-	68	1	413	2	N	1					25
							1	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	71	1	448	2	N	4					29
							4	9									
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	74	1	441	2	N	4					33
							4	9									
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	70	1	457	2	N	4					37
							4	9									
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	76	1	512	2	N	-0-					37

MAY (2 SAND, LOWER) 58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, LOWER) 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/ WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE) 58556 756 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203628 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8274 - 8280

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A) 58556 783 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154693 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8304 - 8314

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY,SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

01	9083	X	8428	-0-	-655	-0-	1863	1	6515	2	Y	45					200
							50	9									
02	8204	X	7868	-0-	-336	-0-	1689	1	6156	2	Y	21	179	1			42
							23	9									
03	9083	X	7644	-0-	-1439	-0-	1716	1	5884	2	Y	40					82
							44	9									
04	9120	X	7934	-0-	-1186	-0-	1619	1	6298	2	Y	15					97
							17	9									
05	9424	X	8919	-0-	-505	-0-	1775	1	7114	2	Y	27					124
							30	9									
*06	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	1773	1	6979	2	Y	18					142
							20	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					101
02	2380	X	1250	-0-	-1130	-0-	1250	2			N	-0-					101
03	2635	X	1841	-0-	-794	-0-	1841	2			N	-0-					101
04	2400	X	1455	-0-	-945	-0-	1455	2			N	-0-					101
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					101

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/ WELL #: 1 RRCID -> 011877 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539

01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	392	2	N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	51	1	312	2	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	56	1	354	2	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	61	1	363	2	N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	54	1	353	2	N	-0-					-0-
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	57	1	384	2	N	-0-					-0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

01	5828	X	5731	-0-	-97	-0-	577	1	5154	2	N	-0-					24
02	5600	X	4921	-0-	-679	-0-	697	1	4224	2	N	-0-					24
03	6200	X	5353	-0-	-847	-0-	730	1	4623	2	N	-0-					24
04	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	801	1	4753	2	N	-0-					24
05	5735	X	5723	-0-	-12	-0-	764	1	4959	2	N	-0-					24
*06	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	794	1	5351	2	N	-0-					24

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) //CONT.// 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MAY, SE. (FRIO 8500) 58561 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 191323 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY, W. (11,600 CONS.) 58563 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
COLLINS-BEVANS WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF. 11688 - 15675

01	3038	#	2993	-0-	-45	-0-	127	1	2797	2	N	63					185
							69	9									
02	3304	#	2756	-0-	-548	-0-	148	1	2585	2	N	21	163	1			43
							23	9									
03	3658	#	3642	-0-	-16	-0-	211	1	3403	2	N	25					68
							28	9									
04	3540	#	3319	-0-	-221	-0-	204	1	3086	2	N	26					94
							29	9									
05	3445	R	3445	-0-	-0-	-0-	204	1	3219	2	N	20					114
							22	9									
06	3510	#	3090	-0-	-420	-0-	196	1	2869	2	N	23					137
							25	9									

MCALLEN (BIEDENHARN) 58721 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (BOND) 58721 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11580 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17489 R	17489	-0-	-0-	-0-	17267	2	205	4	Y	15	16	1			3
						17	9									
02	15721 R	15721	-0-	-0-	-0-	15496	2	210	4	Y	14	14	1			3
						15	9									
03	19809 #	16215	-0-	-3594	-0-	15917	2	206	4	Y	84	71	1			16
						92	9									
04	15840	15183	-0-	-657	-0-	14880	2	213	4	Y	82	81	1			17
						90	9									
05	19174	19174	-0-	-0-	-0-	19068	2	106	9	Y	96	94	1			19
*06	16261	16261	-0-	-0-	-0-	15949	2	231	4	Y	74	78	1			15
						81	9									

MCALLEN (BOND A) 58721 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

01	12310 R	12310	-0-	-0-	-0-	12298	2	12	9	Y	11	12	1			2
02	11094 R	11094	-0-	-0-	-0-	11083	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	15345 #	7861	-0-	-7484	-0-	7816	2	45	9	Y	41	35	1			8
04	11640	9882	-0-	-1758	-0-	9824	2	58	9	Y	53	50	1			11
05	25431	25431	-0-	-0-	-0-	25292	2	139	9	Y	126	112	1			25
*06	21405	21405	-0-	-0-	-0-	21298	2	107	9	Y	97	102	1			20

MCALLEN (CARD 7100) 58721 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 8 RRCID -> 193083 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7332 - 7352

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (COLLAVO 8100) 58721 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8906 - 8914

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN (CONSOLIDATED FB-B) 58721 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10825 - 10844

01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4028	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	3332	X	3221	-0-	-111	-0-	3218	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	4743	X	3770	-0-	-973	-0-	3748	2	22	9	Y	20	17	1			4
04	4800	X	3386	-0-	-1414	-0-	3366	2	20	9	Y	18	18	1			4
05	4960	X	3517	-0-	-1443	-0-	3497	2	20	9	Y	18	18	1			4
06	3900	X	3251	-0-	-649	-0-	3236	2	15	9	Y	14	15	1			3

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

01	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	1082	1	6571	2	Y	161	181	1			31
							177	9									
02	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	1118	1	6122	2	Y	152	146	1			37
							167	9									
03	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	1433	1	6430	2	Y	47	75	1			9
							52	9									
04	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	1260	1	6525	2	Y	42	42	1			9
							46	9									
05	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	1257	1	6194	2	Y	38	39	1			8
							42	9									
*06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	1203	1	6125	2	Y	33	34	1			7
							36	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

01	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9357	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9352	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10375	2	59	9	Y	54	46	1			10
04	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10152	2	61	9	Y	55	54	1			11
05	9796	X	9140	-0-	-656	-0-	9089	2	51	9	Y	46	48	1			9
06	9480	X	8701	-0-	-779	-0-	8658	2	43	9	Y	39	40	1			8

MCALLEN (COOK) 58721 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN (COOK) //CONT.// 58721 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) 58721 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (F-1) 58721 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 173263 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (GRAHAM 8500) 58721 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN (GRAHAM 8500) //CONT.// 58721 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-

MCALLEN (GRAHAM 8500 FB-C) 58721 443 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (GRAHAM 8500 FB D) 58721 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 9387 - 9424

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

01	2728	N	723	-0-	-2005	-0-	722	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	1428	N	841	-0-	-587	-0-	840	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1013	2	6	9	Y	5	4	1		1
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	Y	5	5	1		1
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1403	2	8	9	Y	7	7	1		1
*06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2518	2	12	9	Y	11	10	1		2

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10490 - 10516

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN (GRAHAM 8500 FB D) //CONT.// 58721 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384

01	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	17818	2	18	9	Y	16	17	1			3
02	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	12695	2	13	9	Y	12	12	1			3
03	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13567	2	77	9	Y	70	60	1			13
04	24750	X	10343	-0-	-14407	-0-	10281	2	62	9	Y	56	58	1			11
05	20739	X	6755	-0-	-13984	-0-	6718	2	37	9	Y	34	38	1			7
06	17250	X	10825	-0-	-6425	-0-	10771	2	54	9	Y	49	46	1			10

MCALLEN (GRISSOM 7900) 58721 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 011933 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

01	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1438	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1340	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1575	2	10	9	Y	9	7	1			2
04	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2971	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	3100	N	5381	-0-	2281	2281	5351	2	30	9	Y	27	25	1			5
*06	3000	N	4591	-0-	1591	3872	4568	2	23	9	Y	21	22	1			4

MCALLEN (HACKNEY LAKE NORTH) 58721 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

01	139	X	139	-0-	-0-	-0-	19	1	117	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	126	X	126	-0-	-0-	-0-	19	1	104	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	248	X	155	-0-	-93	-0-	28	1	127	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	17	1	90	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	148	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	19	1	97	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MCALLEN (HANSEN) 58721 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	243	1	760	2	N	12					78
							13	9									
02	700	N	558	-0-	-142	-0-	153	1	402	2	N	3					81
							3	9									
03	2201	N	1408	-0-	-793	-0-	252	1	1144	2	N	11					92
							12	9									
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	261	1	1206	2	N	9					101
							10	9									
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	198	1	758	2	N	84	166	1			19
							92	9									
06	1350	N	1125	-0-	-225	-0-	180	1	938	2	N	6					25
							7	9									

OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

01	527	N	477	-0-	-50	-0-	66	1	400	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	65	1	354	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	86	1	388	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	74	1	385	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	81	1	400	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	75	1	381	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

01	3844	X	3529	-0-	-315	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3194	-0-	-194	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3535	-0-	-61	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3241	-0-	-59	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN (HANSEN) //CONT.// 58721 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6456	X	2379	-0-	-4077	-0-	2378	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2188	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2452	2	14	9	Y	13	11	1			2
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2369	2	15	9	Y	14	13	1			3
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2425	2	12	9	Y	11	12	1			2
*06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2298	2	12	9	Y	11	11	1			2

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

01	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	722	-0-	-90	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
*06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
*06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

01	9734	X	8609	-0-	-1125	-0-	8601	2	8	9	Y	7	8	1			1
02	8792	X	7794	-0-	-998	-0-	7785	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	9734	X	8871	-0-	-863	-0-	8820	2	51	9	Y	46	39	1			9
04	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8491	2	50	9	Y	45	45	1			9
05	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8282	2	46	9	Y	42	43	1			8
*06	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8924	2	44	9	Y	40	40	1			8

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (HANSEN) //CONT.// 58721 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	10791	-0-		-3097	-0-	1491	1	9055	2	Y	223	265	1			43
								245	9									
02	12544	X	12421	-0-		-123	-0-	1875	1	10265	2	Y	255	235	1			63
								281	9									
03	13888	X	13228	-0-		-660	-0-	2395	1	10748	2	Y	77	125	1			15
								85	9									
04	12832	X	12832	-0-		-0-	-0-	2065	1	10691	2	Y	69	70	1			14
								76	9									
05	13187	X	13187	-0-		-0-	-0-	2212	1	10902	2	Y	66	67	1			13
								73	9									
*06	12422	X	12422	-0-		-0-	-0-	2030	1	10331	2	Y	55	57	1			11
								61	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

01	5714	X	5714	-0-		-0-	-0-	5647	2	2	4	Y	59	63	1			8
								65	9									
02	4868	X	4868	-0-		-0-	-0-	4812	2	56	9	Y	51	45	1			14
03	5295	X	5295	-0-		-0-	-0-	5235	2	2	4	Y	53	54	1			13
								58	9									
04	2918	X	2918	-0-		-0-	-0-	2884	2	1	4	Y	30	38	1			5
								33	9									
05	4067	X	4067	-0-		-0-	-0-	4023	2	44	9	Y	40	36	1			9
*06	5355	X	5355	-0-		-0-	-0-	5300	2	2	4	Y	48	48	1			9
								53	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

01	3937	X	3432	-0-		-505	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3191	-0-		-337	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3619	-0-		-101	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
04	3381	X	3381	-0-		-0-	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
05	3478	X	3478	-0-		-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
*06	3188	X	3188	-0-		-0-	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

01	1564	X	1564	-0-		-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
02	1276	X	1276	-0-		-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
03	2015	X	1439	-0-		-576	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	818	-0-		-608	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	704	-0-		-676	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

01	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN (HANSEN) //CONT.// 58721 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 10677

01	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1563	2	1 9	Y	1	1	1		-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1512	2	1 9	Y	1	1	1		-0-
03	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1507	2	9 9	Y	8	7	1		1
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1415	2	10 9	Y	9	8	1		2
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1531	2	9 9	Y	8	8	1		2
*06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1614	2	7 9	Y	6	7	1		1

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

01	13485	X	10329	-0-	-3156	-0-	10209	2	4 4	Y	105	117	1		14
							116	9							
02	11480	X	9051	-0-	-2429	-0-	8946	2	105 9	Y	95	84	1		25
03	11997	X	9754	-0-	-2243	-0-	9641	2	4 4	Y	99	100	1		24
							109	9							
04	9450	X	9198	-0-	-252	-0-	9089	2	3 4	Y	96	103	1		17
							106	9							
05	9765	X	9175	-0-	-590	-0-	9077	2	98 9	Y	89	86	1		20
06	9450	X	8393	-0-	-1057	-0-	8307	2	3 4	Y	75	81	1		14
							83	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

01	0	W	13111	-0-	13111	161578	12965	2	146 9	Y	133	148	1		18
02	0	W	11147	-0-	11147	172725	11018	2	129 9	Y	117	104	1		31
03	0	W	11919	-0-	11919	184644	11785	2	134 9	Y	122	123	1		30
04	0	W	11136	-0-	11136	195780	11009	2	127 9	Y	115	125	1		20
05	0	W	11104	-0-	11104	206884	10984	2	120 9	Y	109	104	1		25
*06	217069	X	10185	-0-	-206884	-0-	10086	2	99 9	Y	90	98	1		17

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

01	0	W	7598	-0-	7598	102383	7598	2		Y	-0-					-0-
02	0	W	6581	-0-	6581	108964	6581	2		Y	-0-					-0-
03	0	W	7026	-0-	7026	115990	7026	2		Y	-0-					-0-
04	0	W	6590	-0-	6590	122580	6590	2		Y	-0-					-0-
05	0	W	6287	-0-	6287	128867	6287	2		Y	-0-					-0-
*06	134942	X	6075	-0-	-128867	-0-	6075	2		Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

11	0	W	1424	-0-	1424	1424	1419	2	5 4	Y	-0-					-0-
12	0	W	1138	-0-	1138	2562	1135	2	3 4	Y	-0-					-0-
01	0	W	1103	-0-	1103	3665	1096	2	7 4	Y	-0-					-0-
02	0	W	942	-0-	942	4607	942	2		Y	-0-					-0-
03	0	W	741	-0-	741	5348	739	2	2 4	Y	-0-					-0-
04	0	W	514	-0-	514	5862	512	2	2 4	Y	-0-					-0-
05	0	W	277	-0-	277	6139	277	2		Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	6139				Y	-0-					-0-

MCALLEN (HANSEN) //CONT.// 58721 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					43
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					43
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					43
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	662	2	114	9	N	104	104	1			43
05	744	N	416	-0-	-328	-0-	397	2	19	9	N	17					60
06	660	N	199	-0-	-461	-0-	185	2	14	9	N	13					73

MCALLEN (KEIRN) 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 156694 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN (LOWER FRIO) 58721 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

01	2697	X	2490	-0-	-207	-0-	2489	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2380	X	2128	-0-	-252	-0-	2126	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2542	X	2441	-0-	-101	-0-	2427	2	14	9	Y	13	11	1			2
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2320	2	14	9	Y	13	12	1			3
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2424	2	12	9	Y	11	12	1			2
*06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2308	2	12	9	Y	11	11	1			2

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 80 RRCID -> 196249 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196

01	60013	X	60013	-0-	-0-	-0-	59956	2	57	9	Y	52	55	1			10
02	50521	X	50521	-0-	-0-	-0-	50471	2	50	9	Y	45	44	1			11
03	54649	X	54649	-0-	-0-	-0-	54338	2	311	9	Y	283	240	1			54
04	57900	X	48787	-0-	-9113	-0-	48499	2	288	9	Y	262	262	1			54
05	59830	X	48058	-0-	-11772	-0-	47794	2	264	9	Y	240	246	1			48
*06	59893	X	59893	-0-	-0-	-0-	59596	2	297	9	Y	270	263	1			55

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13096 - 14226

01	25017	X	-0-	-0-	-25017	-0-					Y	-0-					-0-
02	14364	X	-0-	-0-	-14364	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (LOWER FRIO) //CONT.// 58721 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

01	12400	X	7564	-0-	-4836	-0-	1045	1	6347	2	Y	156	174	1			30
							172	9									
02	10192	X	6987	-0-	-3205	-0-	1055	1	5775	2	Y	143	138	1			35
							157	9									
03	8897	X	7037	-0-	-1860	-0-	1274	1	5718	2	Y	41	68	1			8
							45	9									
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	1133	1	5868	2	Y	38	38	1			8
							42	9									
05	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	1273	1	6276	2	Y	38	38	1			8
							42	9									
*06	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	1191	1	6063	2	Y	32	33	1			7
							35	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14154 - 14538

01	13144	X	12595	-0-	-549	-0-	7074	1	4395	2	Y	1024	1077	1			197
							1126	9									
02	11536	X	11077	-0-	-459	-0-	5993	1	4216	2	Y	789	792	1			194
							868	9									
03	12772	X	11334	-0-	-1438	-0-	6752	1	4493	2	Y	81	260	1			15
							89	9									
04	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	5679	1	4912	2	Y	59	62	1			12
							65	9									
05	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	6878	1	3934	2	Y	55	56	1			11
							61	9									
*06	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	7226	1	2997	2	Y	44	46	1			9
							48	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11076 - 11093

01	48081	X	42825	-0-	-5256	-0-	42784	2	41	9	Y	37	39	1			7
02	43428	X	37381	-0-	-6047	-0-	37345	2	36	9	Y	33	32	1			8
03	44578	X	40270	-0-	-4308	-0-	40040	2	230	9	Y	209	177	1			40
04	42600	X	38199	-0-	-4401	-0-	37975	2	224	9	Y	204	202	1			42
05	42811	X	38891	-0-	-3920	-0-	38678	2	213	9	Y	194	197	1			39
06	41430	X	35198	-0-	-6232	-0-	35024	2	174	9	Y	158	165	1			32

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13862 - 13868

01	42456	X	42456	-0-	-0-	-0-	42415	2	41	9	Y	37	36	1			7
02	34652	X	34652	-0-	-0-	-0-	34617	2	35	9	Y	32	31	1			8
03	39801	X	39801	-0-	-0-	-0-	39574	2	227	9	Y	206	175	1			39
04	38884	X	38884	-0-	-0-	-0-	38654	2	230	9	Y	209	205	1			43
05	40002	X	40002	-0-	-0-	-0-	39783	2	219	9	Y	199	202	1			40
*06	36340	X	36340	-0-	-0-	-0-	36161	2	179	9	Y	163	170	1			33

MCALLEN (LOWER FRIO) //CONT.// 58721 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5168	-0-	-350	-0-	5134	2	34	4	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4428	-0-	-556	-0-	4428	2			Y	-0-					-0-
03	5518	X	4730	-0-	-788	-0-	4716	2	14	4	Y	-0-					-0-
04	5490	X	4323	-0-	-1167	-0-	4308	2	15	4	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4865	-0-	-312	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4414	-0-	-596	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 56 RRCID -> 251757 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50623	X	43393	-0-	-7230	-0-	43352	2	41	9	Y	37	40	1			7
02	44632	X	39331	-0-	-5301	-0-	39291	2	40	9	Y	36	34	1			9
03	48174	X	47424	-0-	-750	-0-	47153	2	271	9	Y	246	208	1			47
04	40800	X	37300	-0-	-3500	-0-	37080	2	220	9	Y	200	206	1			41
05	42160	X	35531	-0-	-6629	-0-	35335	2	196	9	Y	178	183	1			36
06	40800	X	29452	-0-	-11348	-0-	29307	2	145	9	Y	132	141	1			27

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN (MARKS) 58721 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	205	1	1244	2	Y	30	35	1			6
							33	9									
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	237	1	1300	2	Y	32	30	1			8
							35	9									
03	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	208	1	935	2	Y	6	13	1			1
							7	9									
04	2610	X	1326	-0-	-1284	-0-	213	1	1105	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1736	X	1293	-0-	-443	-0-	217	1	1068	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1680	X	1664	-0-	-16	-0-	272	1	1384	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4781	-0-	-179	-0-	4777	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	4396	X	4374	-0-	-22	-0-	4370	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4703	2	28	9	Y	25	21	1			5
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4531	2	26	9	Y	24	24	1			5
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4297	2	23	9	Y	21	22	1			4
*06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4171	2	21	9	Y	19	19	1			4

MCALLEN (MARKS) //CONT.// 58721 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	423	2	5	4	Y	-0-					-0-
02	420	N	296	-0-	-124	-0-	292	2	4	4	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	5	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	453	2	6	4	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	463	2	7	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 42 RRCID -> 248850 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12741 PERF. 9770 - 9775

01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5202	2	2	4	Y	53	60	1			7
							58	9									
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4634	2	54	9	Y	49	43	1			13
03	6076	X	5238	-0-	-838	-0-	5178	2	2	4	Y	53	53	1			13
							58	9									
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4964	2	1	4	Y	52	56	1			9
							57	9									
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5030	2	54	9	Y	49	47	1			11
*06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4758	2	2	4	Y	43	46	1			8
							47	9									

MCALLEN (MARKS FB E) 58721 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

01	10461	7550	-0-	-2911	-0-	7543	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	6779	6779	-0-	-0-	-0-	6772	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	7498	7498	-0-	-0-	-0-	7455	2	43	9	Y	39	33	1			7
04	7298	7298	-0-	-0-	-0-	7255	2	43	9	Y	39	38	1			8
05	7519	7519	-0-	-0-	-0-	7477	2	42	9	Y	38	38	1			8
*06	7155	7155	-0-	-0-	-0-	7120	2	35	9	Y	32	33	1			7

MCALLEN (MOSER 8200) 58721 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9818 - 9914

01	1566	R	1566	-0-	-0-	-0-	1541	2	25	9	Y	23	25	1			4
02	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	1536	2	26	9	Y	24	22	1			6
03	2108	#	1439	-0-	-669	-0-	1424	2	15	9	Y	14	17	1			3
04	1530	#	1392	-0-	-138	-0-	1378	2	14	9	Y	13	13	1			3
05	1736	#	1434	-0-	-302	-0-	1420	2	14	9	Y	13	13	1			3
06	1680	#	1174	-0-	-506	-0-	1164	2	10	9	Y	9	10	1			2

MCALLEN (5800) 58721 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167512 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (6900) 58721 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE WELL #: 1 RRCID -> 169921 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (9400) 58721 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

01	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	185	1	1126	2	Y	27	28	1				5
							30	9										
02	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	173	1	947	2	Y	24	23	1				6
							26	9										
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	215	1	967	2	Y	6	11	1				1
							7	9										
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	182	1	941	2	Y	6	6	1				1
							7	9										
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	219	1	1080	2	Y	6	6	1				1
							7	9										
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	191	1	974	2	Y	5	5	1				1
							6	9										

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

01	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	145	1	878	2	Y	-0-						-0-
02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	164	1	901	2	Y	-0-						-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	207	1	928	2	Y	-0-						-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	149	1	771	2	Y	-0-						-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	188	1	928	2	Y	-0-						-0-
*06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	159	1	808	2	Y	-0-						-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231798 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9450 - 9514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, SOUTH (E-1) 58725 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 247908 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7784 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	#	3341	-0-	-1960	-0-	3341	2			N	-0-					27
02	3724	#	2461	-0-	-1263	-0-	2461	2			N	-0-					27
03	3906	#	2430	-0-	-1476	-0-	2430	2			N	-0-					27
04	3780	#	2716	-0-	-1064	-0-	2716	2			N	-0-					27
05	3906	#	1276	-0-	-2630	-0-	1276	2			N	-0-					27
06	3240	#	549	-0-	-2691	-0-	549	2			N	-0-					27

MCALLEN, SOUTH (E-3) 58725 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RIO BRAVO 2 WELL #: 2 RRCID -> 262499 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8064 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	#	4569	-0-	-11799	-0-	4569	2			N	-0-					107
02	9072	#	3533	-0-	-5539	-0-	3533	2			N	-0-					107
03	7285	#	2930	-0-	-4355	-0-	2930	2			N	-0-					107
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					107
05	5363	#	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					107
06	4410	#	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					107

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) 58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131		824	-0-	-2307	-0-	114	1	691	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
02	4482		4482	-0-	-0-	-0-	676	1	3704	2	Y	93	73	1			23
							102	9									
03	2511	#	873	-0-	-1638	-0-	158	1	709	2	Y	5	27	1			1
							6	9									
04	2686		2686	-0-	-0-	-0-	432	1	2239	2	Y	14	12	1			3
							15	9									
05	1713		1713	-0-	-0-	-0-	287	1	1416	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
*06	2492		2492	-0-	-0-	-0-	407	1	2073	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3298	-0-	-701	-0-	296	1	2932	3	Y	64	69	0			20
							70	9									
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	355	1	3225	3	Y	78	71	0			27
							86	9									
03	3968	X	3765	-0-	-203	-0-	405	1	3306	3	Y	49	57	0			19
							54	9									
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	356	1	2795	3	Y	31	36	0			14
							34	9									
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	341	1	2522	3	Y	42	36	0			20
							46	9									
*06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	331	1	2639	3	Y	21	30	0			11
							23	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168933 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 172654 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 81 RRCID -> 177092 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GUERRA, A. E. WELL #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 182326 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 183143 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 186438 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13496 - 14104

01	8556 X	5663	-0-	-2893	-0-	512	1	5073	3	Y	71	55	0			22
						78	9									
02	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	864	1	7797	3	Y	144	117	0			49
						158	9									
03	8556 X	2588	-0-	-5968	-0-	280	1	2274	3	Y	31	68	0			12
						34	9									
04	8010 X	279	-0-	-7731	-0-	32	1	243	3	Y	4	14	0			2
						4	9									
05	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	9450 X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73222	X	-0-	-0-	-73222	-0-					Y	-0-					-0-
02	64204	X	-0-	-0-	-64204	-0-					Y	-0-					-0-
03	68882	X	-0-	-0-	-68882	-0-					Y	-0-					-0-
04	59310	X	-0-	-0-	-59310	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 99 RRCID -> 218279 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 223211 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14018 - 14190

01	53289	X	40872	-0-	-12417	-0-	1865	1	38699	3	Y	280	276	0			89
							308	9									
02	44772	X	36304	-0-	-8468	-0-	1618	1	34421	3	Y	241	256	0			74
							265	9									
03	47554	X	39324	-0-	-8230	-0-	1774	1	37315	3	Y	214	234	0			54
							235	9									
04	41910	X	35808	-0-	-6102	-0-	1764	1	33743	3	Y	274	253	0			75
							301	9									
05	43307	X	39844	-0-	-3463	-0-	1706	1	37846	3	Y	265	268	0			72
							292	9									
06	39540	X	35924	-0-	-3616	-0-	1551	1	34128	3	Y	223	230	0			65
							245	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

01	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	544	1	5359	3	Y	5	3	0			2
							6	9									
02	3752	X	2394	-0-	-1358	-0-	241	1	2146	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	570	1	4585	3	Y	11	10	0			3
							12	9									
04	5730	X	634	-0-	-5096	-0-	71	1	561	3	Y	2	4	0			1
							2	9									
05	5921	X	3786	-0-	-2135	-0-	459	1	3327	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	5730	X	2370	-0-	-3360	-0-	266	1	2103	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 107 RRCID -> 227039 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14030 - 14234

01	105090	X	91683	-0-	-13407	-0-	4138	1	87091	3	Y	413	404	0			131
							454	9									
02	92540	X	83429	-0-	-9111	-0-	3679	1	79282	3	Y	425	425	0			131
							468	9									
03	99200	X	92254	-0-	-6946	-0-	4142	1	87439	3	Y	612	589	0			154
							673	9									
04	91380	X	83691	-0-	-7689	-0-	4089	1	79000	3	Y	547	551	0			150
							602	9									
05	94426	X	87583	-0-	-6843	-0-	3717	1	83308	3	Y	507	519	0			138
							558	9									
06	89400	X	78268	-0-	-11132	-0-	3356	1	74409	3	Y	457	462	0			133
							503	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

01	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-					-0-
02	13132	X	-0-	-0-	-13132	-0-					Y	-0-					-0-
03	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	-0-					-0-
04	13080	X	-0-	-0-	-13080	-0-					Y	-0-					-0-
05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	133	1	1316	3	Y	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	130	1	1163	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	147	1	1178	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	153	1	1187	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	170	1	1242	3	Y	-0-					-0-
*06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	147	1	1168	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 114 RRCID -> 229352 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14114 - 14260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	2499	-0-		-6243	-0-	228	1	2064	3	Y	188	150	0			59
								207	9									
02	7896	X	1295	-0-		-6601	-0-	130	1	1121	3	Y	40	87	0			12
								44	9									
03	6386	X	1084	-0-		-5302	-0-	117	1	920	3	Y	43	44	0			11
								47	9									
04	2070	X	1480	-0-		-590	-0-	167	1	1273	3	Y	36	37	0			10
								40	9									
05	2139	X	1604	-0-		-535	-0-	192	1	1320	3	Y	84	71	0			23
								92	9									
06	2070	X	1772	-0-		-298	-0-	168	1	1510	3	Y	85	83	0			25
								94	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 233699 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14164 - 14350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-		-0-	-0-	18	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	52	-0-		-144	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	213	-0-		-97	-0-	23	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	132	-0-		-78	-0-	15	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-		-0-	-0-	25	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	126	-0-		-84	-0-	14	1	112	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GUERRA, A. E. WELL #: 119 RRCID -> 235313 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	11935	-0-	-1178	-0-	1110	1	10825	3	Y	-0-					-0-
02	11844	X	10976	-0-	-868	-0-	1099	1	9731	3	Y	37	11	0			26
							105	4	41	9							
03	12803	X	11886	-0-	-917	-0-	1318	1	10512	3	Y	15	32	0			9
							39	4	17	9							
04	11640	X	10806	-0-	-834	-0-	1241	1	9565	3	Y	-0-	9	0			-0-
05	12028	X	11233	-0-	-795	-0-	1368	1	9865	3	Y	-0-					-0-
06	11640	X	10097	-0-	-1543	-0-	1143	1	8954	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	243	-0-	-98	-0-	32	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	29	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	38	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	39	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	16	-0-	-201	-0-	12	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 121 RRCID -> 243631 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	567	1	5568	3	Y	-0-					-0-
02	8316	X	3003	-0-	-5313	-0-	302	1	2701	3	Y	-0-					-0-
03	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-					-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7011	-0-	-1018	-0-	656	1	6355	3	Y	-0-					-0-
02	6832	X	6525	-0-	-307	-0-	667	1	5858	3	Y	-0-					-0-
03	7409	X	7159	-0-	-250	-0-	802	1	6357	3	Y	-0-					-0-
04	7140	X	6482	-0-	-658	-0-	747	1	5714	3	Y	19	14	0			5
							21	9									
05	7316	X	6113	-0-	-1203	-0-	750	1	5327	3	Y	33	29	0			9
							36	9									
06	6990	X	6283	-0-	-707	-0-	706	1	5552	3	Y	23	25	0			7
							25	9									

COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	32	1	1776	3	N	-0-					234
02	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	359	1	1189	3	N	38	197	1			75
							42	9									
03	1302	X	1300	-0-	-2	-0-	366	1	902	3	N	29					104
							32	9									
04	1740	X	1340	-0-	-400	-0-	274	1	1038	3	N	25					129
							28	9									
05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	311	1	1765	3	N	21					150
							23	9									
*06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	600	1	1722	3	N	50	152	1			48
							55	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

01	3565	X	3073	-0-	-492	-0-	110	1	2960	3	Y	3	4	0			6
							3	9									
02	4620	X	2444	-0-	-2176	-0-	108	1	2332	3	Y	4	4	0			6
							4	9									
03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	265	1	5332	3	Y	4	3	0			7
							4	9									
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	173	1	3589	3	Y	3	3	0			7
							3	9									
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	200	1	4009	3	Y	4	4	0			7
							4	9									
*06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	163	1	3039	3	Y	19					26
							21	9									

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

01	4030	X	2783	-0-	-1247	-0-	99	1	2650	3	Y	31	37	0			59
							34	9									
02	3640	X	1839	-0-	-1801	-0-	79	1	1726	3	Y	31	33	0			57
							34	9									
03	4030	X	2713	-0-	-1317	-0-	127	1	2554	3	Y	29	25	0			61
							32	9									
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	131	1	2710	3	Y	29	29	0			61
							32	9									
05	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	122	1	2455	3	Y	45	39	0			67
							50	9									
*06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	142	1	2648	3	Y	13					80
							14	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510

01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	106	1	2847	3	Y	6	7	0			11
							7	9									
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	131	1	2848	3	Y	5	6	0			10
							6	9									
03	3286	X	2069	-0-	-1217	-0-	97	1	1965	3	Y	6	5	0			11
							7	9									
04	3180	X	2340	-0-	-840	-0-	108	1	2226	3	Y	5	5	0			11
							6	9									
05	3317	X	2759	-0-	-558	-0-	130	1	2620	3	Y	8	7	0			12
							9	9									
06	3210	X	2645	-0-	-565	-0-	134	1	2501	3	Y	9					21
							10	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

01	3534 X	3141	-0-	-393	-0-	112	1	3011	3	Y	16	19	0			31
						18	9									
02	3192 X	2751	-0-	-441	-0-	120	1	2613	3	Y	16	17	0			30
						18	9									
03	3379 X	2963	-0-	-416	-0-	139	1	2807	3	Y	15	13	0			32
						17	9									
04	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	155	1	3197	3	Y	15	15	0			32
						17	9									
05	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	149	1	2991	3	Y	24	21	0			35
						26	9									
06	3030 X	2644	-0-	-386	-0-	134	1	2489	3	Y	19					54
						21	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

01	7750 X	7244	-0-	-506	-0-	259	1	6977	3	Y	7	9	0			14
						8	9									
02	7000 X	6521	-0-	-479	-0-	286	1	6227	3	Y	7	8	0			13
						8	9									
03	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	378	1	7596	3	Y	8	6	0			15
						9	9									
04	8280 X	7698	-0-	-582	-0-	355	1	7336	3	Y	6	7	0			14
						7	9									
05	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	385	1	7722	3	Y	11	9	0			16
						12	9									
*06	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	401	1	7462	3	Y	20					36
						22	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5156	-0-	-982	-0-	183	1	4942	3	Y	28	34	0			54
							31	9									
02	5320	X	4725	-0-	-595	-0-	206	1	4488	3	Y	28	30	0			52
							31	9									
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	278	1	5602	3	Y	27	23	0			56
							30	9									
04	5400	X	4934	-0-	-466	-0-	227	1	4678	3	Y	26	26	0			56
							29	9									
05	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	278	1	5580	3	Y	42	36	0			62
							46	9									
06	5730	X	5557	-0-	-173	-0-	282	1	5260	3	Y	14					76
							15	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	6845	-0-	-4005	-0-	243	1	6538	3	Y	58	70	0			112
							64	9									
02	9800	X	6241	-0-	-3559	-0-	272	1	5906	3	Y	57	62	0			107
							63	9									
03	10850	X	4660	-0-	-6190	-0-	219	1	4379	3	Y	56	47	0			116
							62	9									
04	10710	X	6086	-0-	-4624	-0-	278	1	5750	3	Y	53	54	0			115
							58	9									
05	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	496	1	9970	3	Y	85	74	0			126
							94	9									
*06	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	504	1	9384	3	Y	130					256
							143	9									

GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38440	X	34597	-0-	-3843	-0-	126	1	34269	3	Y	184	163	1			55
							202	9									
02	33908	X	30624	-0-	-3284	-0-	114	1	30339	3	Y	155	131	1			79
							171	9									
03	36735	X	33328	-0-	-3407	-0-	124	1	32988	3	Y	196	167	1			108
							216	9									
04	32880	X	31488	-0-	-1392	-0-	123	1	31147	3	Y	198	256	1			50
							218	9									
05	33976	X	32009	-0-	-1967	-0-	127	1	31725	3	Y	143	83	0			110
							157	9									
06	32880	X	30481	-0-	-2399	-0-	120	1	30211	3	Y	136	150	1			96
							150	9									

GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55118	X	43466	-0-	-11652	-0-	134	1	43130	3	Y	184	310	1			105
							202	9									
02	47628	X	37961	-0-	-9667	-0-	121	1	37671	3	Y	154	162	1			97
							169	9									
03	49693	X	39907	-0-	-9786	-0-	131	1	39559	3	Y	197	178	1			116
							217	9									
04	40380	X	37243	-0-	-3137	-0-	129	1	36897	3	Y	197	262	1			51
							217	9									
05	41726	X	29099	-0-	-12627	-0-	117	1	28825	3	Y	143	84	1			110
							157	9									
06	40380	X	36902	-0-	-3478	-0-	127	1	36625	3	Y	136	150	1			96
							150	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	16964	-0-	-2814	-0-	568	1	16146	3	Y	227	281	1			80
							250	9									
02	16072	X	11530	-0-	-4542	-0-	474	1	10913	3	Y	130	170	1			40
							143	9									
03	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	673	1	16351	3	Y	226	215	1			51
							249	9									
04	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	434	1	12492	3	Y	155	117	1			89
							171	9									
05	12989	X	12588	-0-	-401	-0-	655	1	11765	3	Y	153	101	1			141
							168	9									
*06	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	549	1	13178	3	Y	173	196	1			118
							190	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	16107	-0-	-3950	-0-	567	1	15308	3	Y	211	257	1			73
							232	9									
02	15932	X	10935	-0-	-4997	-0-	473	1	10305	3	Y	143	175	1			41
							157	9									
03	17639	X	14290	-0-	-3349	-0-	669	1	13469	3	Y	138	145	1			34
							152	9									
04	16200	X	9434	-0-	-6766	-0-	430	1	8899	3	Y	95	73	1			56
							105	9									
05	16120	X	14041	-0-	-2079	-0-	657	1	13234	3	Y	136	80	1			112
							150	9									
06	15600	X	10891	-0-	-4709	-0-	546	1	10184	3	Y	146	161	1			97
							161	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	59	1	1929	3	Y	85	64	0			22
							94	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	49	1	798	3	Y	90	70	1			42
							99	9									
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	1	26	1			17
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	41	1	1920	3	Y	-0-	14	1			3
05	1054	N	943	-0-	-111	-0-	10	1	923	3	Y	9	5	1			7
							10	9									
*06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	49	1	1177	3	Y	67	45	1			29
							74	9									

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	882	-0-	-606	-0-	14 20	1 9	848	2	Y	18	18	0			1
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	27 1	1 4	1288 28	2 9	Y	25	25	0			1
03	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	23 1	1 4	1330 26	2 9	Y	24	24	0			1
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	20 25	1 9	1254	2	Y	23	23	0			1
05	1488	N	462	-0-	-1026	-0-	7 9	1 9	446	2	Y	8	9	0			-0-
06	1350	N	953	-0-	-397	-0-	14 19	1 9	920	2	Y	17	16	0			1

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1881	-0-	-1064	-0-	358	1	1523	3	N	-0-					178
02	2352	X	1761	-0-	-591	-0-	312	1	1449	3	N	-0-					178
03	2604	X	2549	-0-	-55	-0-	329	1	2220	3	N	-0-					178
04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	322	1	2330	3	N	-0-					178
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	322 80	1 9	2337	3	N	73	169	1			82
06	2460	X	2433	-0-	-27	-0-	334 47	1 9	2052	3	N	43					125

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MCALLEN RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 130715 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3506 - 3704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1071	-0-	-510	-0-	310 24	1 9	737	2	N	22					174
02	1428	X	1057	-0-	-371	-0-	280 19	1 9	758	2	N	17					191
03	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	310 12	1 9	1759	2	N	11					202
04	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	300 20	1 9	1368	2	N	18	193	1			27
05	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	310 14	1 9	1285	2	N	13					40
06	2010	X	1186	-0-	-824	-0-	300 13	1 9	873	2	N	12					52

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	10807	2	204	9	N	185	178	1			128
02	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9296	2	176	9	N	160	185	1			103
03	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9817	2	209	9	N	190	185	1			108
04	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8728	2	175	9	N	159	187	1			80
05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8204	2	163	9	N	148					228
*06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7015	2	143	9	N	130	186	1			172

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 1D RRCID -> 116295 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2034 - 2162

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

01	12958	X	10307	-0-	-2651	-0-	164	1	9920	2	Y	200	201	0			9
							3	4	220	9							
02	11704	X	8751	-0-	-2953	-0-	179	1	8383	2	Y	168	169	0			8
							4	4	185	9							
03	12958	X	9953	-0-	-3005	-0-	167	1	9596	2	Y	169	169	0			8
							4	4	186	9							
04	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	170	1	10522	2	Y	193	192	0			9
							4	4	212	9							
05	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	162	1	10071	2	Y	194	195	0			8
							3	4	213	9							
*06	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	167	1	10845	2	Y	191	190	0			9
							3	4	210	9							

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

01	1085	X	674	-0-	-411	-0-	11	1	649	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
02	980	X	878	-0-	-102	-0-	18	1	841	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	914	X	914	-0-	-0-	-0-	15	1	881	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	13	1	820	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
05	961	N	854	-0-	-107	-0-	13	1	823	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	13	1	851	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

01	2573	N	2457	-0-	-116	-0-	29	1	2373	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
02	2324	N	2233	-0-	-91	-0-	34	1	2150	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
03	2542	N	2529	-0-	-13	-0-	31	1	2445	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	31	1	2524	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	32	1	2670	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							
*06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	32	1	2732	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "A" WELL #: 2R RRCID -> 160145 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9097 - 9362

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

01	0	W	133688	-0-	133688	1674553	1577	1	129144	2	Y	2668	2679	0			118
							32	4	2935	9							
02	0	W	110197	-0-	110197	1784750	1661	1	106120	2	Y	2164	2180	0			102
							36	4	2380	9							
03	0	W	117526	-0-	117526	1902276	1458	1	113603	2	Y	2205	2206	0			101
							39	4	2426	9							
04	0	W	114273	-0-	114273	2016549	1341	1	110666	2	Y	2032	2040	0			93
							31	4	2235	9							
05	0	W	107173	-0-	107173	2123722	1254	1	103713	2	Y	1982	1995	0			80
							26	4	2180	9							
*06	2227658	X	103936	-0-	-2123722	-0-	1190	1	100786	2	Y	1761	1762	0			79
							23	4	1937	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

01	4929	X	2696	-0-	-2233	-0-	32	1	2605	2	Y	53	54	0			2
							1	4	58	9							
02	4452	X	1841	-0-	-2611	-0-	28	1	1771	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
03	4929	X	2091	-0-	-2838	-0-	26	1	2021	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
04	4770	X	1544	-0-	-3226	-0-	18	1	1496	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
05	4929	X	1951	-0-	-2978	-0-	23	1	1888	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
06	4770	X	2240	-0-	-2530	-0-	26	1	2171	2	Y	39	38	0			2
							43	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	788	-0-	-111	-0-	113	1	675	2	Y	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	120	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	141	1	849	2	Y	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	151	1	886	2	Y	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	166	1	957	2	Y	-0-					-0-
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	151	1	858	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	116	1	690	2	Y	22	53	0			60
							24	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	149	1	917	2	Y	24	52	0			32
							26	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	179	1	1081	2	Y	17					49
							19	9									
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	192	1	1126	2	Y	26					75
							29	9									
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	231	1	1338	2	Y	19	54	0			40
							21	9									
*06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	246	1	1404	2	Y	54	54	0			40
							59	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	59	1	352	2	Y	7	18	0			20
							8	9									
02	448	N	356	-0-	-92	-0-	48	1	298	2	Y	9	18	0			11
							10	9									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	80	1	485	2	Y	5					16
							6	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	77	1	452	2	Y	9					25
							10	9									
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	82	1	473	2	Y	7	18	0			14
							8	9									
*06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	93	1	530	2	Y	17	18	0			13
							19	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

01	496	N	494	-0-	-2	-0-	71	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	55	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	60	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	58	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	60	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	58	1	333	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	13	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	12	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	7	1	43	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	736	1	4384	2	N	44	100	0			114
							48	9									
02	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	712	1	4377	2	N	48	98	0			64
							53	9									
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	680	1	4103	2	N	28					92
							31	9									
04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	705	1	4144	2	N	49					141
							54	9									
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	765	1	4421	2	N	32	101	0			72
							35	9									
*06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	714	1	4070	2	N	85	94	0			63
							94	9									

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	145	1	861	2	N	-0-					97
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	145	1	895	2	N	-0-					97
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	171	1	1029	2	N	-0-					97
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	166	1	976	2	N	-0-					97
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	170	1	980	2	N	-0-					97
06	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	155	1	881	2	N	-0-					97

EOG RESOURCES, INC. 253162
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

01	2727	N	2722	-0-	-5	-0-	331	1	2379	2	Y	11	18	1			7
							12	9									
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	327	1	2328	2	Y	16	8	1			15
							18	9									
03	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	392	1	2572	2	Y	10	16	1			9
							11	9									
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	339	1	2100	2	Y	10	9	1			10
							11	9									
05	3100	X	2611	-0-	-489	-0-	332	1	2265	2	Y	13	8	1			15
							14	9									
06	2880	X	2461	-0-	-419	-0-	315	1	2090	2	Y	51	17	1			49
							56	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	559	-0-	-123	-0-	154	1	403	2	N	2					39
							2	9									
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	91	1	272	2	N	131	170	1			-0-
							144	9									
03	744	N	426	-0-	-318	-0-	107	1	319	2	N	-0-					-0-
04	540	N	399	-0-	-141	-0-	32	1	367	2	N	-0-					-0-
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	137	1	277	2	N	-0-					-0-
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	52	1	413	2	N	47					47
							52	9									

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	26	1	2150	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	27	1	1721	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	28	1	2159	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
04	2460	X	2320	-0-	-140	-0-	27	1	2247	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
05	2542	X	2329	-0-	-213	-0-	27	1	2254	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
*06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	26	1	2212	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	629	-0-	-239	-0-	7	1	608	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	11	1	726	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	7	1	511	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	10	1	805	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
05	837	N	612	-0-	-225	-0-	7	1	593	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	10	1	853	2	Y	16	15	0			1
							18	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	38	1	3126	2	Y	65	65	0			3
							1	4	72	9							
02	2968	X	2884	-0-	-84	-0-	43	1	2777	2	Y	57	57	0			3
							1	4	63	9							
03	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	38	1	2924	2	Y	57	57	0			3
							1	4	63	9							
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	39	1	3229	2	Y	59	59	0			3
							1	4	65	9							
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	40	1	3314	2	Y	63	63	0			3
							1	4	69	9							
*06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	40	1	3384	2	Y	59	59	0			3
							1	4	65	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

01	6045	X	5677	-0-	-368	-0-	67	1	5485	2	Y	113	113	0			5
							1	4	124	9							
02	5404	X	5089	-0-	-315	-0-	77	1	4900	2	Y	100	100	0			5
							2	4	110	9							
03	5983	X	5807	-0-	-176	-0-	72	1	5613	2	Y	109	109	0			5
							2	4	120	9							
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	71	1	5854	2	Y	108	108	0			5
							2	4	119	9							
05	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	69	1	5724	2	Y	109	110	0			4
							1	4	120	9							
*06	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	70	1	5906	2	Y	104	103	0			5
							1	4	114	9							

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

01	5642	X	5340	-0-	-302	-0-	63	1	5158	2	Y	107	107	0			5
							1	4	118	9							
02	5096	X	4621	-0-	-475	-0-	70	1	4450	2	Y	90	91	0			4
							2	4	99	9							
03	5642	X	5495	-0-	-147	-0-	68	1	5311	2	Y	104	103	0			5
							2	4	114	9							
04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	68	1	5586	2	Y	103	103	0			5
							2	4	113	9							
05	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	66	1	5419	2	Y	103	104	0			4
							1	4	113	9							
*06	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	66	1	5626	2	Y	98	98	0			4
							1	4	108	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	28	1	2323	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
02	2156	N	2002	-0-	-154	-0-	30	1	1927	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
03	2387	N	2235	-0-	-152	-0-	28	1	2160	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	29	1	2423	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	28	1	2329	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
*06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	31	1	2593	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 088272 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11677 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2013 - P & A 03-12-13

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

01	2821	X	2336	-0-	-485	-0-	28	1	2255	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
02	2324	X	2017	-0-	-307	-0-	30	1	1942	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
03	2573	X	2394	-0-	-179	-0-	30	1	2313	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	30	1	2452	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	30	1	2506	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
*06	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	34	1	2855	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4720	-0-	-984	-0-	56	1	4560	2	Y	94	94	0			4
							1	4	103	9							
02	4872	X	4352	-0-	-520	-0-	66	1	4190	2	Y	86	86	0			4
							1	4	95	9							
03	5270	X	4712	-0-	-558	-0-	58	1	4555	2	Y	88	88	0			4
							2	4	97	9							
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	58	1	4798	2	Y	88	88	0			4
							1	4	97	9							
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	52	1	4306	2	Y	82	83	0			3
							1	4	90	9							
*06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	60	1	5074	2	Y	89	88	0			4
							1	4	98	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2501	-0-	-351	-0-	29	1	2416	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
02	2464	X	2123	-0-	-341	-0-	32	1	2044	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
03	2728	X	2564	-0-	-164	-0-	32	1	2478	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	34	1	2769	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	33	1	2757	2	Y	53	53	0			2
							1	4	58	9							
*06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	33	1	2773	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1264	-0-	-224	-0-	15	1	1221	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
02	1344	X	1167	-0-	-177	-0-	18	1	1124	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
03	1488	X	1276	-0-	-212	-0-	16	1	1234	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	INC G-10		1127	-0-	1127	1127	13	1	1092	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
05	INC G-10		1364	-0-	1364	2491	16	1	1320	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
*06	3724	X	1233	-0-	-2491	-0-	14	1	1196	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	1	1	78	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	2	1	128	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	1	1	44	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4184	-0-	-311	-0-	49	1	4042	2	Y	84	84	0			4
							1	4	92	9							
02	4060	X	3740	-0-	-320	-0-	56	1	3603	2	Y	73	74	0			3
							1	4	80	9							
03	4495	X	4284	-0-	-211	-0-	53	1	4141	2	Y	81	80	0			4
							1	4	89	9							
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	53	1	4341	2	Y	80	80	0			4
							1	4	88	9							
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	50	1	4139	2	Y	79	80	0			3
							1	4	87	9							
*06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	57	1	4802	2	Y	84	83	0			4
							1	4	92	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	4	1	322	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	4	1	277	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	3	1	201	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	4	1	348	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	3	1	273	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	4	1	317	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	3809	-0-	-1957	-0-	45	1	3679	2	Y	76	79	0			3
							1	4	84	9							
02	5208	X	3273	-0-	-1935	-0-	49	1	3151	2	Y	65	65	0			3
							1	4	72	9							
03	5766	X	3432	-0-	-2334	-0-	43	1	3318	2	Y	64	64	0			3
							1	4	70	9							
04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	94	1	7768	2	Y	143	139	0			7
							2	4	157	9							
05	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	118	1	9719	2	Y	186	185	0			8
							2	4	205	9							
*06	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	101	1	8558	2	Y	149	150	0			7
							2	4	164	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	19	1	1552	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	23	1	1498	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	18	1	1411	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	21	1	1701	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
05	1736	N	1201	-0-	-535	-0-	14	1	1162	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	19	1	1649	2	Y	28	28	0			1
							31	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

01	961	X	538	-0-	-423	-0-	6	1	520	2	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
02	560	N	412	-0-	-148	-0-	6	1	397	2	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	5	1	382	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	20	1	1645	2	Y	30	29	0	1
							33	9							
05	3100	N	6543	-0-	3443	3443	77	1	6331	2	Y	121	117	0	5
							2	4	133	9					
*06	3000	N	1918	-0-	-1082	2361	22	1	1861	2	Y	32	36	0	1
							35	9							

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

01	8091	X	7150	-0-	-941	-0-	84	1	6908	2	Y	142	143	0	6
							2	4	156	9					
02	7308	X	6233	-0-	-1075	-0-	94	1	6002	2	Y	123	123	0	6
							2	4	135	9					
03	8091	X	7009	-0-	-1082	-0-	87	1	6776	2	Y	131	131	0	6
							2	4	144	9					
04	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	87	1	7218	2	Y	132	132	0	6
							2	4	145	9					
05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	76	1	6309	2	Y	121	122	0	5
							2	4	133	9					
*06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	87	1	7361	2	Y	129	128	0	6
							2	4	142	9					

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

01	3844	X	3167	-0-	-677	-0-	37	1	3059	2	Y	64	64	0	3
							1	4	70	9					
02	3360	X	2719	-0-	-641	-0-	41	1	2618	2	Y	54	54	0	3
							1	4	59	9					
03	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	39	1	3051	2	Y	59	59	0	3
							1	4	65	9					
04	3360	X	3257	-0-	-103	-0-	38	1	3154	2	Y	58	58	0	3
							1	4	64	9					
05	3472	X	2271	-0-	-1201	-0-	27	1	2197	2	Y	42	43	0	2
							1	4	46	9					
06	3060	X	1603	-0-	-1457	-0-	18	1	1555	2	Y	27	28	0	1
							30	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	4530	-0-		-2817	-0-	53	1	4376	2	Y	91	92	0			4
								1	4	100	9							
02	6636	X	4597	-0-		-2039	-0-	69	1	4428	2	Y	90	90	0			4
								1	4	99	9							
03	7347	X	6309	-0-		-1038	-0-	78	1	6099	2	Y	118	117	0			5
								2	4	130	9							
04	9673	X	9673	-0-		-0-	-0-	114	1	9366	2	Y	173	170	0			8
								3	4	190	9							
05	9100	X	9100	-0-		-0-	-0-	107	1	8806	2	Y	168	169	0			7
								2	4	185	9							
*06	8090	X	8090	-0-		-0-	-0-	93	1	7844	2	Y	137	138	0			6
								2	4	151	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10901	X	10901	-0-		-0-	-0-	129	1	10529	2	Y	218	218	0			10
								3	4	240	9							
02	9330	X	9330	-0-		-0-	-0-	141	1	8985	2	Y	183	184	0			9
								3	4	201	9							
03	10711	X	10711	-0-		-0-	-0-	133	1	10354	2	Y	200	200	0			9
								4	4	220	9							
04	11301	X	11301	-0-		-0-	-0-	133	1	10944	2	Y	201	201	0			9
								3	4	221	9							
05	11357	X	11357	-0-		-0-	-0-	133	1	10990	2	Y	210	211	0			8
								3	4	231	9							
*06	12105	X	12105	-0-		-0-	-0-	139	1	11737	2	Y	205	204	0			9
								3	4	226	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3002	-0-		-191	-0-	35	1	2900	2	Y	60	60	0			3
								1	4	66	9							
02	2968	X	2650	-0-		-318	-0-	40	1	2553	2	Y	51	52	0			2
								1	4	56	9							
03	3286	X	3051	-0-		-235	-0-	38	1	2948	2	Y	58	57	0			3
								1	4	64	9							
04	3103	X	3103	-0-		-0-	-0-	36	1	3005	2	Y	55	55	0			3
								1	4	61	9							
05	2774	X	2774	-0-		-0-	-0-	32	1	2685	2	Y	51	52	0			2
								1	4	56	9							
*06	3137	X	3137	-0-		-0-	-0-	36	1	3042	2	Y	53	53	0			2
								1	4	58	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2837	X	2837	-0-		-0-	-0-	33	1	2740	2	Y	57	56	0			3
								1	4	63	9							
02	2570	X	2570	-0-		-0-	-0-	39	1	2475	2	Y	50	51	0			2
								1	4	55	9							
03	3144	X	3144	-0-		-0-	-0-	39	1	3038	2	Y	60	59	0			3
								1	4	66	9							
04	3271	X	3271	-0-		-0-	-0-	38	1	3168	2	Y	58	58	0			3
								1	4	64	9							
05	3175	X	3175	-0-		-0-	-0-	37	1	3073	2	Y	58	59	0			2
								1	4	64	9							
*06	3502	X	3502	-0-		-0-	-0-	40	1	3395	2	Y	60	59	0			3
								1	4	66	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	157	1	12849	2	Y	265	262	0			12
							3	4	292	9							
02	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	191	1	12220	2	Y	249	249	0			12
							4	4	274	9							
03	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	192	1	14963	2	Y	290	289	0			13
							5	4	319	9							
04	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	191	1	15793	2	Y	290	290	0			13
							4	4	319	9							
05	18405	X	18405	-0-	-0-	-0-	215	1	17810	2	Y	341	340	0			14
							5	4	375	9							
*06	19040	X	19040	-0-	-0-	-0-	218	1	18464	2	Y	322	322	0			14
							4	4	354	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	11	1	894	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
02	812	N	742	-0-	-70	-0-	11	1	714	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
03	837	N	780	-0-	-57	-0-	10	1	753	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	12	1	997	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	13	1	1089	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	14	1	1188	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3962	-0-	-998	-0-	47	1	3827	2	Y	79	79	0			3
							1	4	87	9							
02	4480	X	3854	-0-	-626	-0-	58	1	3710	2	Y	77	76	0			4
							1	4	85	9							
03	4588	X	4243	-0-	-345	-0-	53	1	4101	2	Y	80	80	0			4
							1	4	88	9							
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	49	1	4082	2	Y	74	75	0			3
							1	4	81	9							
05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	52	1	4302	2	Y	82	82	0			3
							1	4	90	9							
*06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	50	1	4234	2	Y	74	74	0			3
							1	4	81	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2199	-0-	-529	-0-	26	1	2124	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
02	2464	X	1606	-0-	-858	-0-	24	1	1547	2	Y	31	32	0			1
							1	4	34	9							
03	2604	X	1665	-0-	-939	-0-	21	1	1609	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
04	1980	N	1818	-0-	-162	-0-	21	1	1762	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	21	1	1776	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
*06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	22	1	1822	2	Y	32	32	0			1
							35	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	16	1	1296	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	18	1	1132	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	18	1	1368	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	17	1	1394	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	16	1	1313	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	17	1	1431	2	Y	25	25	0			1
							28	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	4157	-0-	-2694	-0-	49	1	4016	2	Y	83	82	0			4
							1	4	91	9							
02	5264	X	2829	-0-	-2435	-0-	43	1	2723	2	Y	56	57	0			3
							1	4	62	9							
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	45	1	3480	2	Y	67	67	0			3
							1	4	74	9							
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	44	1	3600	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	43	1	3593	2	Y	69	69	0			3
							1	4	76	9							
*06	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	68	1	5763	2	Y	101	99	0			5
							1	4	111	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2392	-0-	-615	-0-	28	1	2311	2	Y	47	48	0			2
							1	4	52	9							
02	4116	X	1937	-0-	-2179	-0-	29	1	1865	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
03	4557	X	2489	-0-	-2068	-0-	31	1	2406	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	69	1	5709	2	Y	105	102	0			5
							2	4	116	9							
05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	52	1	4289	2	Y	81	83	0			3
							1	4	89	9							
*06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	47	1	3947	2	Y	69	69	0			3
							1	4	76	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	17	1	1410	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
02	1680	N	1122	-0-	-558	-0-	17	1	1081	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
03	1581	N	1209	-0-	-372	-0-	15	1	1169	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	1410	N	1258	-0-	-152	-0-	15	1	1219	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
05	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	14	1	1166	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	16	1	1365	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	20	1	1661	2	Y	34	34	0	2
							37	9							
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	19	1	1226	2	Y	24	25	0	1
							26	9							
03	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	18	1	1402	2	Y	27	27	0	1
							30	9							
04	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	17	1	1409	2	Y	26	26	0	1
							29	9							
05	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	15	1	1212	2	Y	23	23	0	1
							25	9							
06	1410	N	1235	-0-	-175	-0-	14	1	1198	2	Y	21	21	0	1
							23	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	24	1	1988	2	Y	41	41	0	2
							45	9							
02	4340	X	2455	-0-	-1885	-0-	37	1	2364	2	Y	48	48	0	2
							1	4	53	9					
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	62	1	4807	2	Y	93	91	0	4
							2	4	102	9					
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	39	1	3244	2	Y	60	61	0	3
							1	4	66	9					
05	2604	X	2238	-0-	-366	-0-	26	1	2166	2	Y	41	42	0	2
							1	4	45	9					
*06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	40	1	3370	2	Y	59	58	0	3
							1	4	65	9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1435	-0-	-1107	-0-	17	1	1387	2	Y	28	29	0	1
							31	9							
02	2212	X	1016	-0-	-1196	-0-	15	1	979	2	Y	20	20	0	1
							22	9							
03	2263	X	1253	-0-	-1010	-0-	16	1	1212	2	Y	23	23	0	1
							25	9							
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	13	1	1098	2	Y	20	20	0	1
							22	9							
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	13	1	1040	2	Y	20	20	0	1
							22	9							
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	15	1	1251	2	Y	22	22	0	1
							24	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3484	-0-	-298	-0-	41	1	3365	2	Y	70	70	0	3
							1	4	77	9					
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	55	1	3497	2	Y	71	71	0	3
							1	4	78	9					
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	57	1	4411	2	Y	86	85	0	4
							2	4	95	9					
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	56	1	4611	2	Y	85	85	0	4
							1	4	94	9					
05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	64	1	5314	2	Y	101	101	0	4
							1	4	111	9					
*06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	65	1	5505	2	Y	96	96	0	4
							1	4	106	9					

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	18	1	1487	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	19	1	1220	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
03	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	18	1	1394	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
04	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	18	1	1448	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
05	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	14	1	1171	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
*06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	21	1	1747	2	Y	30	30	0			1
							33	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	754	-0-	-238	-0-	9	1	728	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
02	784	X	582	-0-	-202	-0-	9	1	560	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	11	1	870	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	11	1	866	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	9	1	742	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	14	1	1159	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	12836	-0-	-1362	-0-	151	1	12400	2	Y	256	256	0			11
							3	4	282	9							
02	12516	X	11374	-0-	-1142	-0-	171	1	10953	2	Y	224	224	0			11
							4	4	246	9							
03	13826	X	13017	-0-	-809	-0-	161	1	12584	2	Y	244	244	0			11
							4	4	268	9							
04	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	162	1	13324	2	Y	245	245	0			11
							4	4	270	9							
05	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	162	1	13390	2	Y	256	257	0			10
							3	4	282	9							
*06	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	153	1	12971	2	Y	227	227	0			10
							3	4	250	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10402	-0-	-789	-0-	123	1	10048	2	Y	208	208	0			9
							2	4	229	9							
02	9884	X	9186	-0-	-698	-0-	138	1	8846	2	Y	181	181	0			9
							3	4	199	9							
03	10571	X	10433	-0-	-138	-0-	129	1	10086	2	Y	195	195	0			9
							3	4	215	9							
04	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	130	1	10684	2	Y	196	196	0			9
							3	4	216	9							
05	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	128	1	10576	2	Y	202	203	0			8
							3	4	222	9							
*06	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	130	1	10969	2	Y	192	191	0			9
							2	4	211	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10728 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9423	-0-	-652	-0-	111	1	9103	2	Y	188	188	0			8
							2	4	207	9							
02	9184	X	7874	-0-	-1310	-0-	119	1	7581	2	Y	155	156	0			7
							3	4	171	9							
03	10168	X	8550	-0-	-1618	-0-	106	1	8265	2	Y	160	160	0			7
							3	4	176	9							
04	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	109	1	9022	2	Y	166	165	0			8
							3	4	183	9							
05	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	110	1	9095	2	Y	173	174	0			7
							2	4	190	9							
*06	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	111	1	9373	2	Y	163	163	0			7
							2	4	179	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6992	-0-	-231	-0-	82	1	6755	2	Y	139	139	0			6
							2	4	153	9							
02	6524	X	5938	-0-	-586	-0-	89	1	5718	2	Y	117	117	0			6
							2	4	129	9							
03	7223	X	5816	-0-	-1407	-0-	72	1	5622	2	Y	109	110	0			5
							2	4	120	9							
04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	76	1	6304	2	Y	115	115	0			5
							2	4	127	9							
05	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	72	1	5946	2	Y	114	114	0			5
							2	4	125	9							
*06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	73	1	6144	2	Y	107	107	0			5
							1	4	118	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	121	1	9947	2	Y	205	207	0			9
							2	4	226	9							
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	103	1	6566	2	Y	134	137	0			6
							2	4	147	9							
03	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	114	1	8896	2	Y	173	171	0			8
							3	4	190	9							
04	9960	X	9625	-0-	-335	-0-	113	1	9321	2	Y	171	171	0			8
							3	4	188	9							
05	10292	X	10244	-0-	-48	-0-	120	1	9912	2	Y	190	190	0			8
							3	4	209	9							
*06	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	118	1	10032	2	Y	175	175	0			8
							2	4	193	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	14	1	1186	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
02	1120	N	1010	-0-	-110	-0-	15	1	973	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
03	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	15	1	1190	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	16	1	1289	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	15	1	1240	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	15	1	1271	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	151	1	12371	2	Y	256	256	0			11
							3	4	282	9							
02	11396	X	11154	-0-	-242	-0-	168	1	10741	2	Y	219	220	0			10
							4	4	241	9							
03	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	160	1	12496	2	Y	243	242	0			11
							4	4	267	9							
04	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	160	1	13208	2	Y	243	243	0			11
							4	4	267	9							
05	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	150	1	12429	2	Y	238	239	0			10
							3	4	262	9							
*06	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	174	1	14708	2	Y	256	255	0			11
							3	4	282	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

01	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	94	1	7738	2	Y	159	161	0			7
							2	4	175	9							
02	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	170	1	10889	2	Y	222	219	0			10
							4	4	244	9							
03	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	124	1	9655	2	Y	188	189	0			9
							3	4	207	9							
04	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	166	1	13670	2	Y	250	248	0			11
							4	4	275	9							
05	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	206	1	16993	2	Y	325	323	0			13
							4	4	358	9							
06	9060	X	8796	-0-	-264	-0-	101	1	8529	2	Y	149	155	0			7
							2	4	164	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

01	1891	N	1771	-0-	-120	-0-	21	1	1711	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
02	1764	N	1630	-0-	-134	-0-	25	1	1569	2	Y	32	32	0			2
							1	4	35	9							
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	23	1	1828	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	23	1	1911	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	21	1	1740	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
*06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	22	1	1855	2	Y	32	32	0			1
							35	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	11165	-0-		-1886	-0-	132	1	10785	2	Y	223	223	0			10
								3	4	245	9							
02	11788	X	9688	-0-		-2100	-0-	146	1	9330	2	Y	190	191	0			9
								3	4	209	9							
03	13051	X	11075	-0-		-1976	-0-	137	1	10705	2	Y	208	207	0			10
								4	4	229	9							
04	12126	X	12126	-0-		-0-	-0-	142	1	11744	2	Y	215	215	0			10
								3	4	237	9							
05	12170	X	12170	-0-		-0-	-0-	142	1	11777	2	Y	225	226	0			9
								3	4	248	9							
*06	11778	X	11778	-0-		-0-	-0-	135	1	11420	2	Y	200	200	0			9
								3	4	220	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3138	-0-		38	38	37	1	3031	2	Y	63	62	0			3
								1	4	69	9							
02	2800	N	2928	-0-		128	166	44	1	2819	2	Y	58	58	0			3
								1	4	64	9							
03	3100	N	3220	-0-		120	286	40	1	3113	2	Y	60	60	0			3
								1	4	66	9							
04	3484	X	3198	-0-		-286	-0-	38	1	3096	2	Y	57	57	0			3
								1	4	63	9							
05	3255	X	2992	-0-		-263	-0-	35	1	2895	2	Y	55	56	0			2
								1	4	61	9							
*06	3296	X	3296	-0-		-0-	-0-	38	1	3195	2	Y	56	56	0			2
								1	4	62	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4023	-0-		-689	-0-	47	1	3886	2	Y	81	81	0			4
								1	4	89	9							
02	4256	X	3773	-0-		-483	-0-	57	1	3635	2	Y	73	74	0			3
								1	4	80	9							
03	4371	X	4034	-0-		-337	-0-	50	1	3899	2	Y	76	76	0			3
								1	4	84	9							
04	4230	X	3883	-0-		-347	-0-	46	1	3760	2	Y	69	69	0			3
								1	4	76	9							
05	4371	X	3783	-0-		-588	-0-	44	1	3661	2	Y	70	70	0			3
								1	4	77	9							
*06	4891	X	4891	-0-		-0-	-0-	56	1	4743	2	Y	83	82	0			4
								1	4	91	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7209	X	7209	-0-		-0-	-0-	85	1	6964	2	Y	144	144	0			6
								2	4	158	9							
02	6165	X	6165	-0-		-0-	-0-	93	1	5936	2	Y	122	122	0			6
								2	4	134	9							
03	6882	X	6613	-0-		-269	-0-	82	1	6393	2	Y	124	124	0			6
								2	4	136	9							
04	6884	X	6884	-0-		-0-	-0-	81	1	6667	2	Y	122	122	0			6
								2	4	134	9							
05	6183	X	6183	-0-		-0-	-0-	72	1	5984	2	Y	114	115	0			5
								2	4	125	9							
06	5940	X	5319	-0-		-621	-0-	61	1	5158	2	Y	90	91	0			4
								1	4	99	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	1970	-0-	-2866	-0-	23	1	1903	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
02	4564	X	3996	-0-	-568	-0-	60	1	3848	2	Y	79	77	0			4
							1	4	87	9							
03	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	80	1	6201	2	Y	121	119	0			6
							2	4	133	9							
04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	54	1	4471	2	Y	82	84	0			4
							1	4	90	9							
05	4278	X	3512	-0-	-766	-0-	41	1	3398	2	Y	65	66	0			3
							1	4	72	9							
*06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	49	1	4148	2	Y	72	72	0			3
							1	4	79	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7332	-0-	-46	-0-	86	1	7083	2	Y	146	147	0			6
							2	4	161	9							
02	7000	X	6609	-0-	-391	-0-	100	1	6364	2	Y	130	130	0			6
							2	4	143	9							
03	7750	X	7349	-0-	-401	-0-	91	1	7104	2	Y	138	138	0			6
							2	4	152	9							
04	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	93	1	7694	2	Y	141	141	0			6
							2	4	155	9							
05	6758	X	6603	-0-	-155	-0-	77	1	6389	2	Y	123	124	0			5
							2	4	135	9							
*06	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	112	1	9446	2	Y	165	163	0			7
							2	4	182	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11396 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4927	-0-	-932	-0-	58	1	4760	2	Y	98	98	0			4
							1	4	108	9							
02	4816	X	4272	-0-	-544	-0-	64	1	4115	2	Y	84	84	0			4
							1	4	92	9							
03	5332	X	4870	-0-	-462	-0-	60	1	4708	2	Y	91	91	0			4
							2	4	100	9							
04	4050	X	3570	-0-	-480	-0-	42	1	3457	2	Y	64	65	0			3
							1	4	70	9							
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	74	1	6152	2	Y	118	116	0			5
							2	4	130	9							
*06	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	90	1	7634	2	Y	133	132	0			6
							2	4	146	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4676	-0-	-284	-0-	55	1	4518	2	Y	93	93	0			4
							1	4	102	9							
02	4424	X	4171	-0-	-253	-0-	63	1	4017	2	Y	82	82	0			4
							1	4	90	9							
03	4898	X	4754	-0-	-144	-0-	59	1	4595	2	Y	89	89	0			4
							2	4	98	9							
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	58	1	4780	2	Y	88	88	0			4
							1	4	97	9							
05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	58	1	4816	2	Y	92	92	0			4
							1	4	101	9							
*06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	59	1	4988	2	Y	87	87	0			4
							1	4	96	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	208	1	17005	2	Y	351	351	0			16
							4	4	386	9							
02	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	195	1	12454	2	Y	254	258	0			12
							4	4	279	9							
03	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	215	1	16731	2	Y	325	322	0			15
							6	4	358	9							
04	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	161	1	13243	2	Y	243	247	0			11
							4	4	267	9							
05	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	221	1	18251	2	Y	349	346	0			14
							5	4	384	9							
*06	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	185	1	15702	2	Y	274	276	0			12
							4	4	301	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	48	1	3958	2	Y	82	82	0			4
							1	4	90	9							
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	56	1	3546	2	Y	72	73	0			3
							1	4	79	9							
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	52	1	4049	2	Y	79	78	0			4
							1	4	87	9							
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	52	1	4257	2	Y	78	78	0			4
							1	4	86	9							
05	4278	X	3983	-0-	-295	-0-	47	1	3855	2	Y	73	74	0			3
							1	4	80	9							
*06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	46	1	3936	2	Y	69	69	0			3
							1	4	76	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6948	-0-	-151	-0-	82	1	6711	2	Y	139	139	0			6
							2	4	153	9							
02	6804	X	6114	-0-	-690	-0-	92	1	5887	2	Y	121	121	0			6
							2	4	133	9							
03	7533	X	6609	-0-	-924	-0-	82	1	6389	2	Y	124	124	0			6
							2	4	136	9							
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	73	1	6025	2	Y	110	111	0			5
							2	4	121	9							
05	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	82	1	6785	2	Y	129	129	0			5
							2	4	142	9							
*06	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	80	1	6782	2	Y	118	118	0			5
							2	4	130	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3263	-0-	-1604	-0-	38	1	3152	2	Y	65	65	0			3
							1	4	72	9							
02	4200	X	2883	-0-	-1317	-0-	43	1	2776	2	Y	57	57	0			3
							1	4	63	9							
03	4402	X	3549	-0-	-853	-0-	44	1	3431	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	45	1	3691	2	Y	68	68	0			3
							1	4	75	9							
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	44	1	3610	2	Y	69	69	0			3
							1	4	76	9							
*06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	45	1	3781	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	2377	-0-	-6489	-0-	28	1	2296	2	Y	47	46	0			2
							1	4	52	9							
02	8008	X	2872	-0-	-5136	-0-	43	1	2765	2	Y	57	56	0			3
							1	4	63	9							
03	8866	X	2329	-0-	-6537	-0-	29	1	2252	2	Y	43	44	0			2
							1	4	47	9							
04	3180	X	2125	-0-	-1055	-0-	25	1	2057	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
05	3193	X	2626	-0-	-567	-0-	31	1	2541	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
*06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	54	1	4600	2	Y	81	79	0			4
							1	4	89	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10680 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21452	X	17997	-0-	-3455	-0-	212	1	17386	2	Y	359	361	0			16
							4	4	395	9							
02	19908	X	17577	-0-	-2331	-0-	265	1	16926	2	Y	345	345	0			16
							6	4	380	9							
03	22041	X	19816	-0-	-2225	-0-	246	1	19154	2	Y	372	371	0			17
							7	4	409	9							
04	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	247	1	20395	2	Y	374	374	0			17
							6	4	411	9							
05	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	243	1	20104	2	Y	385	386	0			16
							5	4	424	9							
*06	21723	X	21723	-0-	-0-	-0-	249	1	21065	2	Y	367	367	0			16
							5	4	404	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1342	-0-	-239	-0-	16	1	1296	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
02	1344	X	1175	-0-	-169	-0-	18	1	1132	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
03	1488	X	1415	-0-	-73	-0-	18	1	1368	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
04	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	17	1	1394	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
05	1395	X	1357	-0-	-38	-0-	16	1	1313	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
*06	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	17	1	1431	2	Y	25	25	0			1
							28	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	8	1	688	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
02	672	X	597	-0-	-75	-0-	9	1	575	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	930	X	637	-0-	-293	-0-	8	1	616	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	8	1	660	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	8	1	620	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	7	1	629	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

01	7533	X	5984	-0-	-1549	-0-	71	1	5781	2	Y	119	120	0			5
							1	4	131	9							
02	6804	X	5417	-0-	-1387	-0-	82	1	5215	2	Y	107	107	0			5
							2	4	118	9							
03	7161	X	5831	-0-	-1330	-0-	72	1	5637	2	Y	109	109	0			5
							2	4	120	9							
04	6660	X	6235	-0-	-425	-0-	73	1	6038	2	Y	111	111	0			5
							2	4	122	9							
05	6758	X	5573	-0-	-1185	-0-	65	1	5394	2	Y	103	104	0			4
							1	4	113	9							
06	5790	X	5547	-0-	-243	-0-	64	1	5379	2	Y	94	94	0			4
							1	4	103	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	10693	-0-	-3071	-0-	126	1	10330	2	Y	213	214	0			9
							3	4	234	9							
02	13076	X	10464	-0-	-2612	-0-	158	1	10076	2	Y	206	205	0			10
							3	4	227	9							
03	14477	X	11433	-0-	-3044	-0-	142	1	11052	2	Y	214	214	0			10
							4	4	235	9							
04	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	136	1	11186	2	Y	205	206	0			9
							3	4	226	9							
05	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	130	1	10774	2	Y	206	207	0			8
							3	4	227	9							
*06	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	118	1	10036	2	Y	176	176	0			8
							2	4	194	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	12624	-0-	-830	-0-	149	1	12195	2	Y	252	252	0			11
							3	4	277	9							
02	12152	X	10498	-0-	-1654	-0-	158	1	10109	2	Y	207	208	0			10
							3	4	228	9							
03	13454	X	12320	-0-	-1134	-0-	153	1	11909	2	Y	231	230	0			11
							4	4	254	9							
04	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	163	1	13479	2	Y	247	247	0			11
							4	4	272	9							
05	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	148	1	12250	2	Y	234	236	0			9
							3	4	257	9							
*06	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	144	1	12161	2	Y	212	212	0			9
							3	4	233	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1264	-0-	-224	-0-	15	1	1221	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
02	1344	X	1167	-0-	-177	-0-	18	1	1124	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
03	1488	X	1276	-0-	-212	-0-	16	1	1234	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	1290	X	1127	-0-	-163	-0-	13	1	1092	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
05	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	16	1	1320	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
06	1260	X	1233	-0-	-27	-0-	14	1	1196	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11322 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	151	1	12336	2	Y	255	253	0			11
							3	4	281	9							
02	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	158	1	10117	2	Y	207	208	0			10
							3	4	228	9							
03	11315	X	11077	-0-	-238	-0-	137	1	10707	2	Y	208	208	0			10
							4	4	229	9							
04	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	136	1	11195	2	Y	205	206	0			9
							3	4	226	9							
05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	124	1	10246	2	Y	196	197	0			8
							3	4	216	9							
*06	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	120	1	10151	2	Y	177	177	0			8
							2	4	195	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	108	1	8885	2	Y	184	184	0	8
							2	4	202	9					
02	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	122	1	7777	2	Y	158	159	0	7
							3	4	174	9					
03	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	113	1	8779	2	Y	171	170	0	8
							3	4	188	9					
04	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	111	1	9170	2	Y	168	168	0	8
							3	4	185	9					
05	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	109	1	9039	2	Y	172	173	0	7
							2	4	189	9					
*06	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	110	1	9324	2	Y	163	163	0	7
							2	4	179	9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	10204	-0-	-2196	-0-	120	1	9858	2	Y	204	206	0	9
							2	4	224	9					
02	12376	X	6863	-0-	-5513	-0-	103	1	6611	2	Y	134	137	0	6
							2	4	147	9					
03	13702	X	12187	-0-	-1515	-0-	151	1	11780	2	Y	229	225	0	10
							4	4	252	9					
04	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	150	1	12390	2	Y	228	228	0	10
							3	4	251	9					
05	12152	X	12107	-0-	-45	-0-	142	1	11716	2	Y	224	225	0	9
							3	4	246	9					
*06	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	137	1	11626	2	Y	203	203	0	9
							3	4	223	9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4207	-0-	-412	-0-	50	1	4064	2	Y	84	84	0	4
							1	4	92	9					
02	4032	X	3702	-0-	-330	-0-	56	1	3566	2	Y	72	73	0	3
							1	4	79	9					
03	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	53	1	4119	2	Y	81	80	0	4
							1	4	89	9					
04	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	52	1	4298	2	Y	79	79	0	4
							1	4	87	9					
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	53	1	4341	2	Y	82	83	0	3
							1	4	90	9					
*06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	49	1	4138	2	Y	72	72	0	3
							1	4	79	9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	90	1	7378	2	Y	153	154	0	7
							2	4	168	9					
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	74	1	4741	2	Y	97	99	0	5
							2	4	107	9					
03	2852	X	2306	-0-	-546	-0-	29	1	2229	2	Y	43	46	0	2
							1	4	47	9					
04	7410	X	1697	-0-	-5713	-0-	20	1	1644	2	Y	30	31	0	1
							33	9							
05	7657	X	964	-0-	-6693	-0-	11	1	933	2	Y	18	18	0	1
							20	9							
06	7380	X	1686	-0-	-5694	-0-	19	1	1636	2	Y	28	28	0	1
							31	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	86	1	7054	2	Y	146	144	0			6
							2	4	161	9							
02	4088	X	3719	-0-	-369	-0-	56	1	3582	2	Y	73	76	0			3
							1	4	80	9							
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	58	1	4503	2	Y	88	87	0			4
							2	4	97	9							
04	5760	X	4243	-0-	-1517	-0-	50	1	4109	2	Y	75	76	0			3
							1	4	83	9							
05	5952	X	4437	-0-	-1515	-0-	52	1	4294	2	Y	82	82	0			3
							1	4	90	9							
06	5760	X	4770	-0-	-990	-0-	55	1	4625	2	Y	81	80	0			4
							1	4	89	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2336	-0-	-485	-0-	28	1	2255	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
02	2324	X	2017	-0-	-307	-0-	30	1	1942	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
03	2573	X	2394	-0-	-179	-0-	30	1	2313	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	30	1	2452	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	30	1	2506	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
*06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	34	1	2855	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8050	-0-	-444	-0-	95	1	7776	2	Y	161	161	0			7
							2	4	177	9							
02	7672	X	6979	-0-	-693	-0-	105	1	6721	2	Y	137	138	0			6
							2	4	151	9							
03	8370	X	7838	-0-	-532	-0-	97	1	7575	2	Y	148	147	0			7
							3	4	163	9							
04	INC G-10		8047	-0-	8047	8047	94	1	7794	2	Y	143	143	0			7
							2	4	157	9							
05	INC G-10		8033	-0-	8033	16080	94	1	7774	2	Y	148	149	0			6
							2	4	163	9							
*06	24428	X	8348	-0-	-16080	-0-	96	1	8095	2	Y	141	141	0			6
							2	4	155	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	14876	-0-	-1306	-0-	175	1	14370	2	Y	297	297	0			13
							4	4	327	9							
02	13692	X	12933	-0-	-759	-0-	195	1	12455	2	Y	254	255	0			12
							4	4	279	9							
03	15097	X	15095	-0-	-2	-0-	187	1	14592	2	Y	283	282	0			13
							5	4	311	9							
04	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	182	1	15034	2	Y	276	276	0			13
							4	4	304	9							
05	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	182	1	15086	2	Y	288	289	0			12
							4	4	317	9							
*06	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	179	1	15165	2	Y	265	265	0			12
							3	4	292	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26629	X	25788	-0-	-841	-0-	304	1	24913	2	Y	514	514	0		23
							6	4	565	9						
02	26152	X	21470	-0-	-4682	-0-	324	1	20675	2	Y	422	425	0		20
							7	4	464	9						
03	28923	X	24820	-0-	-4103	-0-	308	1	23992	2	Y	465	464	0		21
							8	4	512	9						
04	26209	X	26209	-0-	-0-	-0-	308	1	25381	2	Y	466	466	0		21
							7	4	513	9						
05	25932	X	25932	-0-	-0-	-0-	304	1	25095	2	Y	479	481	0		19
							6	4	527	9						
*06	26127	X	26127	-0-	-0-	-0-	299	1	25335	2	Y	443	442	0		20
							6	4	487	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	147	1	12047	2	Y	249	250	0		11
							3	4	274	9						
02	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	135	1	8608	2	Y	175	178	0		8
							3	4	193	9						
03	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	239	1	18614	2	Y	362	353	0		17
							6	4	398	9						
04	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	188	1	15513	2	Y	284	288	0		13
							4	4	312	9						
05	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	189	1	15621	2	Y	298	299	0		12
							4	4	328	9						
06	15750	X	14019	-0-	-1731	-0-	161	1	13593	2	Y	238	239	0		11
							3	4	262	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	10023	-0-	-1044	-0-	118	1	9682	2	Y	201	201	0		9
							2	4	221	9						
02	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	200	1	12807	2	Y	261	258	0		12
							4	4	287	9						
03	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	177	1	13810	2	Y	268	268	0		12
							5	4	295	9						
04	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	161	1	13244	2	Y	243	244	0		11
							4	4	267	9						
05	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	158	1	13086	2	Y	250	251	0		10
							3	4	275	9						
*06	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	148	1	12575	2	Y	220	220	0		10
							3	4	242	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	10657	-0-	-3479	-0-	126	1	10294	2	Y	213	214	0			9
							3	4	234	9							
02	12768	X	8669	-0-	-4099	-0-	131	1	8347	2	Y	171	172	0			8
							3	4	188	9							
03	14136	X	10248	-0-	-3888	-0-	127	1	9907	2	Y	192	191	0			9
							3	4	211	9							
04	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	133	1	10961	2	Y	201	201	0			9
							3	4	221	9							
05	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	131	1	10846	2	Y	207	208	0			8
							3	4	228	9							
*06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	141	1	11940	2	Y	209	208	0			9
							3	4	230	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	102	1	8335	2	Y	173	173	0			8
							2	4	190	9							
02	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	111	1	7124	2	Y	145	146	0			7
							2	4	160	9							
03	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	100	1	7764	2	Y	151	151	0			7
							3	4	166	9							
04	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	100	1	8269	2	Y	152	152	0			7
							2	4	167	9							
05	7440	X	6924	-0-	-516	-0-	81	1	6700	2	Y	128	130	0			5
							2	4	141	9							
06	7200	X	5536	-0-	-1664	-0-	63	1	5369	2	Y	94	95	0			4
							1	4	103	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	17809	-0-	-1380	-0-	210	1	17203	2	Y	356	356	0			16
							4	4	392	9							
02	17080	X	15297	-0-	-1783	-0-	231	1	14731	2	Y	300	302	0			14
							5	4	330	9							
03	18755	X	17344	-0-	-1411	-0-	215	1	16764	2	Y	326	325	0			15
							6	4	359	9							
04	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	210	1	17332	2	Y	319	319	0			15
							5	4	351	9							
05	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	204	1	16829	2	Y	321	323	0			13
							4	4	353	9							
*06	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	212	1	17934	2	Y	313	312	0			14
							4	4	344	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	83	1	6802	2	Y	141	142	0			6
							2	4	155	9							
02	6272	X	5033	-0-	-1239	-0-	76	1	4846	2	Y	99	100	0			5
							2	4	109	9							
03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	86	1	6737	2	Y	130	129	0			6
							2	4	143	9							
04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	81	1	6648	2	Y	122	122	0			6
							2	4	134	9							
05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	77	1	6391	2	Y	122	123	0			5
							2	4	134	9							
*06	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	73	1	6220	2	Y	109	109	0			5
							1	4	120	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25668	X	19576	-0-	-6092	-0-	231	1	18911	2	Y	390	391	0			17
							5	4	429	9							
02	23184	X	15374	-0-	-7810	-0-	232	1	14805	2	Y	302	305	0			14
							5	4	332	9							
03	22909	X	17555	-0-	-5354	-0-	218	1	16969	2	Y	329	328	0			15
							6	4	362	9							
04	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	227	1	18754	2	Y	345	344	0			16
							5	4	380	9							
05	18755	X	18647	-0-	-108	-0-	218	1	18044	2	Y	345	347	0			14
							5	4	380	9							
*06	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-	211	1	17872	2	Y	312	312	0			14
							4	4	343	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26474	X	23763	-0-	-2711	-0-	280	1	22956	2	Y	474	473	0			21
							6	4	521	9							
02	22764	X	19596	-0-	-3168	-0-	295	1	18871	2	Y	385	388	0			18
							6	4	424	9							
03	25203	X	23669	-0-	-1534	-0-	294	1	22879	2	Y	444	442	0			20
							8	4	488	9							
04	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	284	1	23418	2	Y	431	431	0			20
							7	4	474	9							
05	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	274	1	22622	2	Y	431	434	0			17
							6	4	474	9							
*06	23736	X	23736	-0-	-0-	-0-	272	1	23016	2	Y	403	402	0			18
							5	4	443	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3782	-0-	-93	-0-	45	1	3652	2	Y	76	76	0			3
							1	4	84	9							
02	3640	X	3297	-0-	-343	-0-	50	1	3174	2	Y	65	65	0			3
							1	4	72	9							
03	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	46	1	3620	2	Y	70	70	0			3
							1	4	77	9							
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	45	1	3711	2	Y	68	68	0			3
							1	4	75	9							
05	3689	X	3594	-0-	-95	-0-	42	1	3477	2	Y	67	67	0			3
							1	4	74	9							
*06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	44	1	3737	2	Y	65	65	0			3
							1	4	72	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 135 RRCID -> 249357 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12994 PERF.12192 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-	Y	-0-	-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	11930	-0-	-67	-0-	141	1	11524	2	Y	238	238	0			11
							3	4	262	9							
02	10836	X	10613	-0-	-223	-0-	160	1	10221	2	Y	208	209	0			10
							3	4	229	9							
03	11997	X	11636	-0-	-361	-0-	144	1	11248	2	Y	218	218	0			10
							4	4	240	9							
04	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	137	1	11310	2	Y	208	208	0			10
							3	4	229	9							
05	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	141	1	11666	2	Y	222	223	0			9
							3	4	244	9							
*06	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	143	1	12072	2	Y	210	210	0			9
							3	4	231	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	7898	-0-	-4905	-0-	93	1	7629	2	Y	158	162	0			7
							2	4	174	9							
02	11564	X	5019	-0-	-6545	-0-	76	1	4832	2	Y	99	101	0			5
							2	4	109	9							
03	12679	X	6286	-0-	-6393	-0-	78	1	6077	2	Y	117	117	0			5
							2	4	129	9							
04	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	85	1	7048	2	Y	130	129	0			6
							2	4	143	9							
05	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	86	1	7126	2	Y	137	137	0			6
							2	4	151	9							
06	6450	X	6052	-0-	-398	-0-	69	1	5870	2	Y	102	103	0			5
							1	4	112	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21756	X	21756	-0-	-0-	-0-	257	1	21017	2	Y	434	436	0			19
							5	4	477	9							
02	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	253	1	16191	2	Y	331	334	0			16
							5	4	364	9							
03	16678	X	6068	-0-	-10610	-0-	75	1	5867	2	Y	113	124	0			5
							2	4	124	9							
04	14010	X	813	-0-	-13197	-0-	10	1	786	2	Y	15	19	0			1
							17	9									
05	14477	X	5	-0-	-14472	-0-	5	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	14010	X	9457	-0-	-4553	-0-	108	1	9171	2	Y	160	153	0			7
							2	4	176	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34131	X	30313	-0-	-3818	-0-	357	1	29282	2	Y	606	605	0			27
							7	4	667	9							
02	30828	X	25126	-0-	-5702	-0-	379	1	24197	2	Y	493	497	0			23
							8	4	542	9							
03	34131	X	25664	-0-	-8467	-0-	318	1	24807	2	Y	482	483	0			22
							9	4	530	9							
04	26620	X	26620	-0-	-0-	-0-	312	1	25780	2	Y	474	474	0			22
							7	4	521	9							
05	25040	X	25040	-0-	-0-	-0-	293	1	24232	2	Y	463	466	0			19
							6	4	509	9							
*06	26855	X	26855	-0-	-0-	-0-	307	1	26043	2	Y	454	453	0			20
							6	4	499	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	8884	-0-	-1594	-0-	105	1	8581	2	Y	178	178	0			8
							2	4	196	9							
02	9072	X	7599	-0-	-1473	-0-	115	1	7318	2	Y	149	150	0			7
							2	4	164	9							
03	9734	X	8497	-0-	-1237	-0-	105	1	8214	2	Y	159	159	0			7
							3	4	175	9							
04	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	102	1	8402	2	Y	154	154	0			7
							2	4	169	9							
05	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	98	1	8116	2	Y	155	156	0			6
							2	4	171	9							
*06	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	102	1	8680	2	Y	152	151	0			7
							2	4	167	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

01	18352	X	12493	-0-	-5859	-0-	147	1	12069	2	Y	249	249	0			11
							3	4	274	9							
02	16576	X	11450	-0-	-5126	-0-	173	1	11025	2	Y	225	225	0			11
							4	4	248	9							
03	18352	X	12765	-0-	-5587	-0-	158	1	12340	2	Y	239	239	0			11
							4	4	263	9							
04	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	146	1	12056	2	Y	221	222	0			10
							3	4	243	9							
05	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	140	1	11547	2	Y	221	222	0			9
							3	4	243	9							
*06	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	129	1	10925	2	Y	191	191	0			9
							2	4	210	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

01	14260	X	13193	-0-	-1067	-0-	156	1	12744	2	Y	264	264	0			12
							3	4	290	9							
02	12880	X	12630	-0-	-250	-0-	190	1	12163	2	Y	248	248	0			12
							4	4	273	9							
03	14260	X	13385	-0-	-875	-0-	166	1	12940	2	Y	250	251	0			11
							4	4	275	9							
04	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	169	1	13963	2	Y	257	256	0			12
							4	4	283	9							
05	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	167	1	13767	2	Y	263	264	0			11
							4	4	289	9							
*06	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	156	1	13240	2	Y	231	232	0			10
							3	4	254	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

01	24893	X	16296	-0-	-8597	-0-	192	1	15742	2	Y	325	326	0			14
							4	4	358	9							
02	22484	X	14355	-0-	-8129	-0-	216	1	13824	2	Y	282	283	0			13
							5	4	310	9							
03	20987	X	15907	-0-	-5080	-0-	197	1	15376	2	Y	299	298	0			14
							5	4	329	9							
04	19500	X	16039	-0-	-3461	-0-	188	1	15533	2	Y	285	286	0			13
							4	4	314	9							
05	17050	X	16730	-0-	-320	-0-	196	1	16189	2	Y	310	310	0			13
							4	4	341	9							
06	15780	X	14494	-0-	-1286	-0-	166	1	14055	2	Y	245	247	0			11
							3	4	270	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29946	X	19831	-0-	-10115	-0-	234	1	19157	2	Y	395	396	0			17
							5	4	435	9							
02	22848	X	17892	-0-	-4956	-0-	270	1	17229	2	Y	352	352	0			17
							6	4	387	9							
03	25296	X	18853	-0-	-6443	-0-	234	1	18225	2	Y	353	354	0			16
							6	4	388	9							
04	19510	X	19510	-0-	-0-	-0-	229	1	18894	2	Y	347	347	0			16
							5	4	382	9							
05	16740	X	14222	-0-	-2518	-0-	166	1	13763	2	Y	263	268	0			11
							4	4	289	9							
*06	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	194	1	16411	2	Y	286	284	0			13
							4	4	315	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23178	X	23178	-0-	-0-	-0-	273	1	22391	2	Y	462	464	0			20
							6	4	508	9							
02	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	292	1	18646	2	Y	381	383	0			18
							6	4	419	9							
03	21034	X	21034	-0-	-0-	-0-	261	1	20333	2	Y	394	394	0			18
							7	4	433	9							
04	21041	X	21041	-0-	-0-	-0-	247	1	20377	2	Y	374	375	0			17
							6	4	411	9							
05	20956	X	20602	-0-	-354	-0-	241	1	19937	2	Y	381	383	0			15
							5	4	419	9							
*06	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	232	1	19686	2	Y	344	344	0			15
							4	4	378	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27900	X	24054	-0-	-3846	-0-	284	1	23236	2	Y	480	482	0			21
							6	4	528	9							
02	25200	X	23413	-0-	-1787	-0-	353	1	22546	2	Y	460	459	0			22
							8	4	506	9							
03	27900	X	25280	-0-	-2620	-0-	314	1	24437	2	Y	474	474	0			22
							8	4	521	9							
04	26014	X	26014	-0-	-0-	-0-	305	1	25194	2	Y	462	463	0			21
							7	4	508	9							
05	25644	X	25644	-0-	-0-	-0-	300	1	24817	2	Y	474	476	0			19
							6	4	521	9							
*06	25573	X	25573	-0-	-0-	-0-	293	1	24798	2	Y	433	433	0			19
							6	4	476	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31806	X	22987	-0-	-8819	-0-	22942	2	8	4	Y	34	34	0			2
							37	9									
02	27748	X	19708	-0-	-8040	-0-	19671	2	9	4	Y	25	26	0			1
							28	9									
03	28861	X	23083	-0-	-5778	-0-	22645	2	11	4	Y	388	371	0			18
							427	9									
04	23784	X	23784	-0-	-0-	-0-	23312	2	9	4	Y	421	420	0			19
							463	9									
05	24702	X	24702	-0-	-0-	-0-	24189	2	8	4	Y	459	459	0			19
							505	9									
*06	25624	X	25624	-0-	-0-	-0-	25140	2	7	4	Y	434	434	0			19
							477	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44783	X	44783	-0-	-0-	-0-	44694	2	15	4	Y	67	67	0			3
							74	9									
02	42333	X	42333	-0-	-0-	-0-	42252	2	19	4	Y	56	56	0			3
							62	9									
03	48807	X	48807	-0-	-0-	-0-	47883	2	22	4	Y	820	785	0			38
							902	9									
04	39060	X	34450	-0-	-4610	-0-	33400	2	12	4	Y	944	939	0			43
							1038	9									
05	40362	X	31171	-0-	-9191	-0-	30524	2	10	4	Y	579	599	0			23
							637	9									
06	39060	X	32904	-0-	-6156	-0-	32279	2	10	4	Y	559	557	0			25
							615	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33852	X	25317	-0-	-8535	-0-	25266	2	9	4	Y	38	38	0			2
							42	9									
02	31304	X	21344	-0-	-9960	-0-	21304	2	10	4	Y	27	28	0			1
							30	9									
03	34689	X	26107	-0-	-8582	-0-	25612	2	12	4	Y	439	420	0			20
							483	9									
04	27721	X	27721	-0-	-0-	-0-	27172	2	10	4	Y	490	488	0			22
							539	9									
05	24078	X	24078	-0-	-0-	-0-	23577	2	8	4	Y	448	452	0			18
							493	9									
*06	24604	X	24604	-0-	-0-	-0-	24137	2	7	4	Y	418	417	0			19
							460	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55056	X	42080	-0-	-12976	-0-	41997	2	14	4	Y	63	63	0			3
							69	9									
02	47320	X	35688	-0-	-11632	-0-	35621	2	16	4	Y	46	47	0			2
							51	9									
03	50065	X	38683	-0-	-11382	-0-	37950	2	18	4	Y	650	622	0			30
							715	9									
04	41365	X	41365	-0-	-0-	-0-	40544	2	15	4	Y	733	729	0			34
							806	9									
05	41385	X	39229	-0-	-2156	-0-	38415	2	13	4	Y	728	733	0			29
							801	9									
06	40050	X	38589	-0-	-1461	-0-	37857	2	11	4	Y	655	655	0			29
							721	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	13032	-0-	-4731	-0-	208	1	12543	2	Y	252	253	0			11
							4	4	277	9							
02	15372	X	11500	-0-	-3872	-0-	235	1	11017	2	Y	221	222	0			10
							5	4	243	9							
03	15934	X	12228	-0-	-3706	-0-	206	1	11787	2	Y	209	209	0			10
							5	4	230	9							
04	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	196	1	12169	2	Y	223	223	0			10
							5	4	245	9							
05	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	183	1	11390	2	Y	220	221	0			9
							4	4	242	9							
*06	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	182	1	11774	2	Y	206	206	0			9
							3	4	227	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10800 - 12760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50778	X	23023	-0-	-27755	-0-	22978	2	8	4	Y	34	34	0			2
							37	9									
02	45864	X	19825	-0-	-26039	-0-	19788	2	9	4	Y	25	26	0			1
							28	9									
03	28086	X	22874	-0-	-5212	-0-	22440	2	10	4	Y	385	368	0			18
							424	9									
04	27030	X	24012	-0-	-3018	-0-	23537	2	9	4	Y	424	423	0			19
							466	9									
05	25017	X	22406	-0-	-2611	-0-	21940	2	7	4	Y	417	419	0			17
							459	9									
*06	23157	X	23157	-0-	-0-	-0-	22718	2	7	4	Y	393	392	0			18
							432	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 84 RRCID -> 266510 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14421 PERF.12610 - 14180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	217566					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2013 - P&A 01-10-13

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12235	2	4	4	Y	18	18	0			1
							20	9									
02	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10063	2	5	4	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10764	2	5	4	Y	183	176	0			8
							201	9									
04	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	10941	2	4	4	Y	198	197	0			9
							218	9									
05	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10290	2	3	4	Y	195	196	0			8
							215	9									
*06	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11471	2	3	4	Y	199	198	0			9
							219	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13188 - 14046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146165	X	19987	-0-	-126178	-0-	69	1	19708	2	Y	83	85	0			4
							119	4	91	9							
02	132020	X	16851	-0-	-115169	-0-	106	1	16512	2	Y	86	86	0			4
							138	4	95	9							
03	146165	X	14709	-0-	-131456	-0-	66	1	14205	2	Y	219	213	0			10
							197	4	241	9							
04	141450	X	18742	-0-	-122708	-0-	43	1	18160	2	Y	327	322	0			15
							179	4	360	9							
05	146165	X	14727	-0-	-131438	-0-	32	1	14245	2	Y	267	271	0			11
							156	4	294	9							
*06	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	58	1	14410	2	Y	250	250	0			11
							148	4	275	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38812	X	17609	-0-	-21203	-0-	17574	2	6	4	Y	26	26	0			1
							29	9									
02	35056	X	13777	-0-	-21279	-0-	13751	2	6	4	Y	18	18	0			1
							20	9									
03	38812	X	8279	-0-	-30533	-0-	8122	2	4	4	Y	139	134	0			6
							153	9									
04	37560	X	7671	-0-	-29889	-0-	7518	2	3	4	Y	136	136	0			6
							150	9									
05	38812	X	7183	-0-	-31629	-0-	7035	2	2	4	Y	133	134	0			5
							146	9									
06	37560	X	7742	-0-	-29818	-0-	7595	2	2	4	Y	132	131	0			6
							145	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105183	X	34548	-0-	-70635	-0-	34480	2	12	4	Y	51	52	0			2
							56	9									
02	95004	X	27110	-0-	-67894	-0-	27058	2	12	4	Y	36	36	0			2
							40	9									
03	105183	X	28940	-0-	-76243	-0-	28393	2	13	4	Y	485	465	0			22
							534	9									
04	101790	X	31858	-0-	-69932	-0-	31226	2	12	4	Y	564	560	0			26
							620	9									
05	105183	X	29242	-0-	-75941	-0-	28635	2	10	4	Y	543	547	0			22
							597	9									
06	101790	X	29063	-0-	-72727	-0-	28513	2	8	4	Y	493	493	0			22
							542	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES WELL #: 2 RRCID -> 156177 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9124 - 9530

01	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	233	1	906	2	N	-0-					47
02	1120	N	1089	-0-	-31	-0-	197	1	892	2	N	-0-					47
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	228	1	956	2	N	-0-					47
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	209	1	963	2	N	-0-					47
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	178	1	1015	2	N	63					110
							69	9									
*06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	198	1	950	2	N	10					120
							11	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622

01	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	1059	1	6400	2	Y	182	260	1			76
							200	9									
02	6720	X	6543	-0-	-177	-0-	644	1	5739	2	Y	145	129	1			92
							160	9									
03	7998	X	7070	-0-	-928	-0-	698	1	6200	2	Y	156	129	1			119
							172	9									
04	7740	X	6340	-0-	-1400	-0-	362	1	5807	3	Y	155	128	1			146
							171	9									
05	7812	X	6339	-0-	-1473	-0-	369	1	5813	3	Y	143	136	1			153
							157	9									
06	7410	X	6378	-0-	-1032	-0-	345	1	5848	3	Y	168	138	1			183
							185	9									

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	N	-0-					87
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	59	1	529	2	N	-0-					87
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					87
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	21					108
							23	9									
05	651	N	27	-0-	-624	-0-	2	1	25	3	N	-0-					108
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					108

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	258	1	1561	2	Y	91	130	1			38
							100	9									
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	112	1	1000	2	Y	72	64	1			46
							79	9									
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	194	1	1725	2	Y	78	65	1			59
							86	9									
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	115	1	1843	3	Y	82	66	1			75
							90	9									
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	125	1	1965	3	Y	50	59	1			66
							55	9									
*06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	114	1	1938	3	Y	59	54	1			71
							65	9									

OXY USA INC. 630591
HOLLAND, W.H. ET AL WELL #: 1 R RRCID -> 132642 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194

01	992	N	408	-0-	-584	-0-	5	1	394	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	1120	N	166	-0-	-954	-0-	3	1	160	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	558	N	349	-0-	-209	-0-	4	1	338	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	7	1	544	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	6	1	519	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	7	1	577	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 14 RRCID -> 183801 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10142 - 10180

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	4289	-0-	-3709	-0-	51	1	4142	2	Y	86	85	0			4
							1	4	95	9							
02	6132	X	3497	-0-	-2635	-0-	53	1	3368	2	Y	68	69	0			3
							1	4	75	9							
03	4123	X	4039	-0-	-84	-0-	50	1	3904	2	Y	76	76	0			3
							1	4	84	9							
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	49	1	4029	2	Y	74	74	0			3
							1	4	81	9							
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	47	1	3926	2	Y	75	75	0			3
							1	4	83	9							
*06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	55	1	4683	2	Y	82	81	0			4
							1	4	90	9							

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1390	-0-	1390	1390	21	1	1343	2	Y	24	23	0			1
							26	9									

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

01	44962	X	44962	-0-	-0-	-0-	44873	2	15	4	Y	67	67	0			3
							74	9									
02	42560	X	38759	-0-	-3801	-0-	38685	2	18	4	Y	51	52	0			2
							56	9									
03	47120	X	44601	-0-	-2519	-0-	43757	2	20	4	Y	749	717	0			34
							824	9									
04	47639	X	47639	-0-	-0-	-0-	46694	2	17	4	Y	844	839	0			39
							928	9									
05	46762	X	46762	-0-	-0-	-0-	45791	2	16	4	Y	868	872	0			35
							955	9									
*06	49410	X	49410	-0-	-0-	-0-	48473	2	14	4	Y	839	836	0			38
							923	9									

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10242 - 10468

01	6138	X	5416	-0-	-722	-0-	86	1	5212	2	Y	105	105	0			5
							2	4	116	9							
02	5320	X	4715	-0-	-605	-0-	96	1	4518	2	Y	90	91	0			4
							2	4	99	9							
03	5735	X	5447	-0-	-288	-0-	92	1	5251	2	Y	93	93	0			4
							2	4	102	9							
04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	93	1	5743	2	Y	106	105	0			5
							2	4	117	9							
05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	91	1	5677	2	Y	169	167	0			7
							2	4	186	9							
*06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	94	1	6102	2	Y	107	109	0			5
							2	4	118	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	325	1	3174	3	Y	40	44	0			13
							44	9									
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	355	1	3166	3	Y	27	32	0			8
							30	9									
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	470	1	3773	3	Y	17	21	0			4
							19	9									
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	437	1	3405	3	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	474	1	3440	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
*06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	419	1	3435	3	Y	58	42	0			17
							64	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246

01	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	751	1	7325	3	Y	83	113	0			26
							91	9									
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	766	1	6766	3	Y	91	89	0			28
							100	9									
03	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	984	1	7834	3	Y	167	153	0			42
							184	9									
04	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	966	1	7413	3	Y	187	178	0			51
							206	9									
05	8277	X	6205	-0-	-2072	-0-	750	1	5334	3	Y	110	131	0			30
							121	9									
*06	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	1040	1	8457	3	Y	107	106	0			31
							118	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 94 RRCID -> 199591 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12155 - 12200

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. SWD. WELL #: 1 RRCID -> 064033 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3980 - 4470

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	36	1	600	2	Y	37	34	0			4
							41	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	36	1	550	3	Y	30	32	0			2
							33	9									
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	54	1	834	3	Y	78	68	0			12
							86	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	706	3	Y	51	55	0			8
							56	9									
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	92	1	1353	3	Y	45	44	0			9
							50	9									
*06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	121	1	1786	3	Y	48	47	0			10
							53	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

01	279	N	260	-0-	-19	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	12	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	50	-0-	-190	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

01	434	N	430	-0-	-4	-0-	25	1	405	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2884	-0-	84	84	177	1	2707	3	Y	-0-					-0-
03	1661	N	1577	-0-	-84	-0-	96	1	1481	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	X	239	-0-	-211	-0-	15	1	222	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	37	1	613	2	Y	17	16	0			2
							19	9									
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	562	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	407	3	Y	20	18	0			4
							22	9									
04	660	N	59	-0-	-601	-0-	3	1	41	3	Y	14	16	0			2
							15	9									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	-0-	2	0			-0-
06	450	N	299	-0-	-151	-0-	19	1	280	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	499	3	Y	11	9	0			2
							12	9									
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	620	3	Y	27	24	0			5
							30	9									
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	35	1	513	3	Y	15	17	0			3
							17	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	Y	16	15	0			2
							18	9									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	16	1	251	3	Y	14	12	0			4
							15	9									
04	390	N	34	-0-	-356	-0-	1	1	22	3	Y	10	11	0			3
							11	9									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	-0-	3	0			-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

01	4123	X	3230	-0-	-893	-0-	179	1	2964	2	Y	79	78	0			8
							87	9									
02	3304	X	2957	-0-	-347	-0-	177	1	2707	3	Y	66	69	0			5
							73	9									
03	3658	X	3147	-0-	-511	-0-	186	1	2869	3	Y	84	75	0			14
							92	9									
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	76	77	0			13
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	94	88	0			19
06	3180	X	824	-0-	-2356	-0-	50	1	729	3	Y	41	49	0			11
							45	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	46	1	763	2	Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	700	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	296	-0-	-200	-0-	18	1	278	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	687	-0-	-93	-0-	43	1	644	3	Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	Y	-0-					-0-
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	93	-0-	-387	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					-0-
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2352	-0-	-438	-0-	133	1	2198	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
02	2520	X	2159	-0-	-361	-0-	132	1	2010	3	Y	15	16	0			1
							17	9									
03	2387	N	1726	-0-	-661	-0-	100	1	1543	3	Y	75	64	0			12
							83	9									
04	2280	N	520	-0-	-1760	-0-	28	1	426	3	Y	60	61	0			11
							66	9									
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	156	1	2310	3	Y	40	42	0			9
							44	9									
*06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	153	1	2248	3	Y	28	30	0			7
							31	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

01	5177	X	4158	-0-	-1019	-0-	224	1	3695	2	Y	217	216	0			22
							239	9									
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					Y	188	197	0			13
03	4867	X	2886	-0-	-1981	-0-	160	1	2467	3	Y	235	210	0			38
							259	9									
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	259	1	3904	3	Y	230	230	0			38
							253	9									
05	4340	X	3998	-0-	-342	-0-	235	1	3468	3	Y	268	254	0			52
							295	9									
06	4020	X	3744	-0-	-276	-0-	222	1	3263	3	Y	235	237	0			50
							259	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	208	1	3442	2	Y	508	496	0			51
							559	9									
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	207	1	3163	3	Y	431	450	0			32
							474	9									
03	3844	X	3006	-0-	-838	-0-	176	1	2728	3	Y	93	105	0			20
							102	9									
04	3840	X	760	-0-	-3080	-0-	43	1	641	3	Y	69	76	0			13
							76	9									
05	3968	X	3216	-0-	-752	-0-	196	1	2902	3	Y	107	99	0			21
							118	9									
06	3840	X	3133	-0-	-707	-0-	194	1	2854	3	Y	77	81	0			17
							85	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2605	-0-		-743	-0-	147	1	2428	2	Y	27	26	0			3
								30	9									
02	2604	X	2395	-0-		-209	-0-	146	1	2225	3	Y	22	23	0			2
								24	9									
03	2883	X	1482	-0-		-1401	-0-	88	1	1358	3	Y	33	30	0			5
								36	9									
04	2730	X	2404	-0-		-326	-0-	148	1	2231	3	Y	23	25	0			3
								25	9									
05	2719	N	2719	-0-		-0-	-0-	170	1	2518	3	Y	28	26	0			5
								31	9									
*06	3000	N	3637	-0-		637	637	224	1	3308	3	Y	95	83	0			17
								105	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

01	143	N	143	-0-		-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-		-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-		-35	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	44	-0-		-106	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-		-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-		-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	114459						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	718	-0-		718	115177	42	1	644	3	N	29	28	0			1	
							32	9										
03	SWR 10	693	-0-		693	115870	39	1	597	3	N	52	46	0			7	
							57	9										
04	SWR 10	517	-0-		517	116387	30	1	457	3	N	27	31	0			3	
							30	9										
05	SWR 10	546	-0-		546	116933	33	1	491	3	N	20	21	0			2	
							22	9										
06	SWR 10	311	-0-		311	117244	20	1	290	3	N	1	3	0			-0-	
							1	9										

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

01	3658	X	3469	-0-		-189	-0-	191	1	3156	2	Y	111	109	0			11
								122	9									
02	3248	X	3190	-0-		-58	-0-	190	1	2895	3	Y	95	99	0			7
								105	9									
03	3534	X	2805	-0-		-729	-0-	162	1	2509	3	Y	122	109	0			20
								134	9									
04	3360	X	2207	-0-		-1153	-0-	130	1	1972	3	Y	95	98	0			17
								105	9									
05	3472	X	3013	-0-		-459	-0-	184	1	2723	3	Y	96	93	0			20
								106	9									
06	3420	X	1885	-0-		-1535	-0-	113	1	1662	3	Y	100	99	0			21
								110	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4353	-0-	-886	-0-	239 168	1 9	3946	2	Y	153	152	0			15
02	4732	X	4353	-0-	-379	-0-	259 145	1 9	3949	3	Y	132	138	0			9
03	4929	X	4786	-0-	-143	-0-	281 172	1 9	4333	3	Y	156	140	0			25
04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	283 139	1 9	4261	3	Y	126	130	0			21
05	4464	X	3140	-0-	-1324	-0-	191 130	1 9	2819	3	Y	118	116	0			23
06	4440	X	4061	-0-	-379	-0-	248 157	1 9	3656	3	Y	143	138	0			28

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9675	-0-	-927	-0-	259 44	1 9	9372	2	Y	40	39	0			4
02	9576	X	8952	-0-	-624	-0-	548 39	1 9	8365	3	Y	35	37	0			2
03	10478	X	9924	-0-	-554	-0-	601 43	1 9	9280	3	Y	39	35	0			6
04	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	621 40	1 9	9353	3	Y	36	36	0			6
05	9579	X	9427	-0-	-152	-0-	595 41	1 9	8791	3	Y	37	36	0			7
06	9270	X	9056	-0-	-214	-0-	571 81	1 9	8404	3	Y	74	68	0			13

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4290	-0-	-577	-0-	236 152	1 9	3902	2	Y	138	135	0			14
02	4340	X	2238	-0-	-2102	-0-	130 131	1 9	1977	3	Y	119	124	0			9
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	341 154	1 9	5269	3	Y	140	125	0			24
04	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	346 131	1 9	5217	3	Y	119	122	0			21
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	313 146	1 9	4619	3	Y	133	127	0			27
*06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	296 119	1 9	4353	3	Y	108	111	0			24

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3146	-0-	-326	-0-	180	1	2966	2	Y	-0-					-0-
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	227	1	3464	3	Y	-0-					-0-
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	272	1	4198	3	Y	-0-					-0-
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	273	1	4121	3	Y	-0-					-0-
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	239	1	3526	3	Y	-0-					-0-
*06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	236	1	3482	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

01	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	274	1	9920	2	Y	218	214	0			22
							240	9									
02	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	571	1	8723	3	Y	191	199	0			14
							210	9									
03	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	627	1	9685	3	Y	203	183	0			34
							223	9									
04	10530	X	10280	-0-	-250	-0-	628	1	9462	3	Y	173	178	0			29
							190	9									
05	10881	X	9670	-0-	-1211	-0-	600	1	8862	3	Y	189	181	0			37
							208	9									
06	10200	X	9182	-0-	-1018	-0-	573	1	8432	3	Y	161	164	0			34
							177	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

01	4681	X	3966	-0-	-715	-0-	212	1	3509	2	Y	223	217	0			22
							245	9									
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	264	1	4031	3	Y	190	199	0			13
							209	9									
03	4433	X	929	-0-	-3504	-0-	45	1	684	3	Y	182	166	0			29
							200	9									
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	177	178	0			28
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

01	5332	X	4644	-0-	-688	-0-	259	1	4283	2	Y	93	91	0			9
							102	9									
02	4704	X	4518	-0-	-186	-0-	272	1	4156	3	Y	82	85	0			6
							90	9									
03	5084	X	4903	-0-	-181	-0-	292	1	4505	3	Y	96	86	0			16
							106	9									
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	294	1	4428	3	Y	82	84	0			14
							90	9									
05	4650	X	4228	-0-	-422	-0-	262	1	3869	3	Y	88	84	0			18
							97	9									
06	4800	X	4163	-0-	-637	-0-	259	1	3820	3	Y	76	77	0			17
							84	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5751	-0-	-325	-0-	153	1	5561	2	Y	34	33	0			3
							37	9									
02	5488	X	5162	-0-	-326	-0-	315	1	4816	3	Y	28	29	0			2
							31	9									
03	5983	X	5492	-0-	-491	-0-	331	1	5116	3	Y	41	36	0			7
							45	9									
04	5340	X	5229	-0-	-111	-0-	323	1	4864	3	Y	38	39	0			6
							42	9									
05	5518	X	3901	-0-	-1617	-0-	244	1	3611	3	Y	42	40	0			8
							46	9									
06	5340	X	4763	-0-	-577	-0-	300	1	4418	3	Y	41	41	0			8
							45	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	18149	-0-	-1784	-0-	481	1	17440	2	Y	207	202	0			21
							228	9									
02	18004	X	15816	-0-	-2188	-0-	960	1	14657	3	Y	181	189	0			13
							199	9									
03	19933	X	17123	-0-	-2810	-0-	1025	1	15832	3	Y	242	215	0			40
							266	9									
04	17190	X	17146	-0-	-44	-0-	1053	1	15869	3	Y	204	210	0			34
							224	9									
05	17763	X	16335	-0-	-1428	-0-	1020	1	15071	3	Y	222	212	0			44
							244	9									
06	17190	X	15284	-0-	-1906	-0-	958	1	14109	3	Y	197	199	0			42
							217	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2930	-0-	-1069	-0-	73	1	2663	2	Y	176	170	0			18
							194	9									
02	3360	X	2376	-0-	-984	-0-	136	1	2072	3	Y	153	160	0			11
							168	9									
03	3472	X	2885	-0-	-587	-0-	156	1	2415	3	Y	285	251	0			45
							314	9									
04	2820	X	1716	-0-	-1104	-0-	97	1	1463	3	Y	142	161	0			26
							156	9									
05	2914	X	1800	-0-	-1114	-0-	98	1	1443	3	Y	235	217	0			44
							259	9									
06	2820	X	2172	-0-	-648	-0-	117	1	1713	3	Y	311	294	0			61
							342	9									

OXY USA INC. 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	10	1	786	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	7	1	473	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
03	744	N	473	-0-	-271	-0-	6	1	457	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	16	1	1347	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	8	1	691	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	13	1	1124	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

01	713	N	493	-0-	-220	-0-	6	1	476	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	476	N	287	-0-	-189	-0-	4	1	276	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	7	1	580	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	6	1	534	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	8	1	652	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	7	1	566	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 14 RRCID -> 038856 COMPL. DATE 03/23/1966 TOTAL DEPTH 11596 PERF. N/A

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	35	1	2886	2	Y	60	59	0			3
							1	4	66	9							
02	3024	X	2202	-0-	-822	-0-	33	1	2121	2	Y	43	44	0			2
							1	4	47	9							
03	3348	X	2403	-0-	-945	-0-	30	1	2322	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	33	1	2725	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	36	1	2966	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							
*06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	32	1	2708	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	18	1	1482	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
02	1624	N	1456	-0-	-168	-0-	22	1	1402	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
03	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	17	1	1346	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	20	1	1668	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
05	1581	N	459	-0-	-1122	-0-	5	1	444	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	1350	N	9	-0-	-1341	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	25	1	2047	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
02	2380	N	1877	-0-	-503	-0-	28	1	1807	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
03	2635	N	2082	-0-	-553	-0-	26	1	2012	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	28	1	2303	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	26	1	2190	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
*06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	29	1	2478	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	724	-0-	-237	-0-	9	1	698	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
02	756	N	736	-0-	-20	-0-	11	1	710	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	11	1	836	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	9	1	714	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
05	806	N	723	-0-	-83	-0-	8	1	701	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	9	1	777	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 109468 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12203 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4963	-0-	4963	4963	57	1	4813	2	Y	84	80	0			4
							1	4	92	9							

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	21	1	1702	2	Y	36	35	0			2
							40	9									
02	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	25	1	1582	2	Y	32	32	0			2
							1	4	35	9							
03	2542	X	1685	-0-	-857	-0-	21	1	1629	2	Y	31	32	0			1
							1	4	34	9							
04	3300	X	343	-0-	-2957	-0-	4	1	332	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
05	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	24	1	1995	2	Y	39	37	0			2
							1	4	43	9							
*06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	22	1	1828	2	Y	31	32	0			1
							34	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 126012 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10746 - 10835

01	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	156	1	12780	2	Y	264	262	0			12
							3	4	290	9							
02	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	151	1	9678	2	Y	197	200	0			9
							3	4	217	9							
03	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	130	1	10119	2	Y	197	197	0			9
							3	4	217	9							
04	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	151	1	12429	2	Y	228	227	0			10
							3	4	251	9							
05	13113	X	11401	-0-	-1712	-0-	133	1	11032	2	Y	212	213	0			9
							3	4	233	9							
06	12690	X	9490	-0-	-3200	-0-	109	1	9203	2	Y	160	162	0			7
							2	4	176	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	257	-0-	-8826	-0-	3	1	250	2	Y	4	7	0			-0-
							4	9									
02	8204	X	135	-0-	-8069	-0-	2	1	130	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	5952	X	255	-0-	-5697	-0-	3	1	246	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	5760	X	457	-0-	-5303	-0-	5	1	443	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	2852	X	638	-0-	-2214	-0-	7	1	618	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*06	573	X	573	-0-	-0-	-0-	7	1	555	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3855	-0-	-1074	-0-	45	1	3724	2	Y	77	77	0			3
							1	4	85	9							
02	4116	X	3986	-0-	-130	-0-	60	1	3838	2	Y	79	78	0			4
							1	4	87	9							
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	55	1	4312	2	Y	84	84	0			4
							1	4	92	9							
04	INC G-10		4668	-0-	4668	4668	55	1	4521	2	Y	83	83	0			4
							1	4	91	9							
05	INC G-10		4467	-0-	4467	9135	52	1	4324	2	Y	82	83	0			3
							1	4	90	9							
*06	13855	X	4720	-0-	-9135	-0-	54	1	4576	2	Y	81	80	0			4
							1	4	89	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	21	1	1748	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
02	924	X	562	-0-	-362	-0-	8	1	542	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
03	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	24	1	1901	2	Y	37	36	0			2
							1	4	41	9							
04	1740	N	660	-0-	-1080	-0-	8	1	639	2	Y	12	13	0			1
							13	9									
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	13	1	1045	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	25	1	2089	2	Y	37	36	0			2
							41	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6969	-0-	-533	-0-	82	1	6732	2	Y	139	140	0			6
							2	4	153	9							
02	6692	X	6125	-0-	-567	-0-	92	1	5898	2	Y	121	121	0			6
							2	4	133	9							
03	7657	X	7452	-0-	-205	-0-	92	1	7205	2	Y	139	139	0			6
							2	4	153	9							
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	98	1	8105	2	Y	149	148	0			7
							2	4	164	9							
05	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	93	1	7656	2	Y	146	147	0			6
							2	4	161	9							
*06	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	95	1	8052	2	Y	140	140	0			6
							2	4	154	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	7688	-0-	-3596	-0-	91	1	7426	2	Y	154	153	0			7
							2	4	169	9							
02	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	153	1	9768	2	Y	199	197	0			9
							3	4	219	9							
03	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	133	1	10389	2	Y	202	202	0			9
							4	4	222	9							
04	7440	X	935	-0-	-6505	-0-	11	1	905	2	Y	17	25	0			1
							19	9									
05	8866	X	2	-0-	-8864	-0-	2	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 158686 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10926 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	536	-0-	-2998	-0-	6	1	519	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
02	3108	X	102	-0-	-3006	-0-	2	1	98	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	3441	X	23	-0-	-3418	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	510	X	8	-0-	-502	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	527	X	32	-0-	-495	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	510	X	40	-0-	-470	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	70	1	5717	2	Y	118	118	0			5
							1	4	130	9							
02	5320	X	5105	-0-	-215	-0-	77	1	4915	2	Y	101	101	0			5
							2	4	111	9							
03	5890	X	5611	-0-	-279	-0-	70	1	5423	2	Y	105	105	0			5
							2	4	116	9							
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	67	1	5486	2	Y	101	101	0			5
							2	4	111	9							
05	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	78	1	6444	2	Y	123	123	0			5
							2	4	135	9							
*06	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	97	1	8180	2	Y	142	141	0			6
							2	4	156	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	27	1	2208	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
02	2352	N	2201	-0-	-151	-0-	33	1	2120	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
03	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	29	1	2263	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	28	1	2301	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
05	2232	N	1729	-0-	-503	-0-	20	1	1674	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
06	2160	N	1989	-0-	-171	-0-	23	1	1929	2	Y	34	33	0			2
							37	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	26	1	2156	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
02	3080	X	2215	-0-	-865	-0-	33	1	2134	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
03	3410	X	2704	-0-	-706	-0-	34	1	2614	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
04	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	29	1	2369	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
05	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	28	1	2277	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
*06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	30	1	2508	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3975	-0-	-892	-0-	47	1	3840	2	Y	79	79	0			4
							1	4	87	9							
02	4004	X	3572	-0-	-432	-0-	54	1	3441	2	Y	69	70	0			3
							1	4	76	9							
03	4402	X	3925	-0-	-477	-0-	49	1	3794	2	Y	74	74	0			3
							1	4	81	9							
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	51	1	4191	2	Y	78	77	0			4
							1	4	86	9							
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	49	1	4015	2	Y	76	77	0			3
							1	4	84	9							
*06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	50	1	4234	2	Y	74	74	0			3
							1	4	81	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

01	5084	X	4922	-0-	-162	-0-	58	1	4755	2	Y	98	98	0			4
							1	4	108	9							
02	4564	X	4383	-0-	-181	-0-	66	1	4221	2	Y	86	86	0			4
							1	4	95	9							
03	5022	X	5017	-0-	-5	-0-	62	1	4850	2	Y	94	94	0			4
							2	4	103	9							
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	62	1	5116	2	Y	94	94	0			4
							1	4	103	9							
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	61	1	5079	2	Y	97	97	0			4
							1	4	107	9							
*06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	62	1	5283	2	Y	92	92	0			4
							1	4	101	9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

01	2883	X	2624	-0-	-259	-0-	31	1	2535	2	Y	52	53	0			2
							1	4	57	9							
02	2604	X	999	-0-	-1605	-0-	15	1	962	2	Y	20	21	0			1
							22	9									
03	2883	X	1644	-0-	-1239	-0-	20	1	1590	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
04	990	X	979	-0-	-11	-0-	11	1	948	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
05	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	18	1	1491	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
*06	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	18	1	1493	2	Y	26	26	0			1
							29	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	166	1	13585	2	Y	281	280	0			12
							3	4	309	9							
02	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	213	1	13629	2	Y	278	277	0			13
							5	4	306	9							
03	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	137	1	10672	2	Y	207	211	0			9
							4	4	228	9							
04	13620	X	7832	-0-	-5788	-0-	92	1	7585	2	Y	139	142	0			6
							2	4	153	9							
05	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	190	1	15734	2	Y	301	295	0			12
							4	4	331	9							
*06	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	185	1	15686	2	Y	274	274	0			12
							4	4	301	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	9	1	713	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
02	700	N	641	-0-	-59	-0-	10	1	617	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	9	1	708	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	9	1	753	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	9	1	749	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	9	1	772	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 103 RRCID -> 176684 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11478 - 12205

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

01	4743	X	4654	-0-	-89	-0-	55	1	4496	2	Y	93	93	0			4
							1	4	102	9							
02	4284	X	3662	-0-	-622	-0-	55	1	3527	2	Y	72	73	0			3
							1	4	79	9							
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	61	1	4718	2	Y	92	91	0			4
							2	4	101	9							
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	57	1	4685	2	Y	86	86	0			4
							1	4	95	9							
05	4712	X	4707	-0-	-5	-0-	55	1	4555	2	Y	87	87	0			4
							1	4	96	9							
06	4710	X	4658	-0-	-52	-0-	53	1	4517	2	Y	79	79	0			4
							1	4	87	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

01	11067	X	10504	-0-	-563	-0-	124	1	10146	2	Y	210	210	0			9
							3	4	231	9							
02	10052	X	9287	-0-	-765	-0-	140	1	8943	2	Y	183	183	0			9
							3	4	201	9							
03	11129	X	10574	-0-	-555	-0-	131	1	10221	2	Y	198	198	0			9
							4	4	218	9							
04	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	130	1	10766	2	Y	198	198	0			9
							3	4	218	9							
05	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	131	1	10824	2	Y	207	208	0			8
							3	4	228	9							
*06	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	134	1	11389	2	Y	199	198	0			9
							3	4	219	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

01	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	126	1	10356	2	Y	213	214	0			9
							3	4	234	9							
02	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	150	1	9582	2	Y	196	196	0			9
							3	4	216	9							
03	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	145	1	11312	2	Y	220	219	0			10
							4	4	242	9							
04	11100	X	10912	-0-	-188	-0-	128	1	10568	2	Y	194	195	0			9
							3	4	213	9							
05	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	183	1	15143	2	Y	290	287	0			12
							4	4	319	9							
*06	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	165	1	13939	2	Y	243	244	0			11
							3	4	267	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

01	6200	X	1955	-0-	-4245	-0-	23	1	1889	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
02	5236	X	1774	-0-	-3462	-0-	27	1	1707	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
03	3844	X	2168	-0-	-1676	-0-	27	1	2096	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	45	1	3673	2	Y	67	66	0			3
							1	4	74	9							
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	41	1	3417	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							
*06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	33	1	2833	2	Y	49	50	0			2
							1	4	54	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

01	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	192	1	11615	2	Y	234	235	0			10
							4	4	257	9							
02	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	238	1	11157	2	Y	225	224	0			11
							5	4	248	9							
03	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	261	1	14945	2	Y	263	262	0			12
							7	4	289	9							
04	T. A.		12151	-0-	12151	12151	189	1	11721	2	Y	215	217	0			10
							4	4	237	9							
05	T. A.		25529	-0-	25529	37680	396	1	24604	2	Y	474	465	0			19
							8	4	521	9							
*06	64302	X	26622	-0-	-37680	-0-	397	1	25720	2	Y	452	451	0			20
							8	4	497	9							

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	240	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	3	1	187	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	3	1	198	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	248	N	89	-0-	-159	-0-	1	1	86	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	4	1	241	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

01	14012	X	9031	-0-	-4981	-0-	107	1	8724	2	Y	180	182	0			8
							2	4	198	9							
02	12152	X	7219	-0-	-4933	-0-	109	1	6952	2	Y	142	143	0			7
							2	4	156	9							
03	11222	X	10374	-0-	-848	-0-	129	1	10029	2	Y	194	192	0			9
							3	4	213	9							
04	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	123	1	10110	2	Y	186	186	0			9
							3	4	205	9							
05	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	175	1	14486	2	Y	276	274	0			11
							4	4	304	9							
*06	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	178	1	15099	2	Y	264	263	0			12
							3	4	290	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4989	-0-	-95	-0-	59	1	4819	2	Y	100	100	0			4
							1	4	110	9							
02	4732	X	4230	-0-	-502	-0-	64	1	4073	2	Y	84	84	0			4
							1	4	92	9							
03	5239	X	4607	-0-	-632	-0-	57	1	4453	2	Y	86	86	0			4
							2	4	95	9							
04	4980	X	4895	-0-	-85	-0-	57	1	4741	2	Y	87	87	0			4
							1	4	96	9							
05	5084	X	4869	-0-	-215	-0-	57	1	4712	2	Y	90	90	0			4
							1	4	99	9							
06	4830	X	4734	-0-	-96	-0-	54	1	4591	2	Y	80	80	0			4
							1	4	88	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	6110	-0-	-6259	-0-	72	1	5904	2	Y	121	126	0			5
							1	4	133	9							
02	11172	X	5653	-0-	-5519	-0-	85	1	5444	2	Y	111	111	0			5
							2	4	122	9							
03	12369	X	2589	-0-	-9780	-0-	32	1	2502	2	Y	49	52	0			2
							1	4	54	9							
04	10530	X	6391	-0-	-4139	-0-	75	1	6189	2	Y	114	111	0			5
							2	4	125	9							
05	10881	X	7957	-0-	-2924	-0-	93	1	7700	2	Y	147	146	0			6
							2	4	162	9							
*06	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	118	1	9965	2	Y	174	172	0			8
							2	4	191	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	166	1	13605	2	Y	280	281	0			12
							3	4	308	9							
02	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	184	1	11759	2	Y	240	241	0			11
							4	4	264	9							
03	14322	X	12837	-0-	-1485	-0-	159	1	12409	2	Y	241	241	0			11
							4	4	265	9							
04	13860	X	11566	-0-	-2294	-0-	136	1	11201	2	Y	205	207	0			9
							3	4	226	9							
05	14322	X	11451	-0-	-2871	-0-	134	1	11080	2	Y	213	213	0			9
							3	4	234	9							
06	13620	X	12319	-0-	-1301	-0-	141	1	11946	2	Y	208	208	0			9
							3	4	229	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2080	-0-	-462	-0-	25	1	2009	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
02	2184	X	1751	-0-	-433	-0-	26	1	1685	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
03	2356	X	1835	-0-	-521	-0-	23	1	1774	2	Y	34	34	0			2
							1	4	37	9							
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	22	1	1838	2	Y	34	34	0			2
							1	4	37	9							
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	21	1	1770	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
*06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	22	1	1880	2	Y	33	33	0			1
							36	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42970	X	42970	-0-	-0-	-0-	507	1	41510	2	Y	857	850	0		38
							10	4	943	9						
02	35112	X	34116	-0-	-996	-0-	514	1	32854	2	Y	670	676	0		32
							11	4	737	9						
03	41418	X	41418	-0-	-0-	-0-	514	1	40035	2	Y	777	773	0		36
							14	4	855	9						
04	41580	X	40334	-0-	-1246	-0-	473	1	39061	2	Y	717	720	0		33
							11	4	789	9						
05	42966	X	42533	-0-	-433	-0-	498	1	41159	2	Y	786	787	0		32
							11	4	865	9						
06	41580	X	32296	-0-	-9284	-0-	370	1	31318	2	Y	546	554	0		24
							7	4	601	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	20	1	1631	2	Y	33	35	0		1
							36	9								
02	1484	N	1375	-0-	-109	-0-	21	1	1324	2	Y	27	27	0		1
							30	9								
03	2852	N	1494	-0-	-1358	-0-	19	1	1444	2	Y	28	28	0		1
							31	9								
04	1620	N	1326	-0-	-294	-0-	16	1	1284	2	Y	24	24	0		1
							26	9								
05	1519	N	870	-0-	-649	-0-	10	1	841	2	Y	17	17	0		1
							19	9								
06	1440	N	292	-0-	-1148	-0-	3	1	285	2	Y	4	5	0		-0-
							4	9								

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19375	X	6392	-0-	-12983	-0-	75	1	6174	2	Y	128	125	0		6
							2	4	141	9						
02	13496	X	11846	-0-	-1650	-0-	179	1	11408	2	Y	232	227	0		11
							4	4	255	9						
03	11873	X	7569	-0-	-4304	-0-	94	1	7316	2	Y	142	146	0		7
							3	4	156	9						
04	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	132	1	10915	2	Y	200	198	0		9
							3	4	220	9						
05	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	169	1	13988	2	Y	268	266	0		11
							4	4	295	9						
*06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	46	1	3873	2	Y	67	75	0		3
							1	4	74	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30597	X	28480	-0-	-2117	-0-	336	1	27512	2	Y	568	569	0		25
							7	4	625	9						
02	27552	X	24374	-0-	-3178	-0-	367	1	23472	2	Y	479	481	0		23
							8	4	527	9						
03	30473	X	29761	-0-	-712	-0-	369	1	28768	2	Y	558	555	0		26
							10	4	614	9						
04	30464	X	30464	-0-	-0-	-0-	358	1	29503	2	Y	541	542	0		25
							8	4	595	9						
05	30883	X	30883	-0-	-0-	-0-	361	1	29886	2	Y	571	573	0		23
							8	4	628	9						
*06	29842	X	29842	-0-	-0-	-0-	342	1	28936	2	Y	506	506	0		23
							7	4	557	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	11037	-0-	-3998	-0-	130	1	10661	2	Y	221	221	0			10
							3	4	243	9							
02	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	216	1	13804	2	Y	281	278	0			13
							5	4	309	9							
03	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	187	1	14576	2	Y	283	283	0			13
							5	4	311	9							
04	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	171	1	14141	2	Y	260	261	0			12
							4	4	286	9							
05	15872	X	14698	-0-	-1174	-0-	172	1	14223	2	Y	272	273	0			11
							4	4	299	9							
06	15360	X	15210	-0-	-150	-0-	174	1	14749	2	Y	258	257	0			12
							3	4	284	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8834	-0-	-466	-0-	104	1	8534	2	Y	176	176	0			8
							2	4	194	9							
02	8400	X	7398	-0-	-1002	-0-	112	1	7124	2	Y	145	146	0			7
							2	4	160	9							
03	9300	X	8199	-0-	-1101	-0-	102	1	7925	2	Y	154	154	0			7
							3	4	169	9							
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	103	1	8476	2	Y	156	156	0			7
							2	4	172	9							
05	9021	X	8811	-0-	-210	-0-	103	1	8527	2	Y	163	163	0			7
							2	4	179	9							
*06	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	102	1	8650	2	Y	151	151	0			7
							2	4	166	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35092	X	29893	-0-	-5199	-0-	353	1	28877	2	Y	596	598	0			26
							7	4	656	9							
02	30996	X	24019	-0-	-6977	-0-	362	1	23130	2	Y	472	476	0			22
							8	4	519	9							
03	33480	X	31639	-0-	-1841	-0-	392	1	30583	2	Y	594	589	0			27
							11	4	653	9							
04	32235	X	32235	-0-	-0-	-0-	378	1	31218	2	Y	573	574	0			26
							9	4	630	9							
05	32070	X	32070	-0-	-0-	-0-	375	1	31035	2	Y	593	595	0			24
							8	4	652	9							
*06	32748	X	32748	-0-	-0-	-0-	375	1	31755	2	Y	555	554	0			25
							7	4	611	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41757	X	39109	-0-	-2648	-0-	461	1	37781	2	Y	780	781	0			34
							9	4	858	9							
02	37156	X	34387	-0-	-2769	-0-	518	1	33114	2	Y	676	678	0			32
							11	4	744	9							
03	40362	X	38921	-0-	-1441	-0-	483	1	37622	2	Y	730	729	0			33
							13	4	803	9							
04	40913	X	40913	-0-	-0-	-0-	480	1	39621	2	Y	728	728	0			33
							11	4	801	9							
05	40753	X	40753	-0-	-0-	-0-	477	1	39438	2	Y	753	756	0			30
							10	4	828	9							
*06	41990	X	41990	-0-	-0-	-0-	481	1	40717	2	Y	712	710	0			32
							9	4	783	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40765	X	35065	-0-	-5700	-0-	559	1	33747	2	Y	680	681	0			30
							11	4	748	9							
02	35616	X	27244	-0-	-8372	-0-	556	1	26098	2	Y	525	530	0			25
							12	4	578	9							
03	39401	X	29640	-0-	-9761	-0-	498	1	28576	2	Y	503	505	0			23
							13	4	553	9							
04	37560	X	31229	-0-	-6331	-0-	486	1	30124	2	Y	553	551	0			25
							11	4	608	9							
05	36332	X	30772	-0-	-5560	-0-	478	1	29655	2	Y	572	574	0			23
							10	4	629	9							
06	33930	X	32118	-0-	-1812	-0-	479	1	31030	2	Y	545	544	0			24
							9	4	600	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 49 RRCID -> 259282 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10729 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	X	220	-0-	-0-	-0-	3	1	213	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45632	X	39052	-0-	-6580	-0-	461	1	37725	2	Y	779	781	0			34
							9	4	857	9							
02	41132	X	33601	-0-	-7531	-0-	506	1	32358	2	Y	660	663	0			31
							11	4	726	9							
03	43400	X	37376	-0-	-6024	-0-	464	1	36129	2	Y	701	700	0			32
							12	4	771	9							
04	40050	X	38328	-0-	-1722	-0-	450	1	37119	2	Y	681	682	0			31
							10	4	749	9							
05	40672	X	37421	-0-	-3251	-0-	438	1	36213	2	Y	692	695	0			28
							9	4	761	9							
*06	37856	X	37856	-0-	-0-	-0-	433	1	36709	2	Y	642	641	0			29
							8	4	706	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	9561	-0-	-3552	-0-	152	1	9202	2	Y	185	186	0			8
							3	4	204	9							
02	11172	X	8433	-0-	-2739	-0-	172	1	8078	2	Y	163	163	0			8
							4	4	179	9							
03	11036	X	8753	-0-	-2283	-0-	147	1	8438	2	Y	149	150	0			7
							4	4	164	9							
04	10380	X	8890	-0-	-1490	-0-	138	1	8576	2	Y	157	157	0			7
							3	4	173	9							
05	10199	X	9308	-0-	-891	-0-	144	1	8971	2	Y	173	173	0			7
							3	4	190	9							
*06	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	144	1	9345	2	Y	164	164	0			7
							3	4	180	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21750	X	21750	-0-	-0-	-0-	21708	2	7	4	Y	32	32	0			1
							35	9									
02	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	18027	2	8	4	Y	24	24	0			1
							26	9									
03	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	19346	2	9	4	Y	331	317	0			15
							364	9									
04	22740	X	21869	-0-	-871	-0-	21434	2	8	4	Y	388	385	0			18
							427	9									
05	23002	X	19735	-0-	-3267	-0-	19325	2	7	4	Y	366	369	0			15
							403	9									
06	21060	X	16412	-0-	-4648	-0-	16101	2	5	4	Y	278	281	0			12
							306	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 146 RRCID -> 265444 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 11392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31651	X	-0-	-0-	-31651	-0-	Y	-0-					-0-
02	28588	X	-0-	-0-	-28588	-0-	Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52855	X	7700	-0-	-45155	-0-	7684	2	3	4	Y	12	12	0			1
							13	9									
02	47740	X	7504	-0-	-40236	-0-	7491	2	3	4	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
03	52855	X	7697	-0-	-45158	-0-	7550	2	4	4	Y	130	124	0			6
							143	9									
04	51150	X	6287	-0-	-44863	-0-	6163	2	2	4	Y	111	112	0			5
							122	9									
05	52855	X	7929	-0-	-44926	-0-	7764	2	3	4	Y	147	146	0			6
							162	9									
*06	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	7902	2	2	4	Y	137	137	0			6
							151	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29287	X	29287	-0-	-0-	-0-	345	1	28291	2	Y	585	588	0			26
							7	4	644	9							
02	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	383	1	24449	2	Y	499	501	0			24
							8	4	549	9							
03	27122	X	27122	-0-	-0-	-0-	336	1	26218	2	Y	508	509	0			23
							9	4	559	9							
04	27197	X	27197	-0-	-0-	-0-	319	1	26339	2	Y	484	485	0			22
							7	4	532	9							
05	26833	X	26833	-0-	-0-	-0-	314	1	25966	2	Y	496	498	0			20
							7	4	546	9							
*06	27613	X	27613	-0-	-0-	-0-	316	1	26776	2	Y	468	467	0			21
							6	4	515	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

07	0		48160	-0-	48160	48160	48151	2	9	4	Y	-0-					-0-
*08	96341	X	48181	-0-	-48160	-0-	48168	2	13	4	Y	-0-					-0-
09	52260	X	26625	-0-	-25635	-0-	26570	2	5	4	Y	45	43	0			2
							50	9									
10	54002	X	21156	-0-	-32846	-0-	20730	2	10	4	Y	378	367	0			13
							416	9									
11	52260	X	19613	-0-	-32647	-0-	19220	2	5	4	Y	353	353	0			13
							388	9									
12	54002	X	16169	-0-	-37833	-0-	15838	2	3	4	Y	298	300	0			11
							328	9									
01	54002	X	13517	-0-	-40485	-0-	13501	2	5	4	Y	10	20	0			1
							11	9									
02	48776	X	10738	-0-	-38038	-0-	10718	2	5	4	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	54002	X	11094	-0-	-42908	-0-	10887	2	5	4	Y	184	177	0			8
							202	9									
04	52260	X	10591	-0-	-41669	-0-	10379	2	4	4	Y	189	188	0			9
							208	9									
05	54002	X	9530	-0-	-44472	-0-	9333	2	3	4	Y	176	178	0			7
							194	9									
06	52260	X	9140	-0-	-43120	-0-	8966	2	3	4	Y	155	155	0			7
							171	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 120249 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11706 - 11800

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

01	2790	X	1682	-0-	-1108	-0-	20	1	1625	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
02	3220	X	2227	-0-	-993	-0-	34	1	2144	2	Y	44	43	0			2
							1	4	48	9							
03	3565	X	1164	-0-	-2401	-0-	14	1	1126	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
04	3450	X	1410	-0-	-2040	-0-	17	1	1365	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
05	2480	X	606	-0-	-1874	-0-	7	1	587	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
*06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	31	1	2630	2	Y	46	44	0			2
							1	4	51	9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

01	3100	N	5036	-0-	1936	5884	59	1	4866	2	Y	100	101	0			4
							1	4	110	9							
02	10850	X	4966	-0-	-5884	-0-	75	1	4781	2	Y	98	97	0			5
							2	4	108	9							
03	1860	X	207	-0-	-1653	-0-	3	1	201	2	Y	3	8	0			-0-
							3	9									
04	1260	X	222	-0-	-1038	-0-	3	1	215	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	1302	X	105	-0-	-1197	-0-	1	1	102	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	1260	X	748	-0-	-512	-0-	9	1	725	2	Y	13	12	0			1
							14	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	8 15	1 9	657	2	Y	14	14	0			1
02	644	N	440	-0-	-204	-0-	7 9	1 9	424	2	Y	8	9	0			-0-
03	744	N	502	-0-	-242	-0-	6 10	1 9	486	2	Y	9	9	0			-0-
04	630	N	379	-0-	-251	-0-	4 8	1 9	367	2	Y	7	7	0			-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	8 14	1 9	655	2	Y	13	12	0			1
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	6 9	1 9	508	2	Y	8	9	0			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852

01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	606 189	1 9	4360	2	Y	172	248	1			118
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	546 254	1 9	3890	2	Y	231	125	1			224
03	4588	X	4529	-0-	-59	-0-	577 165	1 9	3787	2	Y	150	247	1			127
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	586 174	1 9	3627	2	Y	158	122	1			163
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	612 223	1 9	4174	2	Y	203	124	1			242
06	4680	X	4596	-0-	-84	-0-	583 149	1 9	3864	2	Y	135	247	1			130

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) //CONT.// 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3485	-0-	-390	-0-	414	1	2974	2	Y	88	126	1			60
							97	9									
02	3500	X	3034	-0-	-466	-0-	359	1	2552	2	Y	112	63	1			109
							123	9									
03	3875	X	3071	-0-	-804	-0-	395	1	2592	2	Y	76	121	1			64
							84	9									
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	387	1	2397	2	Y	78	62	1			80
							86	9									
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	414	1	2823	2	Y	102	61	1			121
							112	9									
*06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	382	1	2531	2	Y	61	123	1			59
							67	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	194	1	1915	3	Y	94	92	0			29
							103	9									
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	214	1	1998	3	Y	164	137	0			56
							180	9									
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	296	1	2478	3	Y	120	130	0			46
							132	9									
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	276	1	2226	3	Y	91	96	0			41
							100	9									
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	300	1	2321	3	Y	141	115	0			67
							155	9									
*06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	253	1	2125	3	Y	126	127	0			66
							139	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
03	403	N	158	-0-	-245	-0-	9	1	135	3	Y	13	12	0			1
							14	9									
04	510	N	54	-0-	-456	-0-	3	1	40	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	Y	-0-	1	0			-0-
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42 36	1 9	695	2	Y	33	32	0			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26 15	1 9	403	3	Y	14	12	0			2
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35 21	1 9	525	3	Y	19	18	0			3
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	49 28	1 9	724	3	Y	25	23	0			5
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	20 1	1 9	296	3	Y	1	4	0			2

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12902 - 12932

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12292 - 12448

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	8857	-0-	-1125	-0-	815	1	8039	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	8456	X	8073	-0-	-383	-0-	812	1	7255	3	Y	5	4	0			2
							6	9									
03	9238	X	9006	-0-	-232	-0-	995	1	8008	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
04	8550	X	8320	-0-	-230	-0-	948	1	7369	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	8835	X	8419	-0-	-416	-0-	1018	1	7386	3	Y	14	11	0			4
							15	9									
06	8550	X	8218	-0-	-332	-0-	918	1	7289	3	Y	10	11	0			3
							11	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	111	1	1104	3	Y	234	159	0			104
							501	4	257	9							
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	118	1	1063	3	Y	41	116	0			29
							116	4	45	9							
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	146	1	1176	3	Y	67	57	0			39
							172	4	74	9							
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	140	1	1078	3	Y	42	50	0			31
							123	4	46	9							
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	154	1	1126	3	Y	77	57	0			51
							153	4	85	9							
*06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	130	1	1022	3	Y	74	75	0			50
							125	4	81	9							

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	Y	2	5	0			1
							2	9									
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	74	1	662	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	330	N	176	-0-	-154	-0-	20	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	155	-0-	-217	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					-0-
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	93	1	734	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	418	1	3892	3	Y	208	193	0			66
							229	9									
02	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	221	1	1905	3	Y	65	111	0			20
							72	9									
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					-0-
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	862	1	8217	3	Y	234	222	0			74
							257	9									
02	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	865	1	7508	3	Y	163	187	0			50
							179	9									
03	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	1069	1	8374	3	Y	255	241	0			64
							281	9									
04	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	1015	1	7731	3	Y	189	201	0			52
							208	9									
05	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	1151	1	8067	3	Y	201	198	0			55
							221	9									
*06	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	998	1	8236	3	Y	184	185	0			54
							202	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	390	1	3871	3	Y	105	169	0			33
							116	9									
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	378	1	3469	3	Y	164	141	0			56
							180	9									
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	448	1	3673	3	Y	81	106	0			31
							89	9									
04	4140	X	3785	-0-	-355	-0-	416	1	3303	3	Y	60	64	0			27
							66	9									
05	4278	X	3931	-0-	-347	-0-	459	1	3397	3	Y	68	63	0			32
							75	9									
06	4140	X	3394	-0-	-746	-0-	365	1	2954	3	Y	68	65	0			35
							75	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4983	-0-	-39	-0-	425	1	4202	3	Y	110	189	0			49
							235	4	121	9							
02	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	423	1	3769	3	Y	127	86	0			90
							369	4	140	9							
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	512	1	4115	3	Y	153	155	0			88
							395	4	168	9							
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	499	1	3879	3	Y	171	135	0			124
							485	4	188	9							
05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	571	1	4151	3	Y	146	173	0			97
							291	4	161	9							
06	4620	X	4610	-0-	-10	-0-	479	1	3789	3	Y	123	136	0			84
							207	4	135	9							

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A.E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	496 188	1 9	4708	3	Y	171	165	0			54
02	4368	X	282	-0-	-4086	-0-	25 168	1 9	89	3	Y	153	160	0			47
03	4836	X	340	-0-	-4496	-0-	28 172	1 9	140	3	Y	156	164	0			39
04	5160	X	4983	-0-	-177	-0-	562 149	1 9	4272	3	Y	135	137	0			37
05	5332	X	253	-0-	-5079	-0-	30 154	1 9	69	3	Y	140	139	0			38
06	5160	X	4837	-0-	-323	-0-	495 151	1 9	4191	3	Y	137	135	0			40

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

01	2325	X	279	-0-	-2046	-0-	26	1	253	3	Y	-0-					-0-
02	1344	X	268	-0-	-1076	-0-	28	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	806	X	302	-0-	-504	-0-	34	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	35	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	3	Y	-0-					-0-
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	310	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906

01	0	W	-0-	-0-	-0-	13276					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	13276					Y	-0-					-0-
03	0	W	219	-0-	219	13495	24	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	13495					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	13495					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	13495					Y	-0-					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 164019 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12584 - 12670

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310

	M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	1519 X	816	-0-	-703	-0-	372	1	342	2	N	93					157
							102	9									
	02	1372 X	1088	-0-	-284	-0-	307	1	702	2	N	72					229
							79	9									
	03	1519 X	1188	-0-	-331	-0-	372	1	708	2	N	98	183	0			144
							108	9									
	04	1260 X	899	-0-	-361	-0-	360	1	440	2	N	90					234
							99	9									
	05	1209 X	1187	-0-	-22	-0-	372	1	732	2	N	75	180	0			129
							83	9									
*	06	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	360	1	818	2	N	77					206
							85	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4773	-0-	-1	-0-	776 270	1 9	3727	2	Y	245	115	0			167
02	3780	X	3692	-0-	-88	-0-	558 207	1 9	2927	2	Y	188	230	0			125
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	754 243	1 9	3581	2	Y	221	224	0			122
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	852 220	1 9	3417	2	Y	200	235	0			87
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	982 218	1 9	3657	2	Y	198	234	0			51
*06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	848 216	1 9	3489	2	Y	196	114	0			133

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	609 143	1 9	2928	2	Y	130	61	0			88
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	481 119	1 9	2526	2	Y	108	124	0			72
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	592 129	1 9	2814	2	Y	117	125	0			64
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	670 116	1 9	2685	2	Y	105	123	0			46
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	772 114	1 9	2873	2	Y	104	123	0			27
*06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	666 113	1 9	2741	2	Y	103	60	0			70

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	101 4	1 9	186	2	Y	4					122
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	77 1	1 9	145	2	Y	1					123
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	95 7	1 9	158	2	Y	6					129
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	102 8	1 9	168	2	Y	7					136
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	105 8	1 9	159	2	Y	7					143
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	167	2	Y	2					145

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	762	-0-	-106	-0-	65 21	1 9	676	2	N	19					366
02	1288	N	479	-0-	-809	-0-	51 4	1 9	424	2	N	4					370
03	837	N	615	-0-	-222	-0-	65 1	1 9	549	2	N	1	158	0			213
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	64	1	647	2	N	-0-					213
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	65 30	1 9	638	2	N	27	165	0			75
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	63 13	1 9	616	2	N	12					87

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	597	1	1675	2	N	13	172	0			26
							14	9									
02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	468	1	1382	2	N	17					43
							19	9									
03	1953	X	1753	-0-	-200	-0-	508	1	1235	2	N	9					52
							10	9									
04	2220	X	1652	-0-	-568	-0-	506	1	1132	2	N	13					65
							14	9									
05	2294	X	2287	-0-	-7	-0-	672	1	1591	2	N	22					87
							24	9									
06	2220	X	2207	-0-	-13	-0-	622	1	1571	2	N	13					100
							14	9									

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	7692	-0-	-8955	-0-	36	1	7594	2	Y	56	181	0			62
							62	9									
02	11760	X	4328	-0-	-7432	-0-	22	1	4252	2	Y	49					111
							54	9									
03	13020	X	1054	-0-	-11966	-0-	6	1	1045	2	Y	3					114
							3	9									
04	12510	X	1742	-0-	-10768	-0-	10	1	1707	2	Y	23					137
							25	9									
05	12679	X	7797	-0-	-4882	-0-	40	1	7674	2	Y	75	179	0			33
							83	9									
*06	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	41	1	8280	2	Y	92					125
							101	9									

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	334	-0-	-7881	-0-	2	1	332	2	Y	-0-					77
02	504	X	287	-0-	-217	-0-	1	1	286	2	Y	-0-					77
03	558	X	311	-0-	-247	-0-	2	1	309	2	Y	-0-					77
04	540	X	283	-0-	-257	-0-	2	1	281	2	Y	-0-					77
05	434	X	320	-0-	-114	-0-	2	1	318	2	Y	-0-					77
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	300	2	Y	43	55	0			65
							47	9									

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	6294	-0-	-5176	-0-	82	1	6164	2	N	44					101
							48	9									
02	9408	X	5373	-0-	-4035	-0-	73	1	5261	2	N	35					136
							39	9									
03	10416	X	6723	-0-	-3693	-0-	88	1	6583	2	N	47					183
							52	9									
04	10080	X	9143	-0-	-937	-0-	112	1	8970	2	N	55	188	0			50
							61	9									
05	10416	X	7256	-0-	-3160	-0-	87	1	7123	2	N	42					92
							46	9									
*06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	87	1	6775	2	N	34					126
							37	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GIBSON-SIEN "C" WELL #: 4 RRCID -> 195729 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11702 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7089	-0-	-1064	-0-	1209	1	5811	2	Y	63					171
							69	9									
02	6860	X	5683	-0-	-1177	-0-	900	1	4722	2	Y	55					226
							61	9									
03	7595	X	6611	-0-	-984	-0-	1136	1	5395	2	Y	73	188	0			111
							80	9									
04	7350	X	5337	-0-	-2013	-0-	1052	1	4219	2	Y	60					171
							66	9									
05	7099	X	3732	-0-	-3367	-0-	780	1	2904	2	Y	44	184	0			31
							48	9									
06	6870	X	2791	-0-	-4079	-0-	539	1	2219	2	Y	30					61
							33	9									

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10434 - 10444

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

01	155	N	56	-0-	-99	-0-	25	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	20	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	25	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	20	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	20	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	20	1	10	2	Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					160
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	226	1	1046	2	Y	-0-					160
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	328	1	1319	2	Y	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
05	1395	N	14	-0-	-1381	-0-	6	1	8	2	Y	-0-					160
*06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	506	1	1834	2	Y	7	114	0			53
							8	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	472	-0-	-179	-0-	80	1	386	2	N	5					124
							6	9									
02	532	X	458	-0-	-74	-0-	73	1	384	2	N	1					125
							1	9									
03	589	X	358	-0-	-231	-0-	61	1	291	2	N	5					130
							6	9									
04	570	X	393	-0-	-177	-0-	78	1	311	2	N	4					134
							4	9									
05	558	X	284	-0-	-274	-0-	60	1	223	2	N	1					135
							1	9									
06	480	X	444	-0-	-36	-0-	86	1	354	2	N	4					139
							4	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226387 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	40	1	193	2	Y	11	182	0			31
							12	9									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	162	2	Y	13					44
							14	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	38	1	181	2	Y	13					57
							14	9									
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	44	1	176	2	Y	13					70
							14	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	53	1	197	2	Y	14					84
							15	9									
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	47	1	193	2	Y	13					97
							14	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 12 RRCID -> 229874 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11159 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - P&A 02-13-2013

GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

01	14415	X	11566	-0-	-2849	-0-	662	1	10546	2	N	325	375	0			119
							358	9									
02	10472	X	9888	-0-	-584	-0-	549	1	9043	2	N	269	189	0			199
							296	9									
03	11594	X	10861	-0-	-733	-0-	663	1	9875	2	N	294	189	0			304
							323	9									
04	11220	X	9843	-0-	-1377	-0-	640	1	8926	2	N	252	377	0			179
							277	9									
05	11594	X	9397	-0-	-2197	-0-	660	1	8469	2	N	244	184	0			239
							268	9									
06	11190	X	8461	-0-	-2729	-0-	617	1	7616	2	N	207	193	0			253
							228	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GRANT "D" WELL #: 8 RRCID -> 232401 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11345 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2013 - P&A 02-09-2013

GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

01	1922	X	1461	-0-	-461	-0-	7	1	1360	2	N	85					241
							94	9									
02	1568	X	1399	-0-	-169	-0-	7	1	1275	2	N	106	186	0			161
							117	9									
03	1674	X	1181	-0-	-493	-0-	6	1	1073	2	N	93					254
							102	9									
04	1590	X	1416	-0-	-174	-0-	8	1	1332	2	N	69	185	0			138
							76	9									
05	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	9	1	1705	2	N	95					233
							105	9									
06	1500	X	1291	-0-	-209	-0-	6	1	1222	2	N	57					290
							63	9									

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

01	1891	X	1531	-0-	-360	-0-	262	1	1257	2	N	11					197
							12	9									
02	1708	X	1264	-0-	-444	-0-	200	1	1049	2	N	14					211
							15	9									
03	1612	X	1335	-0-	-277	-0-	230	1	1094	2	N	10					221
							11	9									
04	1560	X	1180	-0-	-380	-0-	235	1	941	2	N	4	185	0			40
							4	9									
05	1519	X	1107	-0-	-412	-0-	231	1	858	2	N	16					56
							18	9									
06	1470	X	983	-0-	-487	-0-	192	1	789	2	N	2					58
							2	9									

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

01	31899	X	29553	-0-	-2346	-0-	113	1	28143	2	N	1179	1315	0			116
							1297	9									
02	28812	X	23396	-0-	-5416	-0-	91	1	22210	2	N	995	952	0			159
							1095	9									
03	31899	X	26474	-0-	-5425	-0-	110	1	25153	2	N	1101	1101	0			159
							1211	9									
04	30870	X	26006	-0-	-4864	-0-	110	1	24751	2	N	1041	938	0			262
							1145	9									
05	31899	X	25883	-0-	-6016	-0-	115	1	24654	2	N	1013	1113	0			162
							1114	9									
*06	22999	X	22999	-0-	-0-	-0-	108	1	21952	2	N	854	910	0			106
							939	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SEIN WELL #: 1 RRCID -> 243088 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9956 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31372	X	3671	-0-	-27701	-0-	3595	2	76	9	N	69					117
02	17696	X	1470	-0-	-16226	-0-	1434	2	36	9	N	33					150
03	19592	X	34	-0-	-19558	-0-	23	2	11	9	N	10					160
04	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					N	-0-					160
05	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-	137	1			23
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					23

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 13612 - 13766

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

MCCOOK, S (VICKSBURG) 59079 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GREENBRIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 129104 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4578 - 4747

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BUENAS ARENAS, LLC 106344
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3562 - 3712

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
JOHNSON, C.G. WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14272 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3299	-0-	-1878	-0-	145	1	3054	2	Y	90	92	0			1
							1	4	99	9							
02	4676	X	3059	-0-	-1617	-0-	146	1	2822	2	Y	81	81	0			1
							2	4	89	9							
03	5177	X	3423	-0-	-1754	-0-	161	1	3194	2	Y	60	60	0			1
							2	4	66	9							
04	3240	X	1654	-0-	-1586	-0-	86	1	1517	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	186	1	3181	2	Y	101	100	0			2
							1	4	111	9							
06	3300	X	1455	-0-	-1845	-0-	94	1	1316	2	Y	40	41	0			1
							1	4	44	9							

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	103	-0-	-610	-0-	5	1	95	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	140	X	13	-0-	-127	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	250	1	4439	2	Y	133	131	0			2
							2	4	146	9							
05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	429	1	7348	2	Y	234	232	0			4
							3	4	257	9							
*06	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	487	1	6810	2	Y	206	206	0			4
							4	4	227	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3095	-0-	-2082	-0-	136	1	2864	2	Y	85	86	0			1
							1	4	94	9							
02	4676	X	2190	-0-	-2486	-0-	104	1	2020	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
03	5177	X	2518	-0-	-2659	-0-	118	1	2351	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
04	3000	X	2100	-0-	-900	-0-	109	1	1927	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
05	3100	X	201	-0-	-2899	-0-	11	1	184	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	205	1	2858	2	Y	87	85	0			2
							2	4	96	9							

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	138	1	2903	2	Y	86	85	0			1
							1	4	95	9							
02	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	103	1	2001	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
03	2573	X	1792	-0-	-781	-0-	84	1	1673	2	Y	31	32	0			-0-
							1	4	34	9							
04	3030	X	610	-0-	-2420	-0-	32	1	559	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
05	3131	X	574	-0-	-2557	-0-	31	1	524	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
06	3030	X	1	-0-	-3029	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	84	1	1755	2	Y	52	54	0			1
							1	4	57	9							
02	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	60	1	1156	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
03	5022	X	1878	-0-	-3144	-0-	88	1	1754	2	Y	32	33	0			-0-
							1	4	35	9							
04	4560	X	285	-0-	-4275	-0-	15	1	261	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	3317	X	2072	-0-	-1245	-0-	111	1	1894	2	Y	60	59	0			1
							1	4	66	9							
*06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	273	1	3815	2	Y	115	114	0			2
							2	4	127	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	238	1	5003	2	Y	148	151	0			2
							2	4	163	9							
02	6664	X	3185	-0-	-3479	-0-	152	1	2937	2	Y	85	86	0			1
							2	4	94	9							
03	7378	X	3204	-0-	-4174	-0-	150	1	2990	2	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
04	7140	X	5479	-0-	-1661	-0-	283	1	5029	2	Y	150	149	0			2
							2	4	165	9							
05	5735	X	3087	-0-	-2648	-0-	165	1	2822	2	Y	90	90	0			2
							1	4	99	9							
*06	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	422	1	5899	2	Y	177	176	0			3
							3	4	195	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					114
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					114
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					114
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					114
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					114
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					114

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	3684	-0-	-2609	-0-	151	1	72	2	Y	63	84	1	4	8	6
							3392	3	69	9							
02	5684	X	3528	-0-	-2156	-0-	138	1	75	2	Y	2	2	8			6
							3313	3	2	9							
03	5549	X	2807	-0-	-2742	-0-	107	1	72	2	Y	45	1	8			50
							2578	3	50	9							
04	5370	X	1683	-0-	-3687	-0-	69	1	54	2	Y	-0-					50
							1560	3									
05	5549	X	2011	-0-	-3538	-0-	86	1	41	2	Y	3	3	8			50
							1881	3	3	9							
06	3780	X	2212	-0-	-1568	-0-	83	1	71	2	Y	-0-					50
							2058	3									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	376	1	180	2	Y	161	193	1	8	8	12
							8451	3	177	9							
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	120	1	65	2	Y	3	3	8			12
							2883	3	3	9							
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	138	1	93	2	Y	88					100
							3336	3	97	9							
04	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	97	1	75	2	Y	14					114
							2197	3	15	9							
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	111	1	54	2	Y	3	3	8			114
							2445	3	3	9							
*06	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	229	1	196	2	Y	102	190	1	1	8	25
							5664	3	112	9							

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	1959	-0-	-4117	-0-	79	1	38	2	Y	58	94	1	3	8	6
							1778	3	64	9							
02	5488	X	1543	-0-	-3945	-0-	60	1	33	2	Y	1	1	8			6
							1449	3	1	9							
03	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	199	1	135	2	Y	43					49
							4820	3	47	9							
04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	222	1	172	2	Y	-0-					49
							5022	3									
05	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	226	1	109	2	Y	3	3	8			49
							4961	3	3	9							
06	5040	X	1032	-0-	-4008	-0-	39	1	33	2	Y	-0-					49
							960	3									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	2408	-0-	-2583	-0-	99	1	48	2	Y	28	3	8			156
							2230	3	31	9							
02	4508	X	2286	-0-	-2222	-0-	89	1	49	2	Y	2	2	8			156
							2146	3	2	9							
03	4991	X	3515	-0-	-1476	-0-	132	1	89	2	Y	92					248
							3193	3	101	9							
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	194	1	151	2	Y	25	193	1			80
							4392	3	28	9							
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	150	1	73	2	Y	44	3	8			121
							3300	3	48	9							
06	3390	X	2732	-0-	-658	-0-	102	1	87	2	Y	15					136
							2526	3	17	9							

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	327	1	157	2	Y	-0-					20
							7362	3									
02	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	270	1	147	2	Y	3	3	8			20
							6486	3	3	9							
03	7409	X	7197	-0-	-212	-0-	278	1	188	2	Y	-0-					20
							6731	3									
04	7170	X	6837	-0-	-333	-0-	280	1	218	2	Y	-0-					20
							6339	3									
05	7409	X	7082	-0-	-327	-0-	302	1	146	2	Y	-0-					20
							6634	3									
06	7170	X	7024	-0-	-146	-0-	264	1	226	2	Y	19	177	1			13
							6513	3	21	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	1144	1	18149	3	N	39					139
							43	9									
02	17164	X	17157	-0-	-7	-0-	1169	1	15647	3	N	310	386	1			63
							341	9									
03	23157	X	21401	-0-	-1756	-0-	1076	1	20216	3	N	99					162
							109	9									
04	22410	X	22208	-0-	-202	-0-	979	1	21042	3	N	170	192	1			140
							187	9									
05	26506	X	26506	-0-	-0-	-0-	1214	1	25041	3	N	228	328	1			40
							251	9									
*06	27767	X	27767	-0-	-0-	-0-	1255	1	26313	3	N	181					221
							199	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	6764	-0-	-9790	-0-	392	1	6220	3	N	138	193	1			77
							152	9									
02	14952	X	960	-0-	-13992	-0-	57	1	762	3	N	128	170	1			35
							141	9									
03	16554	X	759	-0-	-15795	-0-	30	1	573	3	N	142					177
							156	9									
04	13590	X	9150	-0-	-4440	-0-	405	1	8711	3	N	31	180	1			28
							34	9									
05	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	769	1	15862	3	N	189	187	1			30
							208	9									
*06	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	592	1	12413	3	N	192					222
							211	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	249	-0-	-13763	-0-	15	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	11732	X	-0-	-0-	-11732	-0-					Y	-0-					-0-
03	32186	X	32186	-0-	-0-	-0-	1616	1	30363	3	Y	188	101	1			87
							207	9									
04	30712	X	30712	-0-	-0-	-0-	1349	1	28991	3	Y	338	317	1			108
							372	9									
05	25437	X	25437	-0-	-0-	-0-	1162	1	23956	3	Y	290	216	1			182
							319	9									
06	30690	X	20989	-0-	-9701	-0-	942	1	19750	3	Y	270	291	1			161
							297	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40579	X	31461	-0-	-9118	-0-	1841	1	29207	3	Y	375	348	1			145
							413	9									
02	36148	X	29794	-0-	-6354	-0-	2045	1	27371	3	Y	344	307	1			182
							378	9									
03	40021	X	34695	-0-	-5326	-0-	1738	1	32645	3	Y	284	335	1			131
							312	9									
04	38730	X	35225	-0-	-3505	-0-	1559	1	33517	3	Y	135	223	1			43
							149	9									
05	36775	X	36775	-0-	-0-	-0-	1695	1	34950	3	Y	118	87	1			74
							130	9									
*06	40162	X	40162	-0-	-0-	-0-	1822	1	38217	3	Y	112	119	1			67
							123	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40052	X	38565	-0-	-1487	-0-	2275	1	36097	3	Y	175	198	1			68
							193	9									
02	35868	X	34236	-0-	-1632	-0-	2368	1	31694	3	Y	158	142	1			84
							174	9									
03	39711	X	39246	-0-	-465	-0-	1973	1	37052	3	Y	201	192	1			93
							221	9									
04	38430	X	37585	-0-	-845	-0-	1657	1	35620	3	Y	280	284	1			89
							308	9									
05	39339	X	39246	-0-	-93	-0-	1803	1	37179	3	Y	240	178	1			151
							264	9									
*06	37995	X	37995	-0-	-0-	-0-	1718	1	36033	3	Y	222	240	1			133
							244	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5622	-0-	-1167	-0-	329	1	5223	3	Y	64	51	1			25
							70	9									
02	5572	X	4137	-0-	-1435	-0-	284	1	3806	3	Y	43	45	1			23
							47	9									
03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	311	1	5845	3	Y	46	48	1			21
							51	9									
04	5970	X	5422	-0-	-548	-0-	239	1	5130	3	Y	48	54	1			15
							53	9									
05	5611	X	4698	-0-	-913	-0-	215	1	4441	3	Y	38	29	1			24
							42	9									
06	6000	X	4599	-0-	-1401	-0-	208	1	4358	3	Y	30	36	1			18
							33	9									

JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1265	-0-	-285	-0-	75	1	1188	3	N	2					97
							2	9									
02	1568	X	504	-0-	-1064	-0-	35	1	467	3	N	2					99
							2	9									
03	1736	X	803	-0-	-933	-0-	41	1	762	3	N	-0-					99
04	1680	X	226	-0-	-1454	-0-	10	1	216	3	N	-0-					99
05	1271	X	1167	-0-	-104	-0-	54	1	1112	3	N	1					100
							1	9									
06	1230	X	263	-0-	-967	-0-	12	1	251	3	N	-0-					100

JOHNSON, F.I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1773	-0-	-459	-0-	98	1	1558	3	Y	106	113	1			41
							117	9									
02	1960	N	1487	-0-	-473	-0-	96	1	1288	3	Y	94	85	1			50
							103	9									
03	1953	N	1618	-0-	-335	-0-	78	1	1461	3	Y	72	89	1			33
							79	9									
04	1710	N	1471	-0-	-239	-0-	61	1	1318	3	Y	84	90	1			27
							92	9									
05	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	64	1	1313	3	Y	68	52	1			43
							75	9									
*06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	65	1	1371	3	Y	67	70	1			40
							74	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6144	-0-	-87	-0-	355	1	5635	3	N	140					260
							154	9									
02	5628	X	5071	-0-	-557	-0-	351	1	4698	3	N	20	195	1			85
							22	9									
03	6231	X	5848	-0-	-383	-0-	294	1	5519	3	N	32					117
							35	9									
04	6030	X	5798	-0-	-232	-0-	257	1	5524	3	N	15					132
							17	9									
05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	285	1	5873	3	N	20					152
							22	9									
06	5940	X	5854	-0-	-86	-0-	266	1	5579	3	N	8					160
							9	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	140	1	11293	2	N	-0-					-0-
02	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	126	1	10123	2	N	-0-					-0-
03	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	140	1	11565	2	N	-0-					-0-
04	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	135	1	11217	2	N	-0-					-0-
05	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	137	1	10883	2	N	-0-					-0-
*06	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	131	1	10603	2	N	-0-					-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 9 RRCID -> 113018 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6694 - 7180

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	464	2	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

FORBES, C. C. COMPANY 275603
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN '121' WELL #: 1 RRCID -> 204190 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) //CONT.// 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	7513	-0-	-5011	-0-	7513	2			N	-0-					84
02	11312	X	10985	-0-	-327	-0-	10985	2			N	-0-					84
03	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-					84
04	11280	X	9606	-0-	-1674	-0-	9606	2			N	-0-					84
05	11842	X	9445	-0-	-2397	-0-	9445	2			N	-0-					84
06	11460	X	10227	-0-	-1233	-0-	10227	2			N	-0-					84

MCLEAN, WEST (GARCIA) 59731 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
BENAVIDES - STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 214037 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9258 - 9262

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 216292 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9205 - 9224

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

MCLEAN, WEST (WX H-3) 59731 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 1 RRCID -> 212230 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10478 - 10508

01	7471	X	2742	-0-	-4729	-0-	2742	2			N	-0-					140
02	6748	X	1335	-0-	-5413	-0-	1335	2			N	-0-					140
03	3503	X	624	-0-	-2879	-0-	624	2			N	-0-					140
04	2640	X	179	-0-	-2461	-0-	179	2			N	-0-					140
05	2728	X	244	-0-	-2484	-0-	244	2			N	-0-					140
06	2640	X	473	-0-	-2167	-0-	473	2			N	-0-					140

MCMANUS (FRIO, MIDDLE) 59773 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 6 RRCID -> 231212 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 5592 - 5598

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					98
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					98
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					98
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					98
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					98
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					98

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2011 - PLUGGED 10/25/2011

MCMANUS (5900) 59773 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 159113 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5842 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MCMORAN (VICKSBURG 8200) 59818 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GUERRA, ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 177134 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940

01	651	#	514	-0-	-137	-0-	47	1	466	2	N	1	1	1			26
							1	9									
02	602	R	602	-0-	-0-	-0-	52	1	549	2	N	1	1	1			26
							1	9									
03	620	#	464	-0-	-156	-0-	46	1	417	2	N	1	1	1			26
							1	9									
04	510	#	465	-0-	-45	-0-	56	1	408	2	N	1	1	1			26
							1	9									
05	682	#	647	-0-	-35	-0-	86	1	561	2	N	-0-					26
06	660	#	601	-0-	-59	-0-	97	1	504	2	N	-0-					26

MCMORAN (VICKSBURG 9270) 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

01	868	X	787	-0-	-81	-0-	71	1	715	2	N	1	1	1			16
							1	9									
02	784	X	700	-0-	-84	-0-	60	1	639	2	N	1	1	1			16
							1	9									
03	837	X	739	-0-	-98	-0-	74	1	664	2	N	1	1	1			16
							1	9									
04	750	X	718	-0-	-32	-0-	87	1	630	2	N	1	1	1			16
							1	9									
05	775	X	635	-0-	-140	-0-	84	1	551	2	N	-0-					16
06	750	X	733	-0-	-17	-0-	118	1	615	2	N	-0-					16

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4372	-0-	-1983	-0-	387	1	3877	2	N	98	72	1			73
							108	9									
02	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	787	1	8331	2	N	103	82	1			94
							113	9									
03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	978	1	8793	2	N	102	74	1			122
							112	9									
04	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	1274	1	9267	2	N	91	76	1			137
							100	9									
05	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	1500	1	9804	2	N	68	59	1			146
							75	9									
*06	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	1591	1	8307	2	N	58	50	1			154
							64	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036

01	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	122	1	2696	2	N	47					154
							7134	3	52	9							
02	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	138	1	1777	2	N	141	194	1			101
							9228	3	155	9							
03	16260	X	16260	-0-	-0-	-0-	206	1	274	2	N	71	51	8			121
							15702	3	78	9							
04	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	148	1	287	2	N	57	30	8			148
							10989	3	63	9							
05	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	161	1	189	2	N	13	5	8			156
							12146	3	14	9							
*06	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	134	1	515	2	N	122	191	1	5	8	82
							9354	3	134	9							

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	11792	-0-		-1693	-0-	1143 7632	1 3	2884 133	2 9	N	121	198	1			149
02	12180	X	10034	-0-		-2146	-0-	1079 7388	1 3	1422 145	2 9	N	132	195	1	2	8	84
03	13423	X	9839	-0-		-3584	-0-	1313 8253	1 3	144 129	2 9	N	117	8	8			193
04	12810	X	9823	-0-		-2987	-0-	1129 8358	1 3	218 118	2 9	N	107	177	1	4	8	119
05	11780	X	10333	-0-		-1447	-0-	1220 8841	1 3	138 134	2 9	N	122	2	8			239
06	11400	X	10193	-0-		-1207	-0-	1169 8461	1 3	466 97	2 9	N	88	190	1	1	8	136

BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	918	-0-		-1190	-0-	90 601	1 3	227	2	N	-0-					95
02	1904	X	531	-0-		-1373	-0-	58 397	1 3	76	2	N	-0-					95
03	1562	X	1562	-0-		-0-	-0-	211 1326	1 3	23 2	2 9	N	2	2	8			95
04	1691	X	1691	-0-		-0-	-0-	196 1454	1 3	38 3	2 9	N	3	3	8			95
05	1447	X	1447	-0-		-0-	-0-	173 1254	1 3	20	2	N	-0-					95
06	1500	X	933	-0-		-567	-0-	108 781	1 3	43 1	2 9	N	1	1	8			95

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	2921	-0-		-2535	-0-	36 2092	1 3	790 3	2 9	N	3					110
02	4284	X	2744	-0-		-1540	-0-	34 2260	1 3	435 15	2 9	N	14	2	8			122
03	3844	X	2039	-0-		-1805	-0-	26 1965	1 3	34 14	2 9	N	13	7	8			128
04	3360	X	2845	-0-		-515	-0-	37 2722	1 3	71 15	2 9	N	14	7	8			135
05	3883	X	3883	-0-		-0-	-0-	50 3771	1 3	59 3	2 9	N	3	2	8			136
*06	3001	X	3001	-0-		-0-	-0-	40 2776	1 3	153 32	2 9	N	29	4	8			161

BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	9349	-0-		-2090	-0-	908 6058	1 3	2289 94	2 9	N	85					115
02	10164	X	7797	-0-		-2367	-0-	842 5764	1 3	1110 81	2 9	N	74	2	8			187
03	10540	X	7681	-0-		-2859	-0-	1030 6475	1 3	113 63	2 9	N	57	183	1	7	8	54
04	9270	X	7443	-0-		-1827	-0-	859 6361	1 3	166 57	2 9	N	52	4	8			102
05	9362	X	7707	-0-		-1655	-0-	912 6608	1 3	103 84	2 9	N	76	1	8			177
06	9060	X	7713	-0-		-1347	-0-	888 6428	1 3	354 43	2 9	N	39	188	1	2	8	26

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	1698	-0-	-4037	-0-	164	1	413	2	N	25					191
							1093	3	28	9							
02	5180	X	1682	-0-	-3498	-0-	174	1	229	2	N	81	1	8			271
							1190	3	89	9							
03	2759	X	1828	-0-	-931	-0-	240	1	26	2	N	49	193	1	1	8	126
							1508	3	54	9							
04	2670	X	1676	-0-	-994	-0-	192	1	37	2	N	24	2	8			148
							1421	3	26	9							
05	2263	X	1085	-0-	-1178	-0-	128	1	14	2	N	13					161
							929	3	14	9							
06	1800	X	1738	-0-	-62	-0-	200	1	80	2	N	7	1	8			167
							1450	3	8	9							

BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4527	-0-	-1735	-0-	444	1	1120	2	N	-0-					35
							2963	3									
02	5656	X	3866	-0-	-1790	-0-	419	1	553	2	N	22	12	8			45
							2870	3	24	9							
03	5208	X	3593	-0-	-1615	-0-	472	1	52	2	N	90	54	8			81
							2970	3	99	9							
04	4680	X	4428	-0-	-252	-0-	507	1	98	2	N	62	26	8			117
							3755	3	68	9							
05	4526	X	4156	-0-	-370	-0-	495	1	56	2	N	15	5	8			127
							3588	3	17	9							
06	4380	X	4155	-0-	-225	-0-	479	1	191	2	N	18	10	8			135
							3465	3	20	9							

BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	9765	-0-	-4309	-0-	941	1	2375	2	N	150	195	1			131
							6284	3	165	9							
02	12208	X	8087	-0-	-4121	-0-	864	1	1139	2	N	153	194	1	2	8	88
							5916	3	168	9							
03	12555	X	7596	-0-	-4959	-0-	1009	1	111	2	N	119	8	8			199
							6345	3	131	9							
04	10410	X	7838	-0-	-2572	-0-	896	1	173	2	N	123	193	1	6	8	123
							6634	3	135	9							
05	9765	X	7501	-0-	-2264	-0-	882	1	100	2	N	113	1	8			235
							6395	3	124	9							
06	9450	X	7431	-0-	-2019	-0-	850	1	339	2	N	80	188	1	2	8	125
							6154	3	88	9							

MCMORAN (8960) 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	607	-0-	-354	-0-	588	2	19	9	N	17					85
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	573	2			N	-0-					85
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					85
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	2	11	9	N	10					95
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	590	2	7	9	N	6					101
*06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	520	2	19	9	N	17					118

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HINOJOSA, F.G. WELL #: 1 RRCID -> 076250 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078616 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A

01	837	N	493	-0-	-344	-0-	45 1 1 9		447	2	Y	1	1	1			-0-
02	1148	X	177	-0-	-971	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	1054	X	22	-0-	-1032	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	252 1 17 9		2519	2	Y	15	14	1			4
02	4900	X	3911	-0-	-989	-0-	335 1 28 9		3548	2	Y	25	22	1			7
03	4216	X	4204	-0-	-12	-0-	419 1 17 9		3768	2	Y	15	18	1			4
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	529 1 15 9		3849	2	Y	14	14	1			4
05	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	547 1 11 9		3575	2	Y	10	10	1			4
*06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	683 1 9 9		3566	2	Y	8	9	1			3

BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

01	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	138 1 7 9		1380	2	Y	6	4	1			3
02	2128	X	1001	-0-	-1127	-0-	86 1 10 9		905	2	Y	9	9	1			3
03	1767	X	1754	-0-	-13	-0-	174 1 17 9		1563	2	Y	15	14	1			4
04	1710	X	1397	-0-	-313	-0-	167 1 15 9		1215	2	Y	14	15	1			3
05	1767	X	1422	-0-	-345	-0-	187 1 11 9		1224	2	Y	10	10	1			3
06	1710	X	1520	-0-	-190	-0-	242 1 12 9		1266	2	Y	11	10	1			4

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	953	X	953	-0-	-0-	-0-	86	1	865	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	756	X	15	-0-	-741	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	837	X	426	-0-	-411	-0-	43	1	382	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	N	430	-0-	-500	-0-	52	1	377	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	51	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	25	-0-	-395	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

01	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	120	1	1197	2	Y	14	2	1			53
							15	9									
02	2184	X	1787	-0-	-397	-0-	153	1	1615	2	Y	17	3	1			67
							19	9									
03	2294	X	426	-0-	-1868	-0-	42	1	375	2	Y	8	1	1			74
							9	9									
04	2220	X	1395	-0-	-825	-0-	168	1	1225	2	Y	2	1	1			75
							2	9									
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	3	1			72
06	1920	X	1332	-0-	-588	-0-	214	1	1117	2	Y	1	1	1			72
							1	9									

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5712	X	5712	-0-		-0-		-0-	517	1	5170	2	N	23	8	1			63
									25	9									
02	6972	X	4741	-0-		-2231		-0-	407	1	4312	2	N	20	8	1			75
									22	9									
03	6076	X	4976	-0-		-1100		-0-	496	1	4461	2	N	17	8	1			84
									19	9									
04	6366	X	6366	-0-		-0-		-0-	1080	1	5263	2	N	21	4	1			101
									23	9									
05	6076	X	5354	-0-		-722		-0-	1027	1	4304	2	N	21	4	1			118
									23	9									
06	5520	X	5501	-0-		-19		-0-	1165	1	4313	2	N	21	4	1			135
									23	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	549	-0-		-1559		-0-	47	1	473	2	N	26	8	1			81
									29	9									
02	1316	N	1231	-0-		-85		-0-	100	1	1056	2	N	68	9	1			140
									75	9									
03	1993	N	1993	-0-		-0-		-0-	194	1	1743	2	N	51	9	1			182
									56	9									
04	1441	N	1441	-0-		-0-		-0-	169	1	1230	2	N	38	10	1			210
									42	9									
05	1364	N	1297	-0-		-67		-0-	165	1	1079	2	N	48	190	1			68
									53	9									
06	1920	N	1232	-0-		-688		-0-	188	1	981	2	N	57	10	1			115
									63	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2634	-0-		-187		-0-	230	1	2298	2	N	96	21	1			110
									106	9									
02	2408	N	2174	-0-		-234		-0-	181	1	1915	2	N	71	18	1			163
									78	9									
03	2707	N	2707	-0-		-0-		-0-	260	1	2335	2	N	102	204	1			61
									112	9									
04	2652	N	2652	-0-		-0-		-0-	308	1	2244	2	N	91	20	1			132
									100	9									
05	2668	N	2668	-0-		-0-		-0-	338	1	2209	2	N	110	15	1			227
									121	9									
06	2610	N	2493	-0-		-117		-0-	388	1	2024	2	N	74	196	1			105
									81	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1903	-0-		-81		-0-	160	1	1599	2	N	131	2	1			151
									144	9									
02	1820	N	1732	-0-		-88		-0-	137	1	1453	2	N	129	191	1			89
									142	9									
03	1860	N	1793	-0-		-67		-0-	169	1	1519	2	N	95	3	1			181
									105	9									
04	1830	N	1805	-0-		-25		-0-	207	1	1510	2	N	80	1	1			260
									88	9									
05	1922	N	1722	-0-		-200		-0-	217	1	1419	2	N	78	183	1			155
									86	9									
06	1740	N	1732	-0-		-8		-0-	254	1	1326	2	N	138	184	1			109
									152	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4771	-0-	-1615	-0-	423	1	4230	2	N	107	6	1			191
							118	9									
02	5488	X	3774	-0-	-1714	-0-	317	1	3354	2	N	94	186	1			99
							103	9									
03	5115	X	4137	-0-	-978	-0-	403	1	3621	2	N	103	6	1			196
							113	9									
04	4950	X	4628	-0-	-322	-0-	547	1	3983	2	N	89	187	1			98
							98	9									
05	4774	X	4302	-0-	-472	-0-	560	1	3659	2	N	75	3	1			170
							83	9									
06	4620	X	3754	-0-	-866	-0-	592	1	3093	2	N	63	3	1			230
							69	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	924	1	9248	2	N	17	14	1			37
							19	9									
02	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	805	1	8525	2	N	33	15	1			55
							36	9									
03	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	886	1	7965	2	N	18	14	1			59
							20	9									
04	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	1177	1	8562	2	N	11	7	1			63
							12	9									
05	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	1885	1	12322	2	N	9	9	1			63
							10	9									
*06	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	1892	1	9882	2	N	6	9	1			60
							7	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	498	1	4989	2	N	118	22	1			127
							130	9									
02	6188	X	4940	-0-	-1248	-0-	419	1	4437	2	N	76	17	1			186
							84	9									
03	6665	X	5281	-0-	-1384	-0-	516	1	4638	2	N	115	198	1			103
							127	9									
04	5730	X	5155	-0-	-575	-0-	613	1	4463	2	N	72	5	1			170
							79	9									
05	5704	X	4178	-0-	-1526	-0-	545	1	3564	2	N	63	186	1			47
							69	9									
06	5430	X	4509	-0-	-921	-0-	720	1	3760	2	N	26	5	1			68
							29	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2029	-0-	-1040	-0-	180	1	1801	2	N	44	3	1			61
							48	9									
02	2772	X	1281	-0-	-1491	-0-	109	1	1148	2	N	22	2	1			81
							24	9									
03	2604	X	1521	-0-	-1083	-0-	151	1	1357	2	N	12	2	1			91
							13	9									
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	354	1	2572	2	N	5	2	1			94
							6	9									
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	328	1	2142	2	N	2	2	1			94
							2	9									
*06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	438	1	2285	2	N	1	2	1			93
							1	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	280	2	N	10	1	1			17
							11	9									
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	15	1	162	2	N	1					18
							1	9									
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	15	1	132	2	N	-0-					18
04	300	N	127	-0-	-173	-0-	15	1	110	2	N	2					20
							2	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	35	1	230	2	N	-0-					20
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	16	1	83	2	N	-0-					20

BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	414	1	4147	2	N	30	26	1			103
							33	9									
02	4592	X	3907	-0-	-685	-0-	333	1	3528	2	N	42	26	1			119
							46	9									
03	4929	X	4083	-0-	-846	-0-	405	1	3641	2	N	34	25	1			128
							37	9									
04	4440	X	4280	-0-	-160	-0-	507	1	3692	2	N	74	25	1			177
							81	9									
05	4588	X	4307	-0-	-281	-0-	564	1	3685	2	N	53	203	1			27
							58	9									
06	4440	X	4224	-0-	-216	-0-	673	1	3514	2	N	34	16	1			45
							37	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	1017	1	1682	2	N	132	110	1			82
							145	9									
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	948	1	1776	2	N	138	114	1			106
							152	9									
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	1078	1	1937	2	N	120	101	1			125
							132	9									
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	1082	1	1800	2	N	117	102	1			140
							129	9									
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	1136	1	1781	2	N	94	62	1			172
							103	9									
*06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	1147	1	1631	2	N	72	51	1			193
							79	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	632	1	6329	2	N	119	10	1			165
							131	9									
02	6328	X	6306	-0-	-22	-0-	534	1	5653	2	N	108	195	1			78
							119	9									
03	7006	X	6941	-0-	-65	-0-	682	1	6129	2	N	118	10	1			186
							130	9									
04	7410	X	4131	-0-	-3279	-0-	495	1	3600	2	N	33	4	1			215
							36	9									
05	7533	X	6950	-0-	-583	-0-	922	1	6024	2	N	4	4	1			215
							4	9									
06	6870	X	6425	-0-	-445	-0-	1015	1	5301	2	N	99	189	1			125
							109	9									

HINOJOSA-LONGORIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212153 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	156	1	1565	2	N	42	24	1			77
							46	9									
02	1344	N	1176	-0-	-168	-0-	97	1	1026	2	N	48	31	1			94
							53	9									
03	1829	N	1344	-0-	-485	-0-	131	1	1177	2	N	33	24	1			103
							36	9									
04	1710	N	1176	-0-	-534	-0-	139	1	1008	2	N	26	29	1			100
							29	9									
05	1302	N	764	-0-	-538	-0-	100	1	655	2	N	8	11	1			97
							9	9									
06	1290	N	823	-0-	-467	-0-	131	1	682	2	N	9	9	1			97
							10	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					18
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	329	1	3294	2	N	6	5	1			92
							7	9									
02	4648	X	3284	-0-	-1364	-0-	283	1	2997	2	N	4	5	1			91
							4	9									
03	4185	X	3547	-0-	-638	-0-	355	1	3188	2	N	4	6	1			89
							4	9									
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	435	1	3165	2	N	4	3	1			90
							4	9									
05	3720	X	3265	-0-	-455	-0-	433	1	2830	2	N	2	3	1			89
							2	9									
*06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	693	1	3621	2	N	2	3	1			88
							2	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	476	1	4767	2	N	120	25	1			129
							132	9									
02	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	411	1	4352	2	N	165	24	1			270
							182	9									
03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	557	1	5007	2	N	145	230	1			185
							160	9									
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	608	1	4425	2	N	87	40	1			232
							96	9									
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	679	1	4440	2	N	101	221	1			112
							111	9									
*06	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	795	1	4152	2	N	81	22	1			171
							89	9									

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

01	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	771	1	7720	2	N	309	239	1			199
							340	9									
02	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	661	1	6998	2	N	271	233	1			237
							298	9									
03	8680	X	8250	-0-	-430	-0-	792	1	7117	2	N	310	299	1			248
							341	9									
04	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	997	1	7251	2	N	329	364	1			213
							362	9									
05	8835	X	8831	-0-	-4	-0-	1145	1	7486	2	N	182	190	1			205
							200	9									
06	8550	X	7210	-0-	-1340	-0-	1136	1	5930	2	N	131	131	1			205
							144	9									

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

01	341	N	217	-0-	-124	-0-	19	1	194	2	N	4	4	1			41
							4	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-	2	1			39
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2593	X	2593	-0-		-0-	-0-	235	1	2352	2	N	5	4	1			43
								6	9									
02	3556	X	1881	-0-		-1675	-0-	161	1	1707	2	N	12	3	1			52
								13	9									
03	3255	X	2060	-0-		-1195	-0-	204	1	1837	2	N	17	3	1			66
								19	9									
04	2520	X	2310	-0-		-210	-0-	277	1	2018	2	N	14	2	1			78
								15	9									
05	2604	X	1648	-0-		-956	-0-	217	1	1420	2	N	10	2	1			86
								11	9									
06	2520	X	1587	-0-		-933	-0-	252	1	1316	2	N	17	2	1			101
								19	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4856	X	4856	-0-		-0-	-0-	439	1	4397	2	N	18	7	1			117
								20	9									
02	5964	X	5809	-0-		-155	-0-	501	1	5299	2	N	8	8	1			117
								9	9									
03	6603	X	4927	-0-		-1676	-0-	488	1	4386	2	N	48	8	1			157
								53	9									
04	5820	X	388	-0-		-5432	-0-	46	1	334	2	N	7	1	1			163
								8	9									
05	6417	X	179	-0-		-6238	-0-	24	1	155	2	N	-0-	1	1			162
06	6210	X	812	-0-		-5398	-0-	129	1	676	2	N	6					168
								7	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-		-0-	-0-	42	1	419	2	N	1	1	1			45
								1	9									
02	221	N	221	-0-		-0-	-0-	19	1	202	2	N	-0-					45
03	434	N	414	-0-		-20	-0-	41	1	372	2	N	1	1	1			45
								1	9									
04	476	N	476	-0-		-0-	-0-	57	1	416	2	N	3	2	1			46
								3	9									
05	403	N	403	-0-		-0-	-0-	53	1	349	2	N	1	1	1			46
								1	9									
*06	513	N	513	-0-		-0-	-0-	80	1	419	2	N	13	2	1			57
								14	9									

BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9925	X	9925	-0-		-0-	-0-	892	1	8926	2	N	97	73	1			97
								107	9									
02	10164	X	8679	-0-		-1485	-0-	738	1	7811	2	N	118	72	1			143
								130	9									
03	11191	X	9454	-0-		-1737	-0-	929	1	8352	2	N	157	142	1			158
								173	9									
04	9390	X	9106	-0-		-284	-0-	1086	1	7899	2	N	110	141	1			127
								121	9									
05	9703	X	9146	-0-		-557	-0-	1199	1	7836	2	N	101	141	1			87
								111	9									
06	9390	X	8804	-0-		-586	-0-	1401	1	7318	2	N	77	71	1			93
								85	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	105	1 2 9	1053	2	N	2	2	1			18
02	1260	N	792	-0-	-468	-0-	68	1 2 9	722	2	N	2	2	1			18
03	1364	N	680	-0-	-684	-0-	68	1 1 9	611	2	N	1	1	1			18
04	1110	N	501	-0-	-609	-0-	60	1 4 9	437	2	N	4	2	1			20
05	868	N	344	-0-	-524	-0-	46	1	298	2	N	-0-					20
06	660	N	555	-0-	-105	-0-	89	1 1 9	465	2	N	1	1	1			20

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					32
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	89	1 20 9	889	2	N	18	7	1			59
02	896	N	602	-0-	-294	-0-	51	1 15 9	536	2	N	14	6	1			67
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	127	1 33 9	1140	2	N	30	6	1			91
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	124	1 28 9	900	2	N	25	9	1			107
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	183	1 28 9	1194	2	N	25	9	1			123
*06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	303	1 30 9	1584	2	N	27	9	1			141

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	1129	1 162 9	11305	2	N	147	40	1			238
02	13440	X	9911	-0-	-3529	-0-	845	1 120 9	8946	2	N	109	220	1			127
03	14880	X	12251	-0-	-2629	-0-	1209	1 172 9	10870	2	N	156	36	1			247
04	22620	X	10005	-0-	-12615	-0-	1191	1 145 9	8669	2	N	132	214	1			165
05	18755	X	12019	-0-	-6736	-0-	1572	1 175 9	10272	2	N	159	204	1			120
06	12180	X	11778	-0-	-402	-0-	1872	1 132 9	9774	2	N	120	22	1			218

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	443	1	4439	2	N	166	192	1			73
							183	9									
02	5404	X	4514	-0-	-890	-0-	375	1	3972	2	N	152	14	1			211
							167	9									
03	5394	X	4667	-0-	-727	-0-	454	1	4079	2	N	122	198	1			135
							134	9									
04	5220	X	4122	-0-	-1098	-0-	483	1	3511	2	N	116	188	1			63
							128	9									
05	5146	X	4610	-0-	-536	-0-	588	1	3844	2	N	162	192	1			33
							178	9									
06	4890	X	4630	-0-	-260	-0-	716	1	3739	2	N	159	9	1			183
							175	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	152	2	N	1	2	1			16
							1	9									
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	3	1	32	2	N	-0-					16
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	2					18
							2	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18

GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	632	1	6324	2	N	82	73	1			56
							90	9									
02	6888	X	6052	-0-	-836	-0-	516	1	5461	2	N	68	70	1			54
							75	9									
03	7502	X	6938	-0-	-564	-0-	688	1	6185	2	N	59	65	1			48
							65	9									
04	6810	X	6489	-0-	-321	-0-	775	1	5642	2	N	65	71	1			42
							72	9									
05	7037	X	6477	-0-	-560	-0-	852	1	5571	2	N	49	49	1			42
							54	9									
06	6810	X	6092	-0-	-718	-0-	971	1	5071	2	N	45	44	1			43
							50	9									

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	1029	1	10302	2	N	240	248	1			59
							264	9									
02	12096	X	9557	-0-	-2539	-0-	805	1	8522	2	N	209	63	1			205
							230	9									
03	13113	X	10899	-0-	-2214	-0-	1067	1	9593	2	N	217	240	1			182
							239	9									
04	11370	X	10095	-0-	-1275	-0-	1193	1	8680	2	N	202	241	1			143
							222	9									
05	11749	X	11095	-0-	-654	-0-	1443	1	9434	2	N	198	224	1			117
							218	9									
06	11220	X	10632	-0-	-588	-0-	1677	1	8759	2	N	178	218	1			77
							196	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	455	1	4552	2	N	110	94	1			133
							121	9									
02	5656	X	3250	-0-	-2406	-0-	269	1	2848	2	N	121	90	1			164
							133	9									
03	6262	X	4002	-0-	-2260	-0-	391	1	3516	2	N	86	76	1			174
							95	9									
04	T. A.		5125	-0-	5125	5125	603	1	4391	2	N	119	90	1			203
							131	9									
05	T. A.		5424	-0-	5424	10549	704	1	4603	2	N	106	248	1			61
							117	9									
*06	15701	X	5152	-0-	-10549	-0-	812	1	4242	2	N	89	54	1			96
							98	9									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	400	1	4009	2	N	16	10	1			94
							18	9									
02	4844	X	4470	-0-	-374	-0-	382	1	4037	2	N	46	12	1			128
							51	9									
03	5363	X	3327	-0-	-2036	-0-	331	1	2971	2	N	23	10	1			141
							25	9									
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	567	1	4126	2	N	21	8	1			154
							23	9									
05	4960	X	4157	-0-	-803	-0-	550	1	3596	2	N	10	5	1			159
							11	9									
06	4800	X	3704	-0-	-1096	-0-	590	1	3079	2	N	32	5	1			186
							35	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	775	-0-	-217	-0-	70	1	696	2	N	8	1	1			71
							9	9									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	50	1	532	2	N	28	1	1			98
							31	9									
03	1054	N	382	-0-	-672	-0-	38	1	343	2	N	1	1	1			98
							1	9									
04	750	N	367	-0-	-383	-0-	44	1	317	2	N	5					103
							6	9									
05	682	N	500	-0-	-182	-0-	63	1	411	2	N	24					127
							26	9									
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	111	1	578	2	N	-0-					127

HINOJOSA "A" WELL #: 9 RRCID -> 232274 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9586 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - PLUGGED 12/11/12

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	1	1			53
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	14	1	151	2	N	-0-					53
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	1	1			53
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	211	2	N	8	7	1			54
							9	9									
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	125	1	819	2	N	91	59	1			86
							100	9									
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	114	1	594	2	N	57	44	1			99
							63	9									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233963 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 9790 - 9810

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	21	18	1			34
02	644	N	371	-0-	-273	-0-	30	1	318	2	N	21	17	1			38
							23	9									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	97	1	875	2	N	20	17	1			41
							22	9									
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	125	1	906	2	N	40	21	1			60
							44	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	165	1	1080	2	N	36	15	1			81
							40	9									
*06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	177	1	924	2	N	30	13	1			98
							33	9									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064

01	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	644	1	6442	2	N	43	15	1			115
							47	9									
02	6860	X	5566	-0-	-1294	-0-	473	1	5009	2	N	76	13	1			178
							84	9									
03	8122	X	4573	-0-	-3549	-0-	457	1	4106	2	N	9	11	1			176
							10	9									
04	6900	X	3918	-0-	-2982	-0-	470	1	3420	2	N	25	7	1			194
							28	9									
05	7130	X	1439	-0-	-5691	-0-	182	1	1190	2	N	61	187	1			68
							67	9									
06	6900	X	978	-0-	-5922	-0-	157	1	820	2	N	1	3	1			66
							1	9									

HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	717	-0-	-120	-0-	62	1	616	2	N	35	30	1			240
							39	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	27	25	1			242
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	52	46	1			248
04	690	N	448	-0-	-242	-0-	48	1	347	2	N	48	55	1			241
							53	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	40	1	261	2	N	38	37	1			242
							42	9									
*06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	120	1	624	2	N	35	32	1			245
							39	9									

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

01	899	N	516	-0-	-383	-0-	47	1	468	2	N	1	2	1			29
							1	9									
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-	4	1			25
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					25
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	333	1	3330	2	N	207	248	1			75
							228	9									
02	3444	X	3021	-0-	-423	-0-	247	1	2611	2	N	148	64	1			159
							163	9									
03	3813	X	3267	-0-	-546	-0-	320	1	2880	2	N	61	56	1			164
							67	9									
04	3780	X	2931	-0-	-849	-0-	340	1	2471	2	N	109	57	1			216
							120	9									
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	601	1	3928	2	N	56	227	1			45
							62	9									
*06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	610	1	3185	2	N	88	40	1			93
							97	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	68	1	677	2	N	3	2	1			94
							3	9									
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	70	1	739	2	N	2	2	1			94
							2	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	77	1	688	2	N	2	2	1			94
							2	9									
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	97	1	708	2	N	2	2	1			94
							2	9									
05	899	N	629	-0-	-270	-0-	83	1	546	2	N	-0-	1	1			93
06	750	N	330	-0-	-420	-0-	53	1	277	2	N	-0-					93

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	495	1	4955	2	N	45	23	1			62
							50	9									
02	4508	X	2799	-0-	-1709	-0-	233	1	2469	2	N	88	23	1			127
							97	9									
03	4991	X	1891	-0-	-3100	-0-	183	1	1645	2	N	57	18	1			166
							63	9									
04	5310	X	3732	-0-	-1578	-0-	442	1	3218	2	N	65	21	1			210
							72	9									
05	5487	X	3308	-0-	-2179	-0-	424	1	2771	2	N	103	201	1			112
							113	9									
06	5310	X	3740	-0-	-1570	-0-	590	1	3080	2	N	64	13	1			163
							70	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	218	1	2179	2	N	5	3	1			21
							6	9									
02	2464	X	2229	-0-	-235	-0-	189	1	2004	2	N	33	4	1			50
							36	9									
03	2573	X	2242	-0-	-331	-0-	224	1	2009	2	N	8	4	1			54
							9	9									
04	2490	X	2335	-0-	-155	-0-	282	1	2050	2	N	3	2	1			55
							3	9									
05	2573	X	2398	-0-	-175	-0-	317	1	2074	2	N	6	2	1			59
							7	9									
06	2400	X	2194	-0-	-206	-0-	352	1	1836	2	N	5	2	1			62
							6	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	884	1	8848	2	N	190	35	1			231
							209	9									
02	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	753	1	7974	2	N	156	217	1			170
							172	9									
03	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	964	1	8661	2	N	183	218	1			135
							201	9									
04	T. A.		9495	-0-	9495	9495	1125	1	8186	2	N	167	29	1			273
							184	9									
05	T. A.		9531	-0-	9531	19026	1240	1	8106	2	N	168	206	1			235
							185	9									
*06	28163	X	9137	-0-	-19026	-0-	1446	1	7553	2	N	125	203	1			157
							138	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	72	1	722	2	N	17	14	1			50
							19	9									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	5	1			45
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					45
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	4	1			115
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	9	1	91	2	N	4	1	1			118
							4	9									
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	2	N	-0-					118
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					118
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	164	1	1069	2	N	29	24	1			123
							32	9									
*06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	205	1	1070	2	N	30	26	1			127
							33	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	56	1	565	2	N	1	1	1			23
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	57	1	516	2	N	1	1	1			23
							1	9									
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					23
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	34	1	223	2	N	-0-					23
*06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	205	1	1070	2	N	1	1	1			23
							1	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	23	20	1			56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	32	1			74
03	403	N	97	-0-	-306	-0-	3	1	24	2	N	64	38	1			100
							70	9									
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	92	1	672	2	N	45	50	1			95
							50	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	42	1			98
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	98	1	512	2	N	25	26	1			97
							28	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1265	-0-	-874	-0-	109	1	1089	2	N	61	39	1			96
							67	9									
02	1232	N	642	-0-	-590	-0-	50	1	533	2	N	54	37	1			113
							59	9									
03	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	136	1	1221	2	N	42	34	1			121
							46	9									
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	160	1	1165	2	N	52	39	1			134
							57	9									
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	171	1	1117	2	N	68	30	1			172
							75	9									
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	231	1	1209	2	N	49	24	1			197
							54	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	162	1	1620	2	N	45	21	1			143
							50	9									
02	7056	X	4743	-0-	-2313	-0-	403	1	4263	2	N	70	25	1			188
							77	9									
03	6293	X	5454	-0-	-839	-0-	540	1	4851	2	N	57	25	1			220
							63	9									
04	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	666	1	4845	2	N	70	25	1			265
							77	9									
05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	701	1	4582	2	N	70	204	1			131
							77	9									
*06	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	1002	1	5235	2	N	43	16	1			158
							47	9									

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	486	1	4861	2	N	188	83	1			159
							207	9									
02	7196	X	3087	-0-	-4109	-0-	245	1	2593	2	N	226	267	1			118
							249	9									
03	5952	X	4185	-0-	-1767	-0-	399	1	3582	2	N	185	73	1			230
							204	9									
04	T. A.		4063	-0-	4063	4063	471	1	3431	2	N	146	261	1			115
							161	9									
05	T. A.		4868	-0-	4868	8931	620	1	4053	2	N	177	240	1			52
							195	9									
*06	13547	X	4616	-0-	-8931	-0-	721	1	3764	2	N	119	49	1			122
							131	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	220	1	2206	2	N	39	12	1			53
							43	9									
02	5824	X	1491	-0-	-4333	-0-	125	1	1323	2	N	39	16	1			76
							43	9									
03	4805	X	1147	-0-	-3658	-0-	110	1	993	2	N	40	14	1			102
							44	9									
04	3990	X	527	-0-	-3463	-0-	59	1	426	2	N	38	15	1			125
							42	9									
05	2480	X	1851	-0-	-629	-0-	241	1	1577	2	N	30	10	1			145
							33	9									
*06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	746	1	3896	2	N	32	9	1			168
							35	9									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNARY (HIRSCH 6950 SD.) 59902 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCNARY - WARRIOR WELL #: 1ST RRCID -> 098330 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6732 - 7044

01	3162	X	1628	-0-	-1534	-0-	179	1	1449	2	N	-0-					8
02	2856	X	1474	-0-	-1382	-0-	184	1	1290	2	N	-0-					8
03	2635	X	1612	-0-	-1023	-0-	207	1	1405	2	N	-0-					8
04	2280	X	767	-0-	-1513	-0-	159	1	608	2	N	-0-					8
05	1829	X	1661	-0-	-168	-0-	185	1	1476	2	N	-0-					8
06	1590	X	828	-0-	-762	-0-	110	1	718	2	N	-0-					8

MCNARY-RAMSAY WELL #: 1 RRCID -> 171985 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7174

01	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	69	2	N	12					21
							13	9									
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	10	1	72	2	N	-0-					21
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	2	N	-0-					21
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	14	1	55	2	N	-0-					21
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-					21
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7) 60289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 114555 COMPL. DATE 11/22/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8897 - 8900

01	217	N	23	-0-	-194	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	120	#	65	-0-	-55	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	155	#	98	-0-	-57	-0-	1	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	150	#	102	-0-	-48	-0-	1	1	101	2	Y	-0-					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) 60336 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HABENERO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171569 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11238 - 15591

01	651	#	297	-0-	-354	-0-	105	1	192	2	N	-0-					-0-
02	563	R	563	-0-	-0-	-0-	300	1	263	2	N	-0-					-0-
03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	239	1	258	2	N	-0-					-0-
04	388	R	388	-0-	-0-	-0-	192	1	196	2	N	-0-					-0-
05	620	#	316	-0-	-304	-0-	34	1	282	2	N	-0-					-0-
06	600	#	346	-0-	-254	-0-	346	2			N	-0-					-0-

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

01	2232	#	1681	-0-	-551	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	2016	#	1499	-0-	-517	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	1953	#	1555	-0-	-398	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1620	#	1475	-0-	-145	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
05	1738	R	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	1620	#	1571	-0-	-49	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (FRIO 11,900) 60538 028 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
TORRES, ET AL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 204939 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10630 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-A) 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 C RRCID -> 011988 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216585 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 6631 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244983 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 6538 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADE, J.R.FARMS WELL #: 2 RRCID -> 253605 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6853 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-C) 60538 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 011995 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179449 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 6978 - 6981

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERCEDES (1-D) 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 M RRCID -> 012000 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 7030

01	6448 X	3645	-0-	-2803	-0-	336	1	3301	2	Y	7					106
						8	9									
02	5824 X	5287	-0-	-537	-0-	480	1	4807	2	Y	-0-					106
03	6293 X	6005	-0-	-288	-0-	570	1	5324	2	Y	101	156	1			51
						111	9									
04	6090 X	4785	-0-	-1305	-0-	482	1	4258	2	Y	41					92
						45	9									
05	6293 X	4739	-0-	-1554	-0-	417	1	4292	2	Y	27					119
						30	9									
06	5820 X	5052	-0-	-768	-0-	552	1	4455	2	Y	41					160
						45	9									

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDES (1-E) 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176

01	45911 X	41656	-0-	-4255	-0-	1962	1	39043	2	N	592	541	1			186
						651	9									
02	41468 X	36610	-0-	-4858	-0-	1772	1	34262	2	N	524	533	1			177
						576	9									
03	44423 X	40633	-0-	-3790	-0-	1963	1	38077	2	N	539	533	1			183
						593	9									
04	39420 X	38140	-0-	-1280	-0-	1900	1	35646	3	N	540	538	1			185
						594	9									
05	40734 X	38510	-0-	-2224	-0-	1963	1	36002	3	N	495	534	1			146
						545	9									
06	39420 X	36211	-0-	-3209	-0-	1900	1	33856	3	N	414	347	1			213
						455	9									

MERCEDES (1-E) //CONT.// 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29729	X	26133	-0-	-3596	-0-	699 598	1 9	24836	2	N	544	586	1			140
02	26852	X	22929	-0-	-3923	-0-	632 486	1 9	21811	2	N	442	387	1			195
03	29729	X	24272	-0-	-5457	-0-	699 572	1 9	23001	2	N	520	583	1			132
04	26730	X	22997	-0-	-3733	-0-	677 523	1 9	21797	3	N	475	386	1			221
05	27032	X	23502	-0-	-3530	-0-	699 510	1 9	22293	3	N	464	580	1			105
06	25290	X	22069	-0-	-3221	-0-	677 452	1 9	20940	3	N	411	385	1			131

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A. R. G. L. & I. CO. WELL #: 12 RRCID -> 012003 COMPL. DATE 03/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170

01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1982	2	20	9	N	18					120
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					120
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	N	2					122
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1792	2	9	9	N	8					130
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1769	2	3	9	N	3					133
06	1500	N	1020	-0-	-480	-0-	1018	2	2	9	N	2					135

MERCEDES (1-F) 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FOX, HEWITT B., INC. 281370
TAYLOR, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 154102 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7256 - 7266

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2013 - P & A 04-12-13

MERCEDES (1-G) 60538 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181469 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7362 - 7397

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (1-G) //CONT.// 60538 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 191931 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7412 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

01	7393 R	7393	-0-	-0-	-0-	682	1	6711	2	Y	-0-	18	1				17
02	6188 #	5927	-0-	-261	-0-	528	1	5298	2	Y	92	79	1				30
						101	9										
03	7440 #	6012	-0-	-1428	-0-	572	1	5343	2	Y	88						118
						97	9										
04	7200 #	6764	-0-	-436	-0-	667	1	5907	2	Y	173	165	1				126
						190	9										
05	7440 #	5077	-0-	-2363	-0-	438	1	4507	2	Y	120	174	1				72
						132	9										
06	7140 #	5013	-0-	-2127	-0-	539	1	4344	2	Y	118						190
						130	9										

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MERCEDES (1-H) 60538 192 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 13-C RRCID -> 158919 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7508 - 7518

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MERCEDES (1-I) 60538 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191941 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7511 - 7522

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (1-P-2) 60538 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243094 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 8635 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (1-Q) 60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (2-Q) 60538 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUDLEY, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 154816 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	19998					N	115	115	1			135
02	7039	7038	-0-	-1	19997	495 84	1 9	6459	2	N	76	181	1			30
03	27632	7635	-0-	-19997	-0-	611 87	1 9	6937	2	N	79	62	1			47
04	8733	8733	-0-	-0-	-0-	694 88	1 9	7951	2	N	80	64	1			63
05	8579	8579	-0-	-0-	-0-	560 81	1 9	7938	2	N	74	65	1			72
06	7260	7209	-0-	-51	-0-	632 61	1 9	6516	2	N	55	57	1			70

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
SMITH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MERCEDES (3-G-1) 60538 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207597 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7400 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (3-H-1) 60538 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER G. U. WELL #: 14 RRCID -> 164277 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7446 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-L) 60538 608 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242317 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7879 - 7889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (3-L-1) 60538 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUDLEY, BARBARA J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135599 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7503 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (11000) 60538 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193927 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 10998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557 X	3291	-0-	-1266	-0-	493	1	2786	2	Y	11					115
						12	9									
02	4116 X	3618	-0-	-498	-0-	554	1	3056	2	Y	7					122
						8	9									
03	4526 X	4151	-0-	-375	-0-	630	1	3503	2	Y	16					138
						18	9									
04	3780 X	1567	-0-	-2213	-0-	319	1	1242	2	Y	5	100	1			43
						6	9									
05	3999 X	3135	-0-	-864	-0-	756	1	2370	2	Y	8					51
						9	9									
06	3900 X	2664	-0-	-1236	-0-	134	1	2506	2	Y	22	34	1			39
						24	9									

MERCEDES (11000) //CONT.// 60538 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223689 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.10942 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	159	1	899	2	Y	11					104
							12	9									
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	111	1	612	2	Y	6					110
							7	9									
03	1054	N	969	-0-	-85	-0-	145	1	806	2	Y	16					126
							18	9									
04	1050	N	403	-0-	-647	-0-	81	1	316	2	Y	5	91	1			40
							6	9									
05	806	N	88	-0-	-718	-0-	19	1	60	2	Y	8					48
							9	9									
*06	3000	N	12381	-0-	9381	9381	616	1	11476	2	Y	263	145	1			166
							289	9									

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 066336 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	56	1	858	2	Y	-0-					1
02	952	N	844	-0-	-108	-0-	52	1	792	2	Y	-0-					1
03	961	N	901	-0-	-60	-0-	57	1	844	2	Y	-0-					1
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	52	1	775	2	Y	-0-					1
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	56	1	871	2	Y	4					5
							4	9									
06	870	N	813	-0-	-57	-0-	49	1	764	2	Y	-0-					5

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	2	Y	-0-					1
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	379	2	Y	-0-					1
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					1
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	-0-					1
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	23	1	360	2	Y	2					3
							2	9									
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	22	1	335	2	Y	-0-					3

BENAVIDES WELL #: 5 RRCID -> 067260 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 6025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	-0-					3
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					3
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	23	1	340	2	Y	1					4
							1	9									
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					4
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	Y	1					5
							1	9									
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					5

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	21	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	22	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	19	1	296	2	Y	1					1
							1	9									
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					1

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	31	1	476	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	445	-0-	-82	-0-	28	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	27	1	406	2	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	Y	2					2
							2	9									
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	Y	-0-					2

BENAVIDES WELL #: 11 RRCID -> 072714 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

01	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			Y	-0-					2
02	224	N	9	-0-	-215	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					2
03	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					2
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					2
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					2
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					2

BENAVIDES WELL #: 13 RRCID -> 074761 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519

01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	64	1	974	2	Y	-0-					3
02	1064	N	946	-0-	-118	-0-	59	1	887	2	Y	-0-					3
03	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	65	1	958	2	Y	-0-					3
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	69	1	1038	2	Y	-0-					3
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	62	1	965	2	Y	5					8
							6	9									
*06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	61	1	946	2	Y	-0-					8

BENAVIDES WELL #: 6 RRCID -> 077924 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5957 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	Y	-0-					1
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	27	1	401	2	Y	-0-					1
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-					1
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	Y	-0-					1
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	1					2
							1	9									
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					2

BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES-CNR WELL #: 22 RRCID -> 093417 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5116 - 5349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	13	1	196	2	Y	1					1
							1	9									
04	240	N	110	-0-	-130	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					1
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	11	1	173	2	Y	1					2
							1	9									
06	210	N	76	-0-	-134	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					2

BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	Y	-0-					1
02	392	N	360	-0-	-32	-0-	22	1	338	2	Y	-0-					1
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	2	Y	-0-					1
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	Y	-0-					1
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	Y	-0-					1
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	45	1	696	2	Y	-0-					1

MESQUITE BAY (FRIO G-1) 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3304	-0-	-354	-0-	199	1	2874	2	Y	210	203	1			37
							231	9									
02	3248	X	2751	-0-	-497	-0-	186	1	2322	2	Y	221	206	1			52
							243	9									
03	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	202	1	2979	2	Y	220	235	1			37
							242	9									
04	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	193	1	2734	2	Y	201	199	1			39
							221	9									
05	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	200	1	2696	2	Y	199	196	1			42
							219	9									
06	3300	X	2728	-0-	-572	-0-	192	1	2332	2	Y	185	176	1			51
							204	9									

STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	129	1	1859	2	Y	210	203	1			38
							231	9									
02	2016	N	1867	-0-	-149	-0-	121	1	1503	2	Y	221	206	1			53
							243	9									
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	130	1	1928	2	Y	220	235	1			38
							242	9									
04	2160	N	2114	-0-	-46	-0-	125	1	1769	2	Y	200	199	1			39
							220	9									
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	129	1	1744	2	Y	199	196	1			42
							219	9									
06	2160	N	1837	-0-	-323	-0-	124	1	1509	2	Y	185	176	1			51
							204	9									

MESQUITE BAY (FRIO I) 60767 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 252800 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11010 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) 60767 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 13 WELL #: 4 RRCID -> 164854 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 11181 PERF.10913 - 11074

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
APACHE CORPORATION 027200
CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

01	1488	X	1318	-0-	-170	-0-	1308	2	10	9	N	9					62
02	1344	X	1219	-0-	-125	-0-	1201	2	18	9	N	16					78
03	1426	X	1242	-0-	-184	-0-	1213	2	29	9	N	26					104
04	1320	X	1179	-0-	-141	-0-	1115	2	64	9	N	58					162
05	1364	X	1051	-0-	-313	-0-	1034	2	17	9	N	15					177
06	1320	X	784	-0-	-536	-0-	762	2	22	9	N	20					197

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647

01	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	223	1	2424	2	Y	17	100	1	2	8			50
							19	9											
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	213	1	2325	2	Y	-0-							50
03	3007	X	2584	-0-	-423	-0-	207	1	2375	2	Y	2	2	8					50
							2	9											
04	DLQ	G-10	2423	-0-	2423	2423	207	1	2214	2	Y	2	2	8					50
							2	9											
05	DLQ	G-10	2597	-0-	2597	5020	210	1	2204	2	Y	166	166	1					50
							183	9											
*06	8419	X	3399	-0-	-5020	-0-	234	1	2447	2	Y	653	323	1					380
							718	9											

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	35	1	382	2	N	25					93
							28	9									
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	N	-0-					93
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	2	N	-0-					93
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	35	1	372	2	N	36					129
							40	9									
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	469	2	N	-0-					129
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	356	2	N	18	68	1			79
							20	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	1174	1	12770	2	N	196	197	1	1	8	134
							216	9									
02	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	1061	1	11576	2	N	102	194	1	1	8	41
							112	9									
03	14384	X	14014	-0-	-370	-0-	1105	1	12710	2	N	181	190	1	2	8	30
							199	9									
04	DLQ G-10		13243	-0-	13243	13243	1121	1	11962	2	N	145					175
							160	9									
05	DLQ G-10		13064	-0-	13064	26307	1119	1	11729	2	N	196	195	1	1	8	175
							216	9									
*06	39436	X	13129	-0-	-26307	-0-	1135	1	11874	2	N	109	178	1	1	8	105
							120	9									

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1082	-0-	-189	-0-	91	1	991	2	N	-0-					132
02	1176	X	1138	-0-	-38	-0-	96	1	1042	2	N	-0-					132
03	1302	X	709	-0-	-593	-0-	57	1	652	2	N	-0-					132
04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	101	1	1080	2	N	20					152
							22	9									
05	1271	X	763	-0-	-508	-0-	66	1	696	2	N	1	1	8			152
							1	9									
06	1230	X	784	-0-	-446	-0-	68	1	716	2	N	-0-					152

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	N	2					27
							2	9									
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	9	1	97	2	N	-0-					27
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	N	-0-					27
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	N	-0-					27
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	-0-					27
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	N	-0-					27

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES, CELINA M. WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3152	-0-	-258	-0-	259	1	2813	2	N	73					296
							80	9									
02	3080	X	2723	-0-	-357	-0-	220	1	2396	2	N	97	178	1			215
							107	9									
03	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	237	1	2724	2	N	91	182	1			124
							100	9									
04	3060	X	2810	-0-	-250	-0-	237	1	2528	2	N	41					165
							45	9									
05	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	259	1	2710	2	N	52					217
							57	9									
06	3060	X	2751	-0-	-309	-0-	236	1	2471	2	N	40					257
							44	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	587	-0-	-64	-0-	49	1	532	2	Y	5	95	1			30
							6	9									
02	644	N	533	-0-	-111	-0-	45	1	488	2	Y	-0-					30
03	651	N	386	-0-	-265	-0-	31	1	355	2	Y	-0-					30
04	DLQ G-10		405	-0-	405	405	35	1	370	2	Y	-0-					30
05	DLQ G-10		458	-0-	458	863	37	1	390	2	Y	28	28	1			30
							31	9									
*06	1552	N	689	-0-	-863	-0-	49	1	511	2	Y	117	68	1			79
							129	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	131	1	1425	2	N	33	4	8			60
							36	9									
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	119	1	1297	2	N	46	1	8			105
							51	9									
03	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	126	1	1447	2	N	41	4	8			142
							45	9									
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	134	1	1425	2	N	2	2	8			142
							2	9									
05	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	132	1	1378	2	N	80	181	1	3	8	38
							88	9									
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	146	1	1524	2	N	26	1	8			63
							29	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	279	1	3036	2	N	34	2	8			260
							37	9									
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	237	1	2585	2	N	29	185	1	1	8	103
							32	9									
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	241	1	2769	2	N	2	2	8			103
							2	9									
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	252	1	2691	2	N	80	2	8			181
							88	9									
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	257	1	2693	2	N	38	2	8			217
							42	9									
*06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	245	1	2569	2	N	22					239
							24	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3537	-0-	-90	-0-	291	1	3160	2	N	78					252
							86	9									
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	291	1	3177	2	N	14	194	1			72
							15	9									
03	3627	X	3484	-0-	-143	-0-	279	1	3204	2	N	1	1	8			72
							1	9									
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	297	1	3172	2	N	48					120
							53	9									
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	327	1	3426	2	N	45	1	8			164
							50	9									
06	3510	X	3342	-0-	-168	-0-	289	1	3020	2	N	30					194
							33	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	276	1	2109	2	N	2	2	8			52
							2	9									
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	200	1	1679	2	N	-0-					52
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	279	1	2142	2	N	1	1	8			52
							1	9									
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	261	1	1963	2	N	93	1	8			144
							102	9									
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	248	1	2121	2	N	12	1	8			155
							13	9									
06	2340	N	2296	-0-	-44	-0-	274	1	2005	2	N	15	1	8			169
							17	9									

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2510	-0-	-32	-0-	286	1	2185	2	N	35	2	8			190
							39	9									
02	2296	X	2193	-0-	-103	-0-	230	1	1930	2	N	30	180	1			40
							33	9									
03	2542	X	2126	-0-	-416	-0-	245	1	1880	2	N	1	1	8			40
							1	9									
04	2460	X	1925	-0-	-535	-0-	220	1	1653	2	N	47					87
							52	9									
05	2511	X	2441	-0-	-70	-0-	252	1	2160	2	N	26	1	8			112
							29	9									
06	2430	X	2416	-0-	-14	-0-	287	1	2103	2	N	24	1	8			135
							26	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	114	1	874	2	N	104					169
							114	9									
02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	119	1	998	2	N	-0-					169
03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	99	1	762	2	N	1	1	8			169
							1	9									
04	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	113	1	850	2	N	72	193	1			48
							79	9									
05	1240	N	933	-0-	-307	-0-	96	1	818	2	N	17					65
							19	9									
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	83	1	609	2	N	157					222
							173	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	73	1	794	2	N	56					152
							62	9									
02	896	N	621	-0-	-275	-0-	49	1	537	2	N	32					184
							35	9									
03	930	N	706	-0-	-224	-0-	55	1	632	2	N	17	183	1			18
							19	9									
04	900	N	737	-0-	-163	-0-	62	1	660	2	N	14					32
							15	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	76	1	791	2	N	18					50
							20	9									
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	66	1	689	2	N	-0-					50

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B DENY		61	-0-	61	61	7	1	54	2	N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					30
*06	61	X	-0-	-0-	-61	-0-					N	-0-					30

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	87	-0-	-223	-0-	10	1	77	2	N	-0-					147
02	168	N	22	-0-	-146	-0-	2	1	20	2	N	-0-					147
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	2	N	-0-					147
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	8	1	60	2	N	-0-					147
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	-0-					147
06	240	N	69	-0-	-171	-0-	8	1	61	2	N	-0-					147

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	X	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	2	N	-0-					77
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	N	-0-					77
03	717	X	717	-0-	-0-	-0-	83	1	634	2	N	-0-					77
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	81	1	612	2	N	48					125
							53	9									
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	42	1	357	2	N	4					129
							4	9									
06	690	X	225	-0-	-465	-0-	23	1	168	2	N	31					160
							34	9									

MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	115	1	877	2	N	74	189	1			107
							81	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	81	1	679	2	N	21	1	8			127
							23	9									
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	80	1	615	2	N	-0-					127
04	1050	N	617	-0-	-433	-0-	70	1	525	2	N	20					147
							22	9									
05	868	N	821	-0-	-47	-0-	84	1	717	2	N	18					165
							20	9									
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	61	1	448	2	N	2					167
							2	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	760	-0-	-418	-0-	88	1	672	2	N	-0-					155
02	1120	X	910	-0-	-210	-0-	97	1	813	2	N	-0-					155
03	1240	X	869	-0-	-371	-0-	100	1	769	2	N	-0-					155
04	1200	X	936	-0-	-264	-0-	102	1	764	2	N	64	192	1	2	8	25
							70	9									
05	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	114	1	975	2	N	38	1	8			62
							42	9									
06	990	X	890	-0-	-100	-0-	107	1	783	2	N	-0-					62

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8678	-0-	-1087	-0-	8441	2	237	9	N	215	196	1			225
02	8820	X	8037	-0-	-783	-0-	7722	2	315	9	N	286	391	1			120
03	9765	X	8819	-0-	-946	-0-	8470	2	349	9	N	317	386	1	1	8	50
04	DLQ G-10		8517	-0-	8517	8517	8233	2	284	9	N	258	194	1			114
05	DLQ G-10		8786	-0-	8786	17303	8480	2	306	9	N	278	192	1	1	8	199
*06	25575	X	8272	-0-	-17303	-0-	7980	2	292	9	N	265	195	1			269

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2895	-0-	-1104	-0-	244	1	2651	2	N	-0-					80
02	3360	X	2538	-0-	-822	-0-	209	1	2285	2	N	40					120
							44	9									
03	3410	X	2746	-0-	-664	-0-	220	1	2526	2	N	-0-					120
04	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	229	1	2446	2	N	81	2	8			199
							89	9									
05	2883	X	2765	-0-	-118	-0-	238	1	2497	2	N	27	182	1	1	8	43
							30	9									
06	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	237	1	2483	2	N	-0-					43

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	89	1	682	2	N	4	4	8			129
							4	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	79	1	663	2	N	-0-					129
03	713	N	673	-0-	-40	-0-	78	1	595	2	N	-0-					129
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	81	1	612	2	N	42	1	8			170
							46	9									
05	837	N	677	-0-	-160	-0-	69	1	589	2	N	17					187
							19	9									
06	660	N	540	-0-	-120	-0-	65	1	475	2	N	-0-					187

PUMPJACK CHIQUITO WELL #: 1 RRCID -> 181015 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9693

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

01	820	X	820	-0-	-0-	-0-	91	1	697	2	N	29					73
							32	9									
02	657	X	657	-0-	-0-	-0-	70	1	587	2	N	-0-					73
03	868	X	472	-0-	-396	-0-	54	1	418	2	N	-0-					73
04	840	X	660	-0-	-180	-0-	70	1	527	2	N	57					130
							63	9									
05	868	X	562	-0-	-306	-0-	59	1	503	2	N	-0-					130
06	780	X	531	-0-	-249	-0-	63	1	462	2	N	5					135
							6	9									

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

01	3069	X	2561	-0-	-508	-0-	292	1	2229	2	N	36	1	8			124
							40	9									
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	290	1	2431	2	N	-0-					124
03	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	309	1	2366	2	N	67	171	1	1	8	19
							74	9									
04	2790	X	2497	-0-	-293	-0-	291	1	2186	2	N	18					37
							20	9									
05	3007	X	2412	-0-	-595	-0-	250	1	2137	2	N	23	2	8			58
							25	9									
06	2910	X	2437	-0-	-473	-0-	291	1	2128	2	N	16					74
							18	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1407	-0-	-515	-0-	117	1	1275	2	N	14	1	8			111
							15	9									
02	1736	X	1152	-0-	-584	-0-	96	1	1047	2	N	8	1	8			118
							9	9									
03	1643	X	1567	-0-	-76	-0-	125	1	1441	2	N	1	1	8			118
							1	9									
04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	138	1	1476	2	N	22	1	8			139
							24	9									
05	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	162	1	1693	2	N	20	1	8			158
							22	9									
06	1530	X	1445	-0-	-85	-0-	124	1	1297	2	N	22					180
							24	9									

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1575	-0-	-440	-0-	1495	2	80	9	N	73					202
02	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1027	2	48	9	N	44	2	8			244
03	1364	X	1058	-0-	-306	-0-	1054	2	4	9	N	4	4	8			244
04	1530	X	1065	-0-	-465	-0-	999	2	66	9	N	60	194	1			110
05	1581	X	935	-0-	-646	-0-	889	2	46	9	N	42	2	8			150
06	1530	X	1004	-0-	-526	-0-	947	2	57	9	N	52	2	8			200

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	X	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	2	N	-0-					114
02	140	X	29	-0-	-111	-0-	3	1	26	2	N	-0-					114
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					114
04	180	X	128	-0-	-52	-0-	15	1	112	2	N	1	1	8			114
							1	9									
05	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	188	1	1606	2	N	66	10	8			170
							73	9									
*06	415	X	415	-0-	-0-	-0-	50	1	364	2	N	1	1	8			170
							1	9									

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	924	-0-	-99	-0-	140	1	763	2	N	19	2	8			119
							21	9									
02	917	X	917	-0-	-0-	-0-	108	1	773	2	N	33					152
							36	9									
03	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	141	1	906	2	N	20	2	8			170
							22	9									
04	960	X	838	-0-	-122	-0-	137	1	677	2	N	22	2	8			190
							24	9									
05	1023	X	734	-0-	-289	-0-	26	1	699	2	N	8	173	1	2	8	23
							9	9									
06	1020	X	782	-0-	-238	-0-	143	1	621	2	N	16	1	8			38
							18	9									

PIPA METANO WELL #: 1 RRCID -> 218447 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9578 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	155	1	2	8	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUITARRA WELL #: 1 RRCID -> 227850 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

01	124	X	51	-0-	-73	-0-	1 4	1 9	46	2	N	4	109	1	3	8	-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

01	124	N	54	-0-	-70	-0-	2 2	1 9	50	2	N	2	44	1	2	8	-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

01	529	X	529	-0-	-0-	-0-	247	1	282	2	N	-0-					76
02	448	X	427	-0-	-21	-0-	226	1	201	2	N	-0-					76
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	294	1	331	2	N	-0-					76
04	600	X	387	-0-	-213	-0-	248	1	139	2	N	-0-					76
05	620	X	444	-0-	-176	-0-	246	1	198	2	N	-0-					76
06	600	X	397	-0-	-203	-0-	237	1	160	2	N	-0-					76

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	20	1	23	2	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	33	1	29	2	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	47	1	53	2	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	42	1	23	2	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	74	1	60	2	N	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	32	1	21	2	N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	#	11409	-0-	-867	-0-	385 341	1 9	10683	2	N	310	371	1	1	8	132
02	11088	#	9185	-0-	-1903	-0-	307 284	1 9	8594	2	N	258	185	1			205
03	11532	#	9720	-0-	-1812	-0-	333 293	1 9	9094	2	N	266	374	1			97
04	11379	R	11379	-0-	-0-	-0-	397 342	1 9	10640	2	N	311	184	1			224
05	11898	R	11898	-0-	-0-	-0-	421 334	1 9	11143	2	N	304	371	1			157
06	11040	#	11017	-0-	-23	-0-	387 320	1 9	10310	2	N	291	370	1			78

MIDWAY (MIOCENE) 61154 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, ORA L. WELL #: 8 RRCID -> 112864 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 3378 - 3382

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COGGIN, DANIEL I. JR ET AL WELL #: 1 B RRCID -> 134362 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3431 - 3432

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (1700) 61154 273 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C. V. WELL #: 11 RRCID -> 110679 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 1749 - 1752

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (2700) 61154 357 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C. V. WELL #: 1 RRCID -> 105449 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 2712 - 2718

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (2700) //CONT.// 61154 357 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. //CONT.// 147756
SMITH, ORA L. WELL #: 1 B RRCID -> 134914 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 2716 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
SCHUSTER WELL #: 1 RRCID -> 214723 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2473 - 2475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	#	1728	-0-	-380	-0-	26	1	1702	2	N	-0-					-0-
02	1904	#	208	-0-	-1696	-0-	3	1	205	2	N	-0-					-0-
03	2108	#	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	#	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	#	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

FLOERKE WELL #: 2 RRCID -> 245453 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2660 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	41	1	2711	2	N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	28	1	1854	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1500	-0-	-825	-0-	22	1	1478	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	741	-0-	-1929	-0-	11	1	730	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1434	-0-	-643	-0-	21	1	1413	2	N	-0-					-0-
*06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	29	1	1935	2	N	-0-					-0-

MIDWAY (2900) 61154 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, ORA L. WELL #: 7A RRCID -> 114890 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2859 - 2861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COGGIN, DANIEL I. JR., ET AL WELL #: 6A RRCID -> 146505 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2980 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COGGIN, DANIEL I. JR., ET AL WELL #: 4A RRCID -> 165229 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 2924 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (3000) 61154 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C. V. WELL #: 4 RRCID -> 112244 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 2980 - 2983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDWAY (3600) 61154 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, CARL S. WELL #: 1 RRCID -> 052239 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, ORA L. WELL #: 2 RRCID -> 106724 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 3440 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, NEVEDA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142962 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3659 - 3660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COGGIN, JR., DANIEL I., ET AL WELL #: 1A RRCID -> 180284 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 3640 - 3642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 1A RRCID -> 172299 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 3871 - 3962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDWAY (4700) 61154 483 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C.V. WELL #: 3 RRCID -> 085365 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4690 - 4695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C.V. WELL #: 5 RRCID -> 125195 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 0 - 4718

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 261711 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9339 - 9349

01	26195	#	11548	-0-	-14647	-0-	628	1	10784	2	N	124					153
							136	9									
02	15988	#	11048	-0-	-4940	-0-	590	1	10344	2	N	104	176	1			81
							114	9									
03	17112	#	12579	-0-	-4533	-0-	682	1	11735	2	N	147	171	1			57
							162	9									
04	12540	#	12003	-0-	-537	-0-	638	1	11243	2	N	111					168
							122	9									
05	12958	#	11447	-0-	-1511	-0-	638	1	10719	2	N	82	137	1			113
							90	9									
06	12180	#	2185	-0-	-9995	-0-	2159	2	26	9	N	24					137

MIDWAY, E. (COMMONWEALTH FB-B) 61155 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 4 RRCID -> 145351 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 10322 - 10356

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
ELICK WELL #: 2 RRCID -> 269003 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10986 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		43819	-0-	43819	43819	241 1439	1 9	42139	2	Y	1308	998	1			310
10	0		65899	-0-	65899	109718	557 2275	1 9	63067	2	Y	2068	1756	1			622
11	142720		186064	-0-	43344	153062	633 6422	1 9	179009	2	Y	5838	6016	1			444
12	221216		165589	-0-	-55627	97435	534 6554	1 9	158501	2	Y	5958	5688	1			714
01	221216		158888	-0-	-62328	35107	457 6564	1 9	151867	2	Y	5967	6296	1			385
02	199808	X	137631	-0-	-62177	-0-	511 5376	1 9	131744	2	Y	4887	4861	1			411
03	221216	X	69943	-0-	-151273	-0-	647 2566	1 9	66730	2	Y	2333	2249	1			495
04	214080	X	26575	-0-	-187505	-0-	62 1239	1 9	25274	2	Y	1126	1477	1			144
05	221216	X	49020	-0-	-172196	-0-	30 1905	1 9	47085	2	Y	1732	1768	1			108
06	214080	X	15140	-0-	-198940	-0-	9 751	1 9	14380	2	Y	683	730	1			61

MIDWAY, EAST (WATSON) 61155 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 4 RRCID -> 192201 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10158 - 10186

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY,EAST (9100) 61155 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 223919 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9028 - 9040

01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	696 54	1 9	1225	3	Y	49	47	1	1	8	5
02	1008	N	219	-0-	-789	-0-	22 29	1 9	168	3	Y	26	25	1			6
03	1395	N	28	-0-	-1367	-0-	2 14	1 9	12	3	Y	13	16	1			3
04	1350	N	422	-0-	-928	-0-	71 31	1 9	320	3	Y	28	21	1			10
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	51 36	1 9	305	3	Y	33	31	1	1	8	11
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	39 32	1 9	235	3	Y	29	27	1			13

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ELAND ENERGY, INC. 246565
MCKAMEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 058555 COMPL. DATE 03/22/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ELAND ENERGY, INC. //CONT.// 246565
MCKAMEY B-2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 071518 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 12032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MCKAMEY B WELL #: 8 D RRCID -> 095239 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 1630 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAMEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 110370 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11284 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAMEY B-2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168698 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11600 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MCKAMEY B-2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249555 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10783 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 218430 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9474	-0-	-911	-0-	987 195	1 9	8292	2	N	177	190	1			125
02	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	780 127	1 9	7327	2	N	115					240
03	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	992 177	1 9	8535	2	N	161	189	1			212
04	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	960 160	1 9	8145	2	N	145	182	1			175
05	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	991 190	1 9	8438	2	N	173	185	1			163
06	8790	X	6539	-0-	-2251	-0-	795 99	1 9	5645	2	N	90					253

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	24	1	7871	2	Y	91	93	1			6
							100	9									
02	6048	X	4315	-0-	-1733	-0-	16	1	4212	2	Y	79	78	1			7
							87	9									
03	6696	X	5100	-0-	-1596	-0-	48	1	4957	2	Y	86	75	1			18
							95	9									
04	6480	X	1194	-0-	-5286	-0-	3	1	1162	2	Y	26	41	1			3
							29	9									
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	6480	X	1224	-0-	-5256	-0-	1	1	1190	2	Y	30	27	1			3
							33	9									

SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

01	5704	X	4543	-0-	-1161	-0-	734	1	3648	2	N	146	191	1			132
							161	9									
02	6720	X	3218	-0-	-3502	-0-	657	1	2526	2	N	32					164
							35	9									
03	7440	X	4486	-0-	-2954	-0-	782	1	3582	2	N	111	180	1			95
							122	9									
04	7200	X	4013	-0-	-3187	-0-	751	1	3230	2	N	29					124
							32	9									
05	4681	X	2570	-0-	-2111	-0-	735	1	1823	2	N	11					135
							12	9									
06	4410	X	21	-0-	-4389	-0-	21	2			N	-0-					135

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 055115 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARTOSH WELL #: 2 RRCID -> 064509 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 12624 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	309	1	1661	3	N	39					206
							43	9									
02	1764	N	1407	-0-	-357	-0-	218	1	1149	3	N	36					242
							40	9									
03	2356	N	2137	-0-	-219	-0-	303	1	1812	3	N	20					262
							22	9									
04	1950	N	1810	-0-	-140	-0-	252	1	1530	3	N	25					287
							28	9									
05	1550	N	1221	-0-	-329	-0-	202	1	984	3	N	32	187	1			132
							35	9									
06	2070	N	302	-0-	-1768	-0-	295	1	7	3	N	-0-					132

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	952	1	5117	3	N	53					405
							58	9									
02	8260	X	6623	-0-	-1637	-0-	1039	1	5471	3	N	103	189	1	2	8	317
							113	9									
03	9145	X	8443	-0-	-702	-0-	1198	1	7154	3	N	83	182	1	1	8	217
							91	9									
04	8850	X	8539	-0-	-311	-0-	1195	1	7261	3	N	75					292
							83	9									
05	7347	X	7297	-0-	-50	-0-	1231	1	5990	3	N	69	188	1	1	8	172
							76	9									
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	12					184

MIDWAY, EAST (10700 FB-A) 61155 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M. WELL #: 2 R RRCID -> 090171 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10814 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-

BARTOSH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155203 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10696 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					152
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					152
03	124	X	55	-0-	-69	-0-	53	2	2	9	N	2	2	8			152
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					152
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1	58	1	1	8	94
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					94

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-) 61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M., JR. WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, NORTH (HARVEY -A-) 61156 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
DLF GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160714 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 8398 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2013 - P&A 03-20-2013

MIDWAY, NORTH (LUNDBERG) 61156 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BARTOSH, ED., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030562 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9435 - 9480

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, N. (WATSON 9850) 61156 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BARTOSH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165603 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 9924 - 9932

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON FB-A) 61159 146 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 260381 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10172 PERF.10038 - 10120

01	24893	12915	-0-	-11978	-0-	854	1	11899	2	N	147	186	1				143
						162	9										
02	25284	12285	-0-	-12999	-0-	1035	1	11033	2	N	197	188	1				152
						217	9										
03	27993	8505	-0-	-19488	-0-	1013	1	7367	2	N	114						266
						125	9										
04	17310 #	11132	-0-	-6178	-0-	1057	1	9875	2	N	182	176	1				272
						200	9										
05	17887 #	9077	-0-	-8810	-0-	1119	1	7908	2	N	45	185	1				132
						50	9										
06	13170 #	9388	-0-	-3782	-0-	1128	1	8136	2	N	113						245
						124	9										

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					61
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					61
03	2387	X	1238	-0-	-1149	-0-	1177	2	61	9	N	55					116
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	379	1	2292	2	N	141	189	1			68
							155	9									
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	378	1	2671	2	N	182					250
							200	9									
*06	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	301	1	1280	2	N	52					302
							57	9									

SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 192519 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12415 - 13247

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

01	124	N	79	-0-	-45	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	69	1	854	2	Y	-0-					-0-
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	86	1	846	2	Y	-0-					-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

01	6789	X	6495	-0-	-294	-0-	497	1	5770	2	Y	207	275	1			61
							228	9									
02	8064	X	4470	-0-	-3594	-0-	509	1	3744	2	Y	197	189	1			69
							217	9									
03	8928	X	5602	-0-	-3326	-0-	556	1	4830	2	Y	196	190	1			75
							216	9									
04	8070	X	6142	-0-	-1928	-0-	610	1	5243	2	Y	263	146	1			192
							289	9									
05	7533	X	6761	-0-	-772	-0-	649	1	5869	2	Y	221	186	1			227
							243	9									
06	6300	X	5106	-0-	-1194	-0-	589	1	4330	2	Y	170	276	1			121
							187	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	31	1			5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	39	1			8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13	1			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

01	3379	X	3108	-0-	-271	-0-	531	1	2399	2	Y	162	210	1			83
							178	9									
02	3052	X	2425	-0-	-627	-0-	438	1	1871	2	Y	105					188
							116	9									
03	3379	X	3106	-0-	-273	-0-	527	1	2397	2	Y	165	258	1			95
							182	9									
04	3240	X	3157	-0-	-83	-0-	559	1	2491	2	Y	97	100	1			92
							107	9									
05	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	570	1	2455	2	Y	92	124	1			60
							101	9									
06	3000	X	2295	-0-	-705	-0-	452	1	1778	2	Y	59	62	1			57
							65	9									

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

01	56641	X	56641	-0-	-0-	-0-	162	1	54573	2	Y	1733	2230	1			51
							1906	9									
02	69552	X	56688	-0-	-12864	-0-	184	1	54704	2	Y	1636	1600	1			87
							1800	9									
03	77004	X	59620	-0-	-17384	-0-	226	1	57591	2	Y	1639	1561	1			165
							1803	9									
04	74520	X	54222	-0-	-20298	-0-	237	1	53227	2	Y	689	775	1			79
							758	9									
05	75485	X	52642	-0-	-22843	-0-	257	1	51647	2	Y	671	684	1			66
							738	9									
06	60750	X	46441	-0-	-14309	-0-	251	1	45572	2	Y	562	556	1			72
							618	9									

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

01	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	547	1	11990	2	Y	1267	1527	1			199
							1394	9									
02	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	446	1	14801	2	Y	1262	1222	1			239
							1388	9									
03	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	440	1	15581	2	Y	872	870	1			241
							959	9									
04	9870	X	8311	-0-	-1559	-0-	450	1	6937	2	Y	840	762	1			319
							924	9									
05	10199	X	6198	-0-	-4001	-0-	412	1	5112	2	Y	613	671	1			261
							674	9									
06	9870	X	5296	-0-	-4574	-0-	444	1	4355	2	Y	452	396	1			317
							497	9									

CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350

01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2398	-0-	-423	-0-	557	1	1611	2	Y	209	251	1			38
							230	9									
02	3304	X	712	-0-	-2592	-0-	308	1	316	2	Y	80	70	1			48
							88	9									
03	76316	X	76316	-0-	-0-	-0-	1228	1	66044	2	Y	8222	7738	1			532
							9044	9									
04	55558	X	55558	-0-	-0-	-0-	1187	1	49131	2	Y	4764	4404	1			892
							5240	9									
05	28387	X	28387	-0-	-0-	-0-	1193	1	23831	2	Y	3057	3585	1			364
							3363	9									
*06	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	1176	1	13634	2	Y	1921	1576	1			709
							2113	9									

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	X	180	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
02	T. A.		3821	-0-	3821	3821	334	1	2739	2	Y	680	189	1			493
							748	9									
03	T. A.		78655	-0-	78655	82476	1184	1	66938	2	Y	9575	9257	1			811
							10533	9									
04	159289	X	76813	-0-	-82476	-0-	1182	1	66466	2	Y	8332	8614	1			529
							9165	9									
05	65872	X	65872	-0-	-0-	-0-	1183	1	57529	2	Y	6509	6470	1			568
							7160	9									
06	76110	X	57895	-0-	-18215	-0-	1156	1	50637	2	Y	5547	5153	1			962
							6102	9									

NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11991 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	305	-0-	-3725	-0-	191	1	114	2	N	-0-					355
02	3640	X	2245	-0-	-1395	-0-	313	1	1721	2	N	192	188	1			359
							211	9									
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	671	1	4642	2	N	140	185	1			314
							154	9									
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	887	1	4053	2	N	35					349
							39	9									
05	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	1000	1	5249	2	N	188	189	1			348
							207	9									
*06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	616	1	4269	2	N	117					465
							129	9									

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					Y	-0-					-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1743	-0-	-861	-0-	170	1	1573	2	Y	-0-					6
02	1904	X	1522	-0-	-382	-0-	138	1	1384	2	Y	-0-	4	1			2
03	2108	X	1906	-0-	-202	-0-	189	1	1717	2	Y	-0-					2
04	2040	X	1776	-0-	-264	-0-	181	1	1593	2	Y	2					4
							2	9									
05	1984	X	1935	-0-	-49	-0-	201	1	1728	2	Y	5	2	1			7
							6	9									
06	1830	X	1799	-0-	-31	-0-	193	1	1600	2	Y	5					12
							6	9									

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	1529	1	6910	2	Y	133	166	1			68
							146	9									
02	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	1460	1	6236	2	Y	99					167
							109	9									
03	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	1558	1	7092	2	Y	139	226	1			80
							153	9									
04	8310	X	8249	-0-	-61	-0-	1475	1	6569	2	Y	186	89	1			177
							205	9									
05	8649	X	8121	-0-	-528	-0-	1494	1	6431	2	Y	178	239	1			116
							196	9									
06	8520	X	7439	-0-	-1081	-0-	1477	1	5809	2	Y	139	120	1			135
							153	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	1471	-0-	-5256	-0-	605	1	866	2	Y	-0-					113
02	6076	X	1402	-0-	-4674	-0-	564	1	829	2	Y	8	95	1			26
							9	9									
03	6727	X	1585	-0-	-5142	-0-	616	1	969	2	Y	-0-					26
04	2850	X	1947	-0-	-903	-0-	602	1	1321	2	Y	22					48
							24	9									
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	646	1	1499	2	Y	16					64
							18	9									
*06	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	623	1	1301	2	Y	10					74
							11	9									

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	816	1	10923	2	Y	97	81	1			24
							107	9									
02	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	856	1	7017	2	Y	393	132	1			285
							432	9									
03	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	127	1	7163	2	Y	231	496	1			20
							254	9									
04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	108	1	6063	2	Y	97	111	1			6
							107	9									
05	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	150	1	7318	2	Y	106	103	1			9
							117	9									
06	9600	X	6093	-0-	-3507	-0-	134	1	5868	2	Y	83	78	1			14
							91	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1440	-0-	-2652	-0-	666	1	737	2	N	34					248
							37	9									
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	736	1	820	2	N	36					284
							40	9									
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	857	1	3073	2	N	59	189	1			154
							65	9									
04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	830	1	3759	2	N	95					249
							105	9									
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	833	1	3236	2	N	124	185	1			188
							136	9									
*06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	816	1	3038	2	N	75					263
							83	9									

DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

01	2263	X	2095	-0-	-168	-0-	124	1	1894	2	N	70					204
							77	9									
02	2044	X	1830	-0-	-214	-0-	102	1	1664	2	N	58	190	1			72
							64	9									
03	2232	X	2097	-0-	-135	-0-	124	1	1898	2	N	68					140
							75	9									
04	2100	X	1965	-0-	-135	-0-	120	1	1783	2	N	56					196
							62	9									
05	2108	X	2006	-0-	-102	-0-	124	1	1813	2	N	63	182	1			77
							69	9									
06	2040	X	2023	-0-	-17	-0-	114	1	1841	2	N	62					139
							68	9									

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

01	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	1161	1	13474	2	Y	466	630	1			137
							513	9									
02	15484	X	8667	-0-	-6817	-0-	988	1	7274	2	Y	368	376	1			129
							405	9									
03	17143	X	11041	-0-	-6102	-0-	1098	1	9536	2	Y	370	358	1			141
							407	9									
04	16590	X	9834	-0-	-6756	-0-	994	1	8548	2	Y	265	213	1			193
							292	9									
05	17143	X	10368	-0-	-6775	-0-	1009	1	9126	2	Y	212	187	1			218
							233	9									
06	14670	X	8674	-0-	-5996	-0-	1015	1	7461	2	Y	180	270	1			128
							198	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	7648	-0-	-1404	-0-	733	1	6788	2	Y	115					311
							127	9									
02	7868	X	7202	-0-	-666	-0-	652	1	6520	2	Y	27	189	1			149
							30	9									
03	8556	X	8187	-0-	-369	-0-	792	1	7209	2	Y	169					318
							186	9									
04	8280	X	7565	-0-	-715	-0-	767	1	6756	2	Y	38					356
							42	9									
05	8060	X	7578	-0-	-482	-0-	780	1	6713	2	Y	77	185	1			248
							85	9									
06	7920	X	7116	-0-	-804	-0-	756	1	6253	2	Y	97					345
							107	9									

VALLEY WELL #: 4 RRCID -> 226861 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12550 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1468	-0-	-206	-0-	604	1	864	2	Y	-0-					116
02	1512	X	1293	-0-	-219	-0-	514	1	756	2	Y	21	98	1			39
							23	9									
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	591	1	930	2	Y	-0-					39
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	534	1	1173	2	Y	21					60
							23	9									
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	563	1	1305	2	Y	14					74
							15	9									
*06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	547	1	1142	2	Y	10					84
							11	9									

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	1	180	1			65
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					65
03	3534	X	312	-0-	-3222	-0-	48	1	245	2	N	17					82
							19	9									
04	3390	X	2665	-0-	-725	-0-	363	1	2192	2	N	100					182
							110	9									
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	455	1	3210	2	N	93					275
							102	9									
*06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	506	1	2152	2	N	103	184	1			194
							113	9									

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12450 - 12507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1915	-0-	-1371	-0-	466	1	1347	2	Y	93	109	1			17
							102	9									
02	3080	X	1288	-0-	-1792	-0-	591	1	608	2	Y	81	50	1			48
							89	9									
03	3410	X	1367	-0-	-2043	-0-	23	1	1253	2	Y	83	126	1			5
							91	9									
04	1860	X	1217	-0-	-643	-0-	26	1	1062	2	Y	117	100	1			22
							129	9									
05	1922	X	1219	-0-	-703	-0-	50	1	1008	2	Y	146	151	1			17
							161	9									
06	1860	X	257	-0-	-1603	-0-	18	1	203	2	Y	33	38	1			12
							36	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13020 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81365	X	81365	-0-	-0-	-0-	210	1	70413	2	Y	9765	9641	1	285
							10742	9							
02	72800	X	51723	-0-	-21077	-0-	152	1	45090	2	Y	5892	5864	1	313
							6481	9							
03	42290	X	42290	-0-	-0-	-0-	146	1	37075	2	Y	4608	4457	1	464
							5069	9							
04	78000	X	32330	-0-	-45670	-0-	123	1	27574	2	Y	4212	4195	1	481
							4633	9							
05	80600	X	27297	-0-	-53303	-0-	115	1	23255	2	Y	3570	3700	1	351
							3927	9							
06	78000	X	23100	-0-	-54900	-0-	109	1	19814	2	Y	2888	2867	1	372
							3177	9							

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12334 - 12676

10	SHUT IN		4296	-0-	4296	4296	136	1	4160	2	Y	-0-			-0-
*11	53370	X	22703	-0-	-30667	-0-	260	1	20522	2	Y	1746	1288	1	458
							1921	9							
*12	55149	X	21063	-0-	-34086	-0-	268	1	19317	2	Y	1344	1334	1	468
							1478	9							
*01	55149	X	13574	-0-	-41575	-0-	250	1	12419	2	Y	823	1142	1	149
							905	9							
*02	49812	X	9459	-0-	-40353	-0-	252	1	8389	2	Y	744	450	1	443
							818	9							
*03	55149	X	5520	-0-	-49629	-0-	22	1	5039	2	Y	417	833	1	27
							459	9							
*04	53370	X	3476	-0-	-49894	-0-	18	1	3160	2	Y	271	247	1	51
							298	9							
*05	55149	X	3119	-0-	-52030	-0-	31	1	2751	2	Y	306	321	1	36
							337	9							
*06	53370	X	2382	-0-	-50988	-0-	39	1	2071	2	Y	247	192	1	91
							272	9							

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35			90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45			135
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32			167
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			50
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10323 - 10333

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1183	-0-	-1514	-0-	1163	3	20	9	N	18					195
02	2324	X	1770	-0-	-554	-0-	1727	3	43	9	N	39					234
03	2480	X	2172	-0-	-308	-0-	2119	3	53	9	N	48	179	1	1	8	102
04	2340	X	2013	-0-	-327	-0-	1947	3	66	9	N	60					162
05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1906	3	57	9	N	52					214
06	2100	X	1911	-0-	-189	-0-	1854	3	57	9	N	52	176	1			90

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					195
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	1	1	8			195
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	1	1	8			195
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	24	177	1	1	8	41
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

MCKAMEY WELL #: 5 RRCID -> 217338 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12570 - 12675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3					185
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	40	1	4	3	Y	5					190
							6	9									
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					190
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					190

MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13076 - 13141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	952	1	12925	3	Y	3726	3718	1			362
							4099	9									
02	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	1601	1	12414	3	Y	3191	3078	1			475
							3510	9									
03	17515	X	11840	-0-	-5675	-0-	1224	1	8489	3	Y	1934	2052	1			357
							2127	9									
04	16950	X	10975	-0-	-5975	-0-	1544	1	6977	3	Y	2231	1762	1			826
							2454	9									
05	17515	X	14945	-0-	-2570	-0-	1746	1	10451	3	Y	2498	2455	1			869
							2748	9									
06	16950	X	14682	-0-	-2268	-0-	1700	1	10375	3	Y	2370	2160	1			1079
							2607	9									

MIDWAY, S. (RITCHIE 11500) 61159 679 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ETOCO, L.P. 255133
WOLTER WELL #: 1 RRCID -> 234081 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11426 - 11454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					151
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	103	1			151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

MIDWAY, SOUTH (6050) 61159 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
IV L.C. 427181
IVEY, B.E. WELL #: 3 RRCID -> 081834 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4480 - 4580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (F-81) 61283 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078732 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9872 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 20 RRCID -> 146641 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5802 - 5817

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

01	3441	2319	-0-	-1122	B	-5336	2319	3		N	-0-					-0-
02	3108	2114	-0-	-994	B	-6330	2114	3		N	-0-					-0-
03	1953 #	2481	-0-	528	B	-5802	2481	3		N	-0-					-0-
04	2760 #	2322	-0-	-438	B	-6240	2322	3		N	-0-					-0-
05	2852 #	3286	-0-	434	B	-5806	3286	3		N	-0-					-0-
06	2400 #	3137	-0-	737	B	-5069	3137	3		N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 24F RRCID -> 117682 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7016 - 7028

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3286				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3286				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3286				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3286				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3286				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3286				N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (H-02) //CONT.// 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 33 RRCID -> 147294 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7031 - 7047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (H-04) 61283 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 25 D RRCID -> 110249 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7045 - 7051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (H-07) 61283 628 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. 'C' WELL #: 24D RRCID -> 257245 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7174 - 7179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (J-65) 61283 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 37 RRCID -> 147969 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9608 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445 R	1445	-0-	-0-		-0-	1427	2	18	9	N	16					210
02	2081 R	2081	-0-	-0-		-0-	2053	2	28	9	N	25	197	1			38
03	2387 #	2194	-0-	-193		-0-	2173	2	21	9	N	19					57
04	2691 R	2691	-0-	-0-		-0-	2691	2			N	-0-					57
05	2681 R	2681	-0-	-0-		-0-	2670	2	11	9	N	10					67
*06	2385 R	2385	-0-	-0-		-0-	2385	2			N	-0-					67

MILLER RANCH (FRIO 3300) 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN, PHYLLIS WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BENNETT, MILLS WELL #: 37 RRCID -> 129335 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	107	1	469	2	N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	107	1	595	2	N	-0-					-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	94	1	500	2	N	-0-					-0-
04	570	N	351	-0-	-219	-0-	76	1	275	2	N	-0-					-0-
05	620	N	429	-0-	-191	-0-	72	1	357	2	N	-0-					-0-
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	81	1	438	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	230	-0-	-111	-0-	42	1	188	2	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	43	1	238	2	N	-0-					-0-
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	38	1	200	2	N	-0-					-0-
04	210	N	59	-0-	-151	-0-	13	1	46	2	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	345	-0-	-182	-0-	63	1	282	2	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	73	1	404	2	N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	64	1	340	2	N	-0-					-0-
04	330	N	211	-0-	-119	-0-	46	1	165	2	N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 27 RRCID -> 194764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5579 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	42	1	188	2	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	43	1	238	2	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	38	1	200	2	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	28	1	102	2	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	28	1	141	2	N	-0-					-0-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	32	1	175	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	184	-0-	-95	-0-	34	1	150	2	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	34	1	190	2	N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	30	1	160	2	N	-0-					-0-
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	24	1	88	2	N	-0-					-0-
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	23	1	114	2	N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	26	1	140	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5174 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	663	1	2929	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	664	1	3686	2	N	-0-					-0-
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	585	1	3102	2	N	-0-					-0-
04	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	474	1	1704	2	N	-0-					-0-
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	445	1	2215	2	N	-0-					-0-
*06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	503	1	2715	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	6784	-0-	6784	22929	833	1	5951	2	N	-0-					-0-
08	0	W	10764	-0-	10764	33693	1058	1	9706	2	N	-0-					-0-
09	0	W	8866	-0-	8866	42559	1006	1	7860	2	N	-0-					-0-
10	0	W	7966	-0-	7966	50525	1088	1	6878	2	N	-0-					-0-
11	0	W	9407	-0-	9407	59932	1562	1	7845	2	N	-0-					-0-
12	0	W	9298	-0-	9298	69230	1545	1	7753	2	N	-0-					-0-
01	0	W	4506	-0-	4506	73736	1020	1	3486	2	N	-0-					-0-
02	0	W	5567	-0-	5567	79303	1003	1	4564	2	N	-0-					-0-
03	0	W	6413	-0-	6413	85716	1210	1	5203	2	N	-0-					-0-
04	0	W	5394	-0-	5394	91110	1501	1	3893	2	N	-0-					-0-
05	0	W	9876	-0-	9876	100986	1653	1	8223	2	N	-0-					-0-
06	0	W	9704	-0-	9704	110690	1518	1	8186	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 222825 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8718 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 1 RRCID -> 236271 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8307 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242191 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8660 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244986 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 3 RRCID -> 244995 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8540 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PARD WELL #: 1 RRCID -> 245458 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8592 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3379					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3379					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3379					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3379					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3379					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3379					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MILLS BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 247215 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8260 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	16570	-0-	16570	35604	15997	2	573	9	N	521	405	0			375
02	44047	X	8443	-0-	-35604	-0-	8139	2	304	9	N	276	411	0			240
03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4568	2	200	9	N	182	199	0			223
04	11100	X	2396	-0-	-8704	-0-	2309	2	87	9	N	79					302
05	11470	X	69	-0-	-11401	-0-	69	2			N	-0-					302
06	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					302

MILLS BENNETT, SE. (VICKSBURG 6) 61678 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BENNETT, BETSY "C" WELL #: 1 RRCID -> 210425 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6048 - 6056

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BENNETT, BETSY "B" WELL #: 2 RRCID -> 227498 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5622 - 5632

01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-

MILLS BENNETT, W. (V-2) 61680 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BENNETT, BETSY WELL #: 2 RRCID -> 225010 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5987 - 5990

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

MINNIE BOCK (5700) 61914 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PRODEX OPERATING COMPANY 680100
CLARA DRISCOL SEIVERS WELL #: 2 RRCID -> 066305 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	362	1	925	2	Y	149	191	1			59
							164	9									
02	1316	N	1214	-0-	-102	-0-	386	1	659	2	Y	154	87	1			126
							169	9									
03	1550	N	842	-0-	-708	-0-	92	1	582	2	Y	153	175	1			104
							168	9									
04	1410	N	768	-0-	-642	-0-	605	2	163	9	Y	148	88	1			164
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	860	1	916	2	Y	123	213	1			74
							135	9									
*06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	694	1	839	2	Y	132	89	1			117
							145	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

01	2852	X	2196	-0-	-656	-0-	625	1	1571	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2208	-0-	-368	-0-	598	1	1610	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	1703	-0-	-1149	-0-	147	1	1556	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	1205	-0-	-1435	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	1252	1	1493	2	Y	-0-					-0-
*06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	1198	1	1197	2	Y	-0-					-0-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

01	3596	X	1481	-0-	-2115	-0-	377	1	999	2	Y	95	80	1			54
							105	9									
02	3248	X	2748	-0-	-500	-0-	419	1	2201	2	Y	116	127	1			43
							128	9									
03	3596	X	1230	-0-	-2366	-0-	74	1	1047	2	Y	99	65	1			77
							109	9									
04	3480	X	1436	-0-	-2044	-0-	1355	2	81	9	Y	74	110	1			41
05	3596	X	2692	-0-	-904	-0-	768	1	1828	2	Y	87	71	1			57
							96	9									
06	2940	X	2365	-0-	-575	-0-	741	1	1534	2	Y	82	99	1			40
							90	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5673

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	421	1	716	2	Y	177	79	1			143
							195	9									
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	414	1	822	2	Y	184	224	1			103
							202	9									
03	1519	N	1052	-0-	-467	-0-	94	1	695	2	Y	239	186	1			156
							263	9									
04	1290	N	981	-0-	-309	-0-	642	2	339	9	Y	308	307	1			157
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	919	1	666	2	Y	260	268	1			149
							286	9									
*06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	897	1	795	2	Y	238	269	1			118
							262	9									

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

01	4371	X	2763	-0-	-1608	-0-	810	1	1867	2	Y	78	84	1			50
							86	9									
02	3948	X	3390	-0-	-558	-0-	760	1	2546	2	Y	76	114	1			12
							84	9									
03	4371	X	2266	-0-	-2105	-0-	387	1	1776	2	Y	94	50	1			56
							103	9									
04	4230	X	2327	-0-	-1903	-0-	360	1	1871	2	Y	87	100	1			43
							96	9									
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	1376	1	3028	2	Y	86	49	1			80
							95	9									
*06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	1508	1	3127	2	Y	79	98	1			61
							87	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	553	-0-	-346	-0-	81	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	634	-0-	-150	-0-	84	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	494	-0-	-126	-0-	21	1	473	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	387	-0-	-153	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	198	1	725	2	Y	-0-					-0-
*06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	181	1	582	2	Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	496	-0-	-403	-0-	52	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	502	-0-	-198	-0-	47	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	433	-0-	-404	-0-	15	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	109	1	603	2	Y	-0-					-0-
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	84	1	405	2	Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 7 6900) 61916 368 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
PERKINS, L. C., UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 012127 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6943 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	472	-0-	-458	-0-	208	1	227	2	N	34					136
							37	9									
02	952	N	664	-0-	-288	-0-	270	1	350	2	N	40					176
							44	9									
03	1023	N	349	-0-	-674	-0-	59	1	266	2	N	22	168	1			30
							24	9									
04	450	N	360	-0-	-90	-0-	326	2	34	9	N	31					61
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	674	1	161	2	N	57					118
							63	9									
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	471	1	74	2	N	29					147
							32	9									

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 6126 PERF. N/A

01	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	692	1	934	3	N	4					94
							4	9									
02	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	625	1	857	3	N	1					95
							1	9									
03	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	692	1	711	3	N	9					104
							10	9									
04	1590	X	1023	-0-	-567	-0-	670	1	352	3	N	1					105
							1	9									
05	1643	X	754	-0-	-889	-0-	464	1	282	3	N	7					112
							8	9									
06	1590	X	1051	-0-	-539	-0-	424	1	616	3	N	10					122
							11	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 218407 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10404 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	719	-0-	-118	-0-	73	1	613	3	N	30					55
							33	9									
02	728	X	631	-0-	-97	-0-	67	1	2	2	N	24	49	1			30
							536	3	26	9							
03	806	X	664	-0-	-142	-0-	72	1	11	2	N	27					57
							551	3	30	9							
04	780	X	710	-0-	-70	-0-	79	1	14	2	N	22	52	1			27
							593	3	24	9							
05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	82	1	5	2	N	33					60
							593	3	36	9							
06	690	X	636	-0-	-54	-0-	77	1	6	2	N	16	48	1			28
							535	3	18	9							

FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 222646 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11524 PERF.10426 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	895	-0-	-159	-0-	88	1	746	3	N	55					80
							61	9									
02	952	X	825	-0-	-127	-0-	87	1	3	2	N	37	85	1			32
							694	3	41	9							
03	1054	X	899	-0-	-155	-0-	96	1	14	2	N	48	48	1			32
							736	3	53	9							
04	1020	X	862	-0-	-158	-0-	95	1	16	2	N	37	41	1			28
							710	3	41	9							
05	911	X	911	-0-	-0-	-0-	105	1	6	2	N	36					64
							760	3	40	9							
*06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	107	1	9	2	N	33					97
							747	3	36	9							

MISSY (WILCOX) 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 248013 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MISSY (WILCOX) //CONT.// 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 27 RRCID -> 250556 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7651 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	73	-0-	-640	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	756	N	220	-0-	-536	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8509	-0-	5409	5409	8509	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4091	-0-	1091	6500	4091	2			N	-0-					-0-

BMT 123 WELL #: 1 RRCID -> 257917 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8186

01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4286	2	34	9	N	31					277
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3776	2	116	9	N	105					382
03	2635	X	1232	-0-	-1403	-0-	1196	2	36	9	N	33	186	1			229
04	4170	X	977	-0-	-3193	-0-	936	2	41	9	N	37					266
05	4309	X	961	-0-	-3348	-0-	903	2	58	9	N	53					319
06	4170	X	547	-0-	-3623	-0-	510	2	37	9	N	34					353

LENORE WELL #: 4 RRCID -> 268695 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8006 - 8016

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSY (WILCOX - PUIG) 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RUNNING W. "B" WELL #: 7 T RRCID -> 202600 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158

01	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	82	1	2639	2	N	6					19
							7	9									
02	2632	X	2398	-0-	-234	-0-	60	1	2335	2	N	3					22
							3	9									
03	2914	X	2214	-0-	-700	-0-	110	1	2104	2	N	-0-					22
04	2820	X	1700	-0-	-1120	-0-	45	1	1653	2	N	2					24
							2	9									
05	2728	X	1680	-0-	-1048	-0-	41	1	1639	2	N	-0-					24
06	2640	X	1734	-0-	-906	-0-	45	1	1685	2	N	4					28
							4	9									

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

01	744	N	450	-0-	-294	-0-	14	1	436	2	N	-0-					8
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	14	1	574	2	N	-0-					8
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	620	1	33	2	N	-0-					8
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	9	1	346	2	N	-0-					8
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	17	1	674	2	N	-0-					8
06	630	N	538	-0-	-92	-0-	14	1	524	2	N	-0-					8

MISSY (WILCOX - PUIG) //CONT.// 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1599	-0-	-75	-0-	48	1	1542	2	N	8					63
							9	9									
02	1456	X	1441	-0-	-15	-0-	36	1	1399	2	N	5					68
							6	9									
03	1612	X	1491	-0-	-121	-0-	74	1	1417	2	N	-0-					68
04	1560	X	1087	-0-	-473	-0-	29	1	1058	2	N	-0-					68
05	1612	X	804	-0-	-808	-0-	20	1	784	2	N	-0-					68
06	1560	X	1011	-0-	-549	-0-	26	1	979	2	N	5					73
							6	9									

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

01	256839	X	256839	-0-	-0-	-0-	254152	3	314	4	N	2157	1534	1			1277
							2373	9									
02	237083	X	237083	-0-	-0-	-0-	234082	3	375	4	N	2387	2957	1			707
							2626	9									
03	232642	X	232642	-0-	-0-	-0-	229268	3	768	4	N	2369	2649	1			427
							2606	9									
04	191385	X	191385	-0-	-0-	-0-	189045	3	518	4	N	1656	1552	1			531
							1822	9									
05	145914	X	145914	-0-	-0-	-0-	144076	3	168	4	N	1518	1692	1			357
							1670	9									
06	196710	X	121248	-0-	-75462	-0-	119778	3	111	4	N	1235	1159	1			433
							1359	9									

CHAPMAN RANCH WELL #: C 48ST RRCID -> 266597 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10808 - 10824

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	782193					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	782193					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	782193					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	782193					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	782193					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	782193					N	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 3402 RRCID -> 196872 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10182 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 3803ST RRCID -> 205982 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 5020 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KALER ENERGY CORP. 450261
CHAPMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177881 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11418 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 216702 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11416 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (BASAL ANDERSON) 62262 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KALER ENERGY CORP. 450261
CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214144 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11790 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					222
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					256
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					292
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					328
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					328

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
LEHMAN, W.F.L. WELL #: 6 RRCID -> 095717 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

01	T. A.		191	-0-	191	191	191	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-
04	208	X	17	-0-	-191	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 5 RRCID -> 208731 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12126 - 12300

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2013 - P & A 01-16-13

CHAPMAN RANCH WELL #: 6 RRCID -> 209638 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12363 - 12434

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - P & A 02-13-13

CHAPMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 213793 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12210 - 12398

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2013 - P&A 01-02-2013

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	170	3	123	9	Y	112	48	1			64
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	3	340	9	Y	309	261	1			112
05	310	N	136	-0-	-174	-0-	72	3	64	9	Y	58	149	1			21
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	77	3	72	9	Y	65	57	1			29

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 219755 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13085 PERF.12932 - 12986

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

01	3782	X	48	-0-	-3734	-0-	48	3			Y	-0-	15	1			198
02	3416	X	17	-0-	-3399	-0-	17	3			Y	-0-					198
03	3782	X	43	-0-	-3739	-0-	43	3			Y	-0-					198
04	2430	X	13	-0-	-2417	-0-	13	3			Y	-0-					198
05	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11002	3	508	9	Y	462	462	1			198
06	60	X	58	-0-	-2	-0-	29	3	29	9	Y	26	74	1			150

CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2325	3	77	9	Y	70					202
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1654	3	37	9	Y	34	186	1			50
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1581	3	40	9	Y	36	2	1			84
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1376	3	52	9	Y	47	1	1			130
05	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1397	3	42	9	Y	38					168
*06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1387	3	50	9	Y	45	1	1			212

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1167					Y	-0-	118	1			167
02	1167	X	-0-	-0-	-1167	-0-					Y	-0-					167
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	189	1			28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 138 RRCID -> 217866 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	5					183
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	1					184
03	248	X	84	-0-	-164	-0-	1	1	83	2	N	-0-					184
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					195
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					207
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					207

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13967 - 13978

01	33418	X	28276	-0-	-5142	-0-	26453	2	1823	9	N	1657	1787	1			494
02	28924	X	24078	-0-	-4846	-0-	22699	2	1379	9	N	1254	908	1			840
03	31558	X	26813	-0-	-4745	-0-	25134	2	1679	9	N	1526	2217	1			149
*04	29610	X	24572	-0-	-5038	-0-	23183	3	1389	9	N	1263	1072	1			340
05	29481	X	24779	-0-	-4702	-0-	23532	3	1247	9	N	1134	1034	1			440
06	27360	X	17700	-0-	-9660	-0-	16715	3	985	9	N	895	1191	1			144

ALBRECHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267243 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13617 - 13780

01	0	Z	192	-0-	192	39068	16	2	176	9	N	160	180	1			230
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	39068					N	160					390
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	39068					N	156	354	1			192
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	39068					N	150					342
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	39068					N	154	336	1			160
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	39068					N	35					195

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

01	29171	X	25956	-0-	-3215	-0-	24208	2	1748	9	N	1589	1079	1			890
02	25396	X	21187	-0-	-4209	-0-	19720	2	1467	9	N	1334	1615	1			609
03	28117	X	23284	-0-	-4833	-0-	21858	2	1426	9	N	1296	1412	1			493
04	27090	X	21374	-0-	-5716	-0-	20066	3	1308	9	N	1189	1596	1			86
05	26133	X	19790	-0-	-6343	-0-	18584	3	1206	9	N	1096	676	1			506
06	25110	X	20720	-0-	-4390	-0-	19783	3	937	9	N	852	1026	1			332

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75950	X	9044	-0-	-66906	-0-	8669	2	375	9	N	341	181	1			390
02	68600	X	7461	-0-	-61139	-0-	7220	2	241	9	N	219	182	1			427
03	75950	X	7756	-0-	-68194	-0-	7524	2	232	9	N	211	350	1			288
*04	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	6868	3	189	9	N	172	344	1			116
05	9579	X	6781	-0-	-2798	-0-	6597	3	184	9	N	167					283
06	8760	X	3269	-0-	-5491	-0-	3147	3	122	9	N	111	177	1			217

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 4 RRCID -> 059560 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12705 PERF.12177 - 12258

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

01	T. A.		388	-0-	388	684	199	3	189	9	Y	172	88	1			173
02	907	X	223	-0-	-684	-0-	179	3	44	9	Y	40	134	1			79
03	497	X	497	-0-	-0-	-0-	411	3	86	9	Y	78	68	1			89
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	270	3	65	9	Y	59	47	1			101
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	419	3	69	9	Y	63	146	1			18
06	480	X	298	-0-	-182	-0-	263	3	35	9	Y	32	36	1			14

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 138872 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12368 - 12588

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

01	1023	N	391	-0-	-632	-0-	37 13	1 9	341	2	Y	12	10	1			51
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					51
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					51
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					51
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					51
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	902	-0-	-307	-0-	115 19	1 9	768	2	Y	17	14	1			48
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	110 37	1 9	966	2	Y	34	44	1			38
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	136 54	1 9	1108	2	Y	49	44	1			43
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	159 31	1 9	1268	2	Y	28	29	1			42
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	150 30	1 9	1138	2	Y	27	27	1			42
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					42

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4066	-0-	-1328	-0-	499 245	1 9	3322	2	Y	223	181	1			121
02	4872	X	4689	-0-	-183	-0-	455 232	1 9	4002	2	Y	211	271	1			61
03	5394	X	4716	-0-	-678	-0-	496 172	1 9	4048	2	Y	156	138	1			79
04	4710	X	4355	-0-	-355	-0-	455 273	1 9	3627	2	Y	248	261	1			66
05	5177	X	4472	-0-	-705	-0-	484 316	1 9	3672	2	Y	287	284	1			69
06	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					69

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	96	1			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					265
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					268
03	837	N	729	-0-	-108	-0-	620 34	1 9	75	2	Y	31	225	1			74
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	600	1	140	2	Y	-0-					74
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	155	1	206	2	Y	-0-					74
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					74

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3062	-0-	-1123	-0-	372 207	1 9	2483	2	Y	188	153	1			123
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	356 343	1 9	3131	2	Y	312	399	1			36
03	4185	X	3928	-0-	-257	-0-	383 419	1 9	3126	2	Y	381	338	1			79
04	3930	X	3580	-0-	-350	-0-	370 257	1 9	2953	2	Y	234	246	1			67
05	4247	X	3488	-0-	-759	-0-	377 255	1 9	2856	2	Y	232	229	1			70
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					70

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
WALLEY WELL #: 1 RRCID -> 249320 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10601 - 10614

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TALBERT, FAY WELL #: 1 RRCID -> 223454 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 11291 PERF.10588 - 10606

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) 62266 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J.O. WELL #: 127 RRCID -> 164942 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11276 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3" WELL #: 6 RRCID -> 150721 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1036 - 1070

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DCRC - SEC. 3B WELL #: 21 RRCID -> 157108 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 1543 - 1547

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DCRC "3" WELL #: RRCID -> 157381 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5522 - 5562

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2011

DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DCRC - SEC. 3 WELL #: 30 RRCID -> 163708 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5110 - 5132

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P&A 02-01-2013

MOCA //CONT.// 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC SECTION 3B WELL #: 51 RRCID -> 231313 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1684 - 1691

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (SAND 4, SEG. 2) 62296 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3E" WELL #: 10 C RRCID -> 148560 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5130 - 5147

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (UPPER ROSENBERG) 62296 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3B" WELL #: 22 RRCID -> 249801 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1212 - 1224

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (WILCOX 4700) 62296 125 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC-SEC. 3A WELL #: 4-C RRCID -> 156871 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 4516 - 4526

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P&A 02-11-2013

MOCA (WILCOX SAND 1) 62296 154 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3A" WELL #: 9 RRCID -> 155380 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 12204 PERF. 4522 - 4532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOCA (WILCOX SAND 4) 62296 191 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3A" WELL #: 4-T RRCID -> 146618 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 4561 - 4598

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P&A 02-11-2013

MOCA (WILCOX SAND 5, SEG. 2) 62296 193 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3E" WELL #: 10-T RRCID -> 148546 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5193 - 5199

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOCA (YEGUA FALCON) 62296 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3B" WELL #: RRCID -> 151266 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1574 - 1610

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2009

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

01	8463 X	6581	-0-	-1882	-0-	6512	2	69	9	N	63					292
02	7644 X	7258	-0-	-386	-0-	7204	2	54	9	N	49					341
03	7626 X	7255	-0-	-371	-0-	7204	2	51	9	N	46					387
04	8430 X	6595	-0-	-1835	-0-	6550	2	45	9	N	41	198	1			230
05	8711 X	7428	-0-	-1283	-0-	7360	2	68	9	N	62	183	1			109
06	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					109

MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

01	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2953	2	24	9	N	22					167
02	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2610	2	3	9	N	3					170
03	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2610	2	8	9	N	7					177
04	2970 X	2322	-0-	-648	-0-	2309	2	13	9	N	12					189
05	3286 X	2441	-0-	-845	-0-	2435	2	6	9	N	5					194
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					194

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6724	2	47	9	N	43	183	1			47
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6376	2	42	9	N	38					85
03	6417	X	6411	-0-	-6	-0-	6376	2	35	9	N	32					117
04	6630	X	5938	-0-	-692	-0-	5902	2	36	9	N	33					150
05	7037	X	6138	-0-	-899	-0-	6099	2	39	9	N	35					185
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					185

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 225808 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8328 - 8940

01	6231	X	3570	-0-	-2661	-0-	335	1	35	2	Y	5	5	8			-0-
							3194	3	6	9							
02	5768	X	2858	-0-	-2910	-0-	287	1	35	2	Y	2	2	8			-0-
							2534	3	2	9							
03	6386	X	331	-0-	-6055	-0-	34	1	6	2	Y	-0-					-0-
							291	3									
04	2670	X	780	-0-	-1890	-0-	83	1	15	2	Y	4					4
							678	3	4	9							
05	2759	X	468	-0-	-2291	-0-	50	1	3	2	Y	1	1	8			4
							414	3	1	9							
06	2670	X	1427	-0-	-1243	-0-	146	1	15	2	Y	5	1	8			8
							1260	3	6	9							

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

01	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					18
02	7056	X	-0-	-0-	-7056	-0-					Y	-0-					18
03	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	561	1	59	2	N	35					87
							5352	3	39	9							
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	623	1	77	2	N	-0-					87
							5500	3									
03	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	721	1	119	2	N	99	170	1			16
							6155	3	109	9							
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	701	1	130	2	N	12					28
							5727	3	13	9							
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	662	1	43	2	N	30	3	8			55
							5501	3	33	9							
06	6870	X	6030	-0-	-840	-0-	617	1	63	2	N	15					70
							5333	3	17	9							

HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

01	2480	X	1384	-0-	-1096	-0-	63	1	26	2	Y	60	60	8			-0-
							1229	3	66	9							
02	2240	X	1206	-0-	-1034	-0-	55	1	25	2	Y	33	33	8			-0-
							1090	3	36	9							
03	1984	X	1735	-0-	-249	-0-	81	1	45	2	Y	6	6	8			-0-
							1602	3	7	9							
04	1920	X	1482	-0-	-438	-0-	70	1	46	2	Y	22	22	8			-0-
							1342	3	24	9							
05	1736	X	746	-0-	-990	-0-	33	1	15	2	Y	11	11	8			-0-
							686	3	12	9							
*06	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	Y	39	39	8			-0-
							1676	3	43	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	3234	-0-		-2315	-0-	140	1	64	2	Y	19	19	8			77
								3009	3	21	9							
02	5012	X	2677	-0-		-2335	-0-	109	1	56	2	Y	19	19	8			77
								2491	3	21	9							
03	3968	X	3140	-0-		-828	-0-	127	1	82	2	Y	-0-					77
								2931	3									
04	3750	X	3229	-0-		-521	-0-	138	1	102	2	Y	11	11	8			77
								2977	3	12	9							
05	3875	X	3022	-0-		-853	-0-	134	1	62	2	Y	-0-					77
								2826	3									
*06	3125	X	3125	-0-		-0-	-0-	123	1	100	2	Y	10	10	8			77
								2891	3	11	9							

HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	311	-0-		-402	-0-	13	1	6	2	Y	-0-					21
								292	3									
02	644	N	285	-0-		-359	-0-	11	1	6	2	Y	-0-					21
								268	3									
03	589	N	277	-0-		-312	-0-	11	1	7	2	Y	-0-					21
								259	3									
04	360	N	341	-0-		-19	-0-	13	1	10	2	Y	22	22	8			21
								294	3	24	9							
05	341	N	248	-0-		-93	-0-	10	1	5	2	Y	11	11	8			21
								221	3	12	9							
*06	655	N	655	-0-		-0-	-0-	23	1	20	2	Y	31	31	8			21
								578	3	34	9							

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5287	X	5287	-0-		-0-	-0-	492	1	52	2	Y	44	8	8			140
								4695	3	48	9							
02	4705	X	4705	-0-		-0-	-0-	472	1	58	2	Y	3	3	8			140
								4172	3	3	9							
03	5363	X	4996	-0-		-367	-0-	501	1	83	2	Y	117	195	1			62
								4283	3	129	9							
04	5190	X	4901	-0-		-289	-0-	524	1	97	2	Y	1					63
								4279	3	1	9							
05	5363	X	4850	-0-		-513	-0-	517	1	34	2	Y	3	3	8			63
								4296	3	3	9							
06	5130	X	4993	-0-		-137	-0-	512	1	52	2	Y	1					64
								4428	3	1	9							

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6573	X	6573	-0-		-0-	-0-	611	1	64	2	N	58	8	8			102
								5834	3	64	9							
02	5493	X	5493	-0-		-0-	-0-	551	1	68	2	N	3	3	8			102
								4871	3	3	9							
03	6448	X	5672	-0-		-776	-0-	582	1	97	2	N	17					119
								4974	3	19	9							
04	6360	X	4999	-0-		-1361	-0-	534	1	99	2	N	-0-					119
								4366	3									
05	6572	X	5296	-0-		-1276	-0-	565	1	37	2	N	3	3	8			119
								4691	3	3	9							
06	6360	X	5641	-0-		-719	-0-	579	1	59	2	N	-0-					119
								5003	3									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6285	X	6285	-0-		-0-	-0-	587	1	62	2	N	28					131
								5605	3	31	9							
02	5572	X	5546	-0-		-26	-0-	555	1	69	2	N	15					146
								4905	3	17	9							
03	6169	X	6013	-0-		-156	-0-	616	1	102	2	N	31					177
								5261	3	34	9							
04	5970	X	5425	-0-		-545	-0-	579	1	107	2	N	10	1	8			186
								4728	3	11	9							
05	5554	X	5554	-0-		-0-	-0-	589	1	39	2	N	32	181	1	5	8	32
								4891	3	35	9							
06	6090	X	5866	-0-		-224	-0-	602	1	61	2	N	1	1	8			32
								5202	3	1	9							

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6894	-0-		-112	-0-	645	1	68	2	N	26					117
								6152	3	29	9							
02	6216	X	6145	-0-		-71	-0-	616	1	76	2	N	8					125
								5444	3	9	9							
03	6829	X	6829	-0-		-0-	-0-	700	1	116	2	N	31					156
								5979	3	34	9							
04	6270	X	6229	-0-		-41	-0-	664	1	123	2	N	14	1	8			169
								5427	3	15	9							
05	5635	X	5635	-0-		-0-	-0-	598	1	39	2	N	28	177	1	4	8	16
								4967	3	31	9							
06	6660	X	6521	-0-		-139	-0-	669	1	68	2	N	1	1	8			16
								5783	3	1	9							

HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 235206 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8436 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8177	-0-		-503	-0-	760	1	80	2	Y	74					126
								7256	3	81	9							
02	7840	X	7217	-0-		-623	-0-	724	1	90	2	Y	4	4	8			126
								6399	3	4	9							
03	8184	X	8021	-0-		-163	-0-	826	1	137	2	Y	-0-					126
								7058	3									
04	7920	X	7332	-0-		-588	-0-	784	1	145	2	Y	1					127
								6402	3	1	9							
05	8184	X	7327	-0-		-857	-0-	780	1	51	2	Y	21					148
								6473	3	23	9							
06	7920	X	7809	-0-		-111	-0-	801	1	81	2	Y	-0-	2	8			42
								6927	3									

HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9242	X	9242	-0-		-0-	-0-	867	1	91	2	Y	13	9	8			142
								8270	3	14	9							
02	8120	X	7841	-0-		-279	-0-	785	1	97	2	Y	26	158	1			10
								6930	3	29	9							
03	9656	X	9656	-0-		-0-	-0-	995	1	165	2	Y	1	1	8			10
								8495	3	1	9							
04	9810	X	9810	-0-		-0-	-0-	1049	1	194	2	Y	-0-					10
								8567	3									
05	9641	X	9586	-0-		-55	-0-	1019	1	67	2	Y	35					45
								8461	3	39	9							
*06	9971	X	9971	-0-		-0-	-0-	1020	1	104	2	Y	26	114	1	1	8	14
								8818	3	29	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5153	-0-	-582		-0-	483	1	51	2	Y	9	8	8			24
								4609	3	10	9							
02	5096	X	4429	-0-	-667		-0-	444	1	55	2	Y	4	26	1			2
								3926	3	4	9							
03	5146	X	4254	-0-	-892		-0-	438	1	73	2	Y	1	1	8			2
								3742	3	1	9							
04	4980	X	3526	-0-	-1454		-0-	377	1	70	2	Y	-0-					2
								3079	3									
05	5146	X	237	-0-	-4909		-0-	23	1	2	2	Y	17					19
								193	3	19	9							
06	4980	X	-0-	-0-	-4980		-0-					Y	13	59	1			7

HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2868	X	2868	-0-	-0-		-0-	267	1	28	2	N	24	8	8			46
								2547	3	26	9							
02	2296	X	1683	-0-	-613		-0-	168	1	21	2	N	7	4	8			49
								1486	3	8	9							
03	2604	X	2293	-0-	-311		-0-	236	1	39	2	N	2	2	8			49
								2016	3	2	9							
04	2790	X	2165	-0-	-625		-0-	231	1	43	2	N	-0-					49
								1891	3									
05	2883	X	2146	-0-	-737		-0-	223	1	15	2	N	54	5	8			98
								1849	3	59	9							
06	2790	X	2361	-0-	-429		-0-	242	1	25	2	N	1	1	8			98
								2093	3	1	9							

HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4600	X	4600	-0-	-0-		-0-	432	1	45	2	N	4	4	8			70
								4119	3	4	9							
02	4842	X	4842	-0-	-0-		-0-	486	1	60	2	N	2	2	8			70
								4294	3	2	9							
03	5423	X	5423	-0-	-0-		-0-	557	1	92	2	N	19	1	8			88
								4753	3	21	9							
04	4809	X	4809	-0-	-0-		-0-	514	1	95	2	N	-0-					88
								4200	3									
05	5363	X	4761	-0-	-602		-0-	508	1	33	2	N	3	3	8			88
								4217	3	3	9							
06	5250	X	4695	-0-	-555		-0-	482	1	49	2	N	-0-					88
								4164	3									

HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1187	-0-	-53		-0-	111	1	12	2	N	4	4	8			-0-
								1060	3	4	9							
02	906	X	906	-0-	-0-		-0-	91	1	11	2	N	3	3	8			-0-
								801	3	3	9							
03	1767	X	1114	-0-	-653		-0-	115	1	19	2	N	-0-					-0-
								980	3									
04	1710	X	927	-0-	-783		-0-	99	1	18	2	N	-0-					-0-
								810	3									
05	1767	X	950	-0-	-817		-0-	101	1	7	2	N	3	3	8			-0-
								839	3	3	9							
06	1140	X	944	-0-	-196		-0-	97	1	10	2	N	-0-					-0-
								837	3									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108083 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7733 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

01	1240	N	267	-0-	-973	-0-	4	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	12	1	1260	2	Y	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	16	1	1492	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	7	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	19	1	1311	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1160	-0-	-280	-0-	16	1	1144	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

01	4402	X	453	-0-	-3949	-0-	9	1	444	2	Y	-0-					1
02	4116	X	2863	-0-	-1253	-0-	26	1	2837	2	Y	-0-					1
03	4557	X	3246	-0-	-1311	-0-	33	1	3213	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4410	X	625	-0-	-3785	-0-	12	1	613	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2677	-0-	-888	-0-	38	1	2639	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2421	-0-	-729	-0-	33	1	2388	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

01	2201	X	361	-0-	-1840	-0-	6	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1244	-0-	-744	-0-	12	1	1232	2	Y	-0-					-0-
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	29	1	2732	2	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	25	1	1804	2	Y	-0-					-0-
06	2670	N	1977	-0-	-693	-0-	27	1	1950	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

01	1426	N	389	-0-	-1037	-0-	6	1	383	2	Y	-0-					-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	17	1	1753	2	Y	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	17	1	1638	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	501	-0-	-1119	-0-	8	1	493	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1531	-0-	-422	-0-	21	1	1510	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1656	-0-	-234	-0-	23	1	1633	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

01	4464	X	778	-0-	-3686	-0-	12	1	766	2	Y	-0-					1
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	41	1	4376	2	Y	-0-					1
03	4464	X	3796	-0-	-668	-0-	40	1	3756	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3690	X	1096	-0-	-2594	-0-	18	1	1078	2	Y	-0-					-0-
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	68	1	4841	2	Y	-0-					-0-
*06	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	60	1	4356	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

01	1147	N	246	-0-	-901	-0-	4	1	242	2	Y	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	10	1	1052	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	919	-0-	-290	-0-	10	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	906	-0-	-272	-0-	13	1	893	2	Y	-0-					-0-
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	13	1	964	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	241	-0-	-1526	-0-	4	1	237	2	Y	-0-					1
02	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	18	1	1941	2	Y	-0-					1
03	1767	X	1525	-0-	-242	-0-	16	1	1509	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	8	1	491	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1441	-0-	-729	-0-	20	1	1421	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1292	-0-	-178	-0-	18	1	1274	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 191516 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8193 - 8330

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 10DF RRCID -> 128454 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7986 - 8002

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2013 - P & A 01/04/13

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN -B- WELL #: 2 RRCID -> 130983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8931

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 3 RRCID -> 131564 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

01	3968	X	1930	-0-	-2038	-0-	191	1	1738	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	3584	X	2833	-0-	-751	-0-	291	1	2392	3	Y	-0-					-0-
							150	4									
03	3968	X	2645	-0-	-1323	-0-	267	1	2368	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	316	1	2794	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	269	1	2375	3	Y	-0-					-0-
*06	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	371	1	1999	3	Y	-0-					-0-
							90	4									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

01	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	163	1	1485	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1428	X	1290	-0-	-138	-0-	133	1	1089	3	Y	-0-					-0-
							68	4									
03	1581	X	1428	-0-	-153	-0-	144	1	1279	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	1590	X	1460	-0-	-130	-0-	148	1	1309	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	1643	X	1410	-0-	-233	-0-	144	1	1266	3	Y	-0-					-0-
06	1590	X	1436	-0-	-154	-0-	217	1	1167	3	Y	-0-					-0-
							52	4									

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

01	527	N	421	-0-	-106	-0-	42	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	321	-0-	-211	-0-	33	1	271	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	36	1	321	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	570	X	406	-0-	-164	-0-	41	1	364	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	434	X	306	-0-	-128	-0-	31	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	245	-0-	-175	-0-	37	1	199	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 148602 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 7DF RRCID -> 153750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876

01	6851	X	3254	-0-	-3597	-0-	320	1	2923	3	Y	8	8	1			4
							2	4	9	9							
02	6188	X	3007	-0-	-3181	-0-	309	1	2532	3	Y	7	4	1			7
							158	4	8	9							
03	5828	X	3556	-0-	-2272	-0-	358	1	3176	3	Y	8	11	1			4
							13	4	9	9							
04	5190	X	3674	-0-	-1516	-0-	373	1	3289	3	Y	5	5	1			4
							6	4	6	9							
05	3503	X	3273	-0-	-230	-0-	333	1	2934	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
*06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	547	1	2945	3	Y	4	5	1			4
							132	4	4	9							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

01	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	444	1	7207	2	N	144					152
							158	9									
02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	356	1	6041	2	N	53	192	0			13
							58	9									
03	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	382	1	6445	2	N	2					15
							2	9									
04	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	254	1	5667	2	N	-0-					15
05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	340	1	6065	2	N	-0-					15
*06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	315	1	5431	2	N	-0-					15

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

01	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	438	1	7113	2	N	-0-					-0-
02	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	366	1	6224	2	N	-0-					-0-
03	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	369	1	6233	2	N	-0-					-0-
04	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	294	1	6558	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6317	-0-	-534	-0-	335	1	5982	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5337	-0-	-1293	-0-	293	1	5044	2	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	849	-0-	-112	-0-	49	1	800	2	N	-0-					60
02	868	X	866	-0-	-2	-0-	38	1	645	2	N	166	191	1			35
							183	9									
03	961	X	729	-0-	-232	-0-	41	1	688	2	N	-0-					35
04	930	X	829	-0-	-101	-0-	36	1	793	2	N	-0-					35
05	961	X	789	-0-	-172	-0-	42	1	747	2	N	-0-					35
06	930	X	761	-0-	-169	-0-	42	1	719	2	N	-0-					35

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	162	1	2632	2	N	-0-					-0-
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	178	1	3023	2	N	-0-					-0-
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	199	1	3356	2	N	-0-					-0-
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	140	1	3125	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	174	1	3110	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2776	-0-	-674	-0-	152	1	2624	2	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300) 62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
JOHNSON, MARY WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	149	-0-	-301	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4007	-0-	-984	-0-	167	1	80	2	Y	3	3	8			179
							3757	3	3	9							
02	4508	X	3627	-0-	-881	-0-	142	1	77	2	Y	1	1	8			179
							3407	3	1	9							
03	4123	X	3965	-0-	-158	-0-	153	1	104	2	Y	-0-					179
							3708	3									
04	3990	X	3805	-0-	-185	-0-	156	1	121	2	Y	-0-					179
							3528	3									
05	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	170	1	82	2	Y	2	2	8			179
							3744	3	2	9							
*06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	152	1	130	2	Y	-0-					179
							3766	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113955 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG G EAST) 62556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "D" WELL #: 2X RRCID -> 167554 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	48	1	398	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	180	-0-	-347	-0-	18	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	23	1	124	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217996 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1067	-0-	-576	-0-	44	1	21	2	Y	3	3	8			141
							999	3	3	9							
02	1568	N	1211	-0-	-357	-0-	43	1	23	2	Y	96	194	1	12	8	31
							1039	3	106	9							
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	56	1	38	2	Y	166	6	8			191
							1346	3	183	9							
04	INC G-10		1108	-0-	1108	1108	45	1	35	2	Y	2	175	1	1	8	17
							1026	3	2	9							
05	INC G-10		1111	-0-	1111	2219	46	1	22	2	Y	20	20	8			17
							1021	3	22	9							
*06	600	N	990	-0-	390	2609	37	1	32	2	Y	2	2	8			17
							919	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	4035	-0-	-2878	-0-	168	1	81	2	Y	12	12	8			36
							3773	3	13	9							
02	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	399	1	216	2	Y	24	24	8			36
							9569	3	26	9							
03	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	334	1	226	2	Y	7	7	8			36
							8076	3	8	9							
04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	300	1	233	2	Y	2	2	8			36
							6781	3	2	9							
05	6913	X	2461	-0-	-4452	-0-	104	1	50	2	Y	13	13	8			36
							2293	3	14	9							
06	6690	X	54	-0-	-6636	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					36
							50	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22010	X	13907	-0-	-8103	-0-	1336	1	12181	3	Y	348	354	1			155
							7	4	383	9							
02	15176	X	7246	-0-	-7930	-0-	718	1	5899	3	Y	236	174	1			217
							369	4	260	9							
03	14942	X	8473	-0-	-6469	-0-	825	1	7314	3	Y	277	347	1			147
							29	4	305	9							
04	13830	X	6717	-0-	-7113	-0-	662	1	5844	3	Y	182	168	1			161
							11	4	200	9							
05	14291	X	8832	-0-	-5459	-0-	876	1	7724	3	Y	211	173	1			199
							232	9									
06	13470	X	962	-0-	-12508	-0-	132	1	713	3	Y	77	175	1			101
							32	4	85	9							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 172523 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" 1-1 WELL #: 1 RRCID -> 106529 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11176

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	5888	-0-	-1428	-0-	245	1	118	2	Y	-0-					84
							5525	3									
02	6608	X	5552	-0-	-1056	-0-	214	1	116	2	Y	78					162
							5136	3	86	9							
03	6572	X	6099	-0-	-473	-0-	233	1	158	2	Y	71	195	1			38
							5630	3	78	9							
04	6240	X	5794	-0-	-446	-0-	234	1	182	2	Y	79					117
							5291	3	87	9							
05	6262	X	6122	-0-	-140	-0-	260	1	126	2	Y	27	4	8			140
							5706	3	30	9							
*06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	227	1	194	2	Y	37					179
							5601	3	41	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 4 RRCID -> 109802 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607

01	2635	X	2117	-0-	-518	-0-	206	1	1878	3	Y	29	29	1			13
							1	4	32	9							
02	2128	X	1660	-0-	-468	-0-	168	1	1377	3	Y	26	15	1			24
							86	4	29	9							
03	2356	X	1491	-0-	-865	-0-	148	1	1309	3	Y	26	36	1			14
							5	4	29	9							
04	2280	X	2005	-0-	-275	-0-	202	1	1781	3	Y	17	16	1			15
							3	4	19	9							
05	2263	X	1809	-0-	-454	-0-	182	1	1606	3	Y	19	16	1			18
							21	9									
06	2040	X	1995	-0-	-45	-0-	300	1	1611	3	Y	11	16	1			13
							72	4	12	9							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

01	14229 X	12281	-0-	-1948	-0-	512	1	246	2	Y	-0-						-0-
						11523	3										
02	12852 X	11608	-0-	-1244	-0-	454	1	247	2	Y	-0-						-0-
						10907	3										
03	12617 X	12537	-0-	-80	-0-	484	1	328	2	Y	-0-						-0-
						11725	3										
04	12210 X	11920	-0-	-290	-0-	484	1	376	2	Y	99		99	8			-0-
						10951	3	109	9								
05	12865 X	11803	-0-	-1062	-0-	501	1	243	2	Y	31		31	8			-0-
						11025	3	34	9								
06	12450 X	11652	-0-	-798	-0-	437	1	374	2	Y	36		36	8			-0-
						10801	3	40	9								

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 26 RRCID -> 109460 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 17810 PERF.13243 - 13485

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173993 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) //CONT.// 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174443 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13390 - 13604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145933 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

01	17112 X	14793	-0-	-2319	-0-	617	1	296	2	Y	4	4	8	-0-
						13876	3	4	9					
02	18349 X	18349	-0-	-0-	-0-	718	1	390	2	Y	2	2	8	-0-
						17239	3	2	9					
03	23529 X	23529	-0-	-0-	-0-	909	1	616	2	Y	1	1	8	-0-
						22003	3	1	9					
04	22184 X	22184	-0-	-0-	-0-	910	1	706	2	Y	-0-			-0-
						20568	3							
05	23245 X	23245	-0-	-0-	-0-	990	1	479	2	Y	4	4	8	-0-
						21772	3	4	9					
*06	23518 X	23518	-0-	-0-	-0-	886	1	757	2	Y	-0-			-0-
						21875	3							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 170893 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254

01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	165	1	1506	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1512	N	1458	-0-	-54	-0-	150	1	1231	3	Y	-0-					-0-
							77	4									
03	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	149	1	1321	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	169	1	1491	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	158	1	1395	3	Y	-0-					-0-
*06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	239	1	1286	3	Y	-0-					-0-
							57	4									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHT A SCHIFF HAMMAN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 100126 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9635 - 9974

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

01	7564	X	6125	-0-	-1439	-0-	255	1	123	2	Y	-0-					-0-
							5747	3									
02	6832	X	5264	-0-	-1568	-0-	206	1	112	2	Y	-0-					-0-
							4946	3									
03	6324	X	5421	-0-	-903	-0-	209	1	142	2	Y	-0-					-0-
							5070	3									
04	6120	X	5401	-0-	-719	-0-	221	1	171	2	Y	13	13	8			-0-
							4995	3	14	9							
05	6324	X	5752	-0-	-572	-0-	245	1	119	2	Y	3	3	8			-0-
							5385	3	3	9							
*06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	228	1	195	2	Y	6	6	8			-0-
							5631	3	7	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	56	1	27	2	Y	-0-					-0-
							1258	3									
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	53	1	29	2	Y	-0-					-0-
							1265	3									
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	61	1	41	2	Y	-0-					-0-
							1470	3									
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	55	1	43	2	Y	5	5	8			-0-
							1251	3	6	9							
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	66	1	32	2	Y	2	2	8			-0-
							1450	3	2	9							
*06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	65	1	55	2	Y	5	5	8			-0-
							1602	3	6	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

01	3534	X	1984	-0-	-1550	-0-	83	1	40	2	Y	-0-					-0-
							1861	3									
02	3192	X	1960	-0-	-1232	-0-	77	1	42	2	Y	-0-					-0-
							1841	3									
03	2852	X	2442	-0-	-410	-0-	94	1	64	2	Y	-0-					-0-
							2284	3									
04	2730	X	2487	-0-	-243	-0-	102	1	79	2	Y	-0-					-0-
							2306	3									
05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	95	1	46	2	Y	-0-					-0-
							2090	3									
06	2370	X	1989	-0-	-381	-0-	75	1	64	2	Y	-0-					-0-
							1850	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

01	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	60	1	29	2	Y	1	1	8			-0-
							1341	3	1	9							
02	980	N	544	-0-	-436	-0-	21	1	12	2	Y	1	1	8			-0-
							510	3	1	9							
03	1891	N	531	-0-	-1360	-0-	20	1	14	2	Y	1	1	8			-0-
							496	3	1	9							
04	1380	N	366	-0-	-1014	-0-	15	1	12	2	Y	-0-					-0-
							339	3									
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	39	1	19	2	Y	2	2	8			-0-
							866	3	2	9							
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	33	1	29	2	Y	-0-					-0-
							825	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	39	1	19	2	Y	-0-					-0-
							871	3									
02	364	N	196	-0-	-168	-0-	8	1	4	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
03	558	N	138	-0-	-420	-0-	5	1	4	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
04	870	N	156	-0-	-714	-0-	6	1	5	2	Y	5	5	8			-0-
							139	3	6	9							
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	6	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							125	3	1	9							
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	Y	4	4	8			-0-
							150	3	4	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5284	-0-	-389	-0-	220	1	106	2	Y	-0-					-0-
							4958	3									
02	5124	X	4497	-0-	-627	-0-	176	1	96	2	Y	-0-					-0-
							4225	3									
03	5673	X	4896	-0-	-777	-0-	189	1	128	2	Y	-0-					-0-
							4579	3									
04	5400	X	4676	-0-	-724	-0-	191	1	148	2	Y	21	21	8			-0-
							4314	3	23	9							
05	5487	X	4960	-0-	-527	-0-	211	1	102	2	Y	6	6	8			-0-
							4640	3	7	9							
06	5100	X	4995	-0-	-105	-0-	188	1	161	2	Y	8	8	8			-0-
							4637	3	9	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	9	2	Y	-0-					-0-
							404	3									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	9	2	Y	-0-					-0-
							404	3									
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	10	2	Y	-0-					-0-
							364	3									
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	16	1	12	2	Y	3	3	8			-0-
							362	3	3	9							
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	17	1	8	2	Y	2	2	8			-0-
							382	3	2	9							
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	13	1	11	2	Y	-0-					-0-
							316	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	8712	-0-	-1611	-0-	363	1	174	2	Y	3	3	8			-0-
							8172	3	3	9							
02	9324	X	6920	-0-	-2404	-0-	271	1	147	2	Y	1	1	8			-0-
							6501	3	1	9							
03	9207	X	7915	-0-	-1292	-0-	306	1	207	2	Y	-0-					-0-
							7402	3									
04	8910	X	7461	-0-	-1449	-0-	306	1	237	2	Y	-0-					-0-
							6918	3									
05	9207	X	7910	-0-	-1297	-0-	337	1	163	2	Y	2	2	8			-0-
							7408	3	2	9							
06	8430	X	8054	-0-	-376	-0-	303	1	259	2	Y	4					4
							7488	3	4	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
04	T. A.		44	-0-	44	44	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
05	T. A.		22	-0-	22	66	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
*06	85	X	19	-0-	-66	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							17	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2455	-0-	-893	-0-	102	1	49	2	Y	3	3	8			-0-
							2301	3	3	9							
02	2884	X	2011	-0-	-873	-0-	79	1	43	2	Y	1	1	8			-0-
							1888	3	1	9							
03	2387	X	1783	-0-	-604	-0-	69	1	47	2	Y	-0-					-0-
							1667	3									
04	2310	X	1752	-0-	-558	-0-	72	1	56	2	Y	-0-					-0-
							1624	3									
05	2387	X	2044	-0-	-343	-0-	87	1	42	2	Y	3	3	8			-0-
							1912	3	3	9							
*06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	85	1	73	2	Y	-0-					-0-
							2107	3									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

01	4340	X	3588	-0-	-752	-0-	149	1	72	2	Y	3	3	8			-0-
							3364	3	3	9							
02	3920	X	3177	-0-	-743	-0-	124	1	67	2	Y	1	1	8			-0-
							2985	3	1	9							
03	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	134	1	91	2	Y	-0-					-0-
							3249	3									
04	3540	X	3525	-0-	-15	-0-	145	1	112	2	Y	-0-					-0-
							3268	3									
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	160	1	78	2	Y	2	2	8			-0-
							3524	3	2	9							
*06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	145	1	124	2	Y	-0-					-0-
							3587	3									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1321	-0-	1321	1321	52	1	28	2	Y	1	1	8			-0-
							1240	3	1	9							
03	14B2 EXT		2777	-0-	2777	4098	107	1	73	2	Y	-0-					-0-
							2597	3									
04	3000	N	2725	-0-	-275	3823	112	1	87	2	Y	-0-					-0-
							2526	3									
05	3100	N	2028	-0-	-1072	2751	86	1	42	2	Y	2	2	8			-0-
							1898	3	2	9							
*06	3000	N	1636	-0-	-1364	1387	62	1	53	2	Y	-0-					-0-
							1521	3									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6108	-0-	-1363	-0-	255	1	122	2	Y	3	3	8			-0-
							5728	3	3	9							
02	6748	X	5573	-0-	-1175	-0-	218	1	118	2	Y	1	1	8			-0-
							5236	3	1	9							
03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	236	1	160	2	Y	-0-					-0-
							5706	3									
04	5910	X	5758	-0-	-152	-0-	236	1	183	2	Y	-0-					-0-
							5339	3									
05	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	257	1	124	2	Y	2	2	8			-0-
							5647	3	2	9							
*06	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	235	1	201	2	Y	1					1
							5804	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4012	-0-	-948	-0-	916	1	65	2	Y	4	4	8			132
							3027	3	4	9							
02	4480	X	3733	-0-	-747	-0-	824	1	64	2	Y	2	2	8			132
							2843	3	2	9							
03	4092	X	3983	-0-	-109	-0-	905	1	84	2	Y	1	1	8			132
							2993	3	1	9							
04	3960	X	3779	-0-	-181	-0-	880	1	96	2	Y	-0-					132
							2803	3									
05	4123	X	3985	-0-	-138	-0-	918	1	66	2	Y	-0-					132
							3001	3									
06	3990	X	3964	-0-	-26	-0-	876	1	103	2	Y	12					144
							2972	3	13	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	122	-0-	-1769	-0-	5	1	2	2	Y	1	1	8			30
							114	3	1	9							
02	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	71	1	38	2	Y	2	2	8			30
							1692	3	2	9							
03	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	77	1	52	2	Y	-0-					30
							1875	3									
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	100	1	77	2	Y	-0-					30
							2257	3									
05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	105	1	51	2	Y	4	4	8			30
							2304	3	4	9							
06	1950	X	428	-0-	-1522	-0-	16	1	14	2	Y	-0-					30
							398	3									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3083	-0-	-2094	-0-	128	1	62	2	Y	3	3	8			128
							2890	3	3	9							
02	4676	X	3036	-0-	-1640	-0-	118	1	64	2	Y	18	1	8			145
							2834	3	20	9							
03	5177	X	3520	-0-	-1657	-0-	132	1	90	2	Y	87	193	1	1	8	38
							3202	3	96	9							
04	5010	X	3294	-0-	-1716	-0-	135	1	105	2	Y	7					45
							3046	3	8	9							
05	3968	X	3677	-0-	-291	-0-	156	1	76	2	Y	7	2	8			50
							3437	3	8	9							
*06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	137	1	117	2	Y	8					58
							3389	3	9	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	2607	-0-	-3407	-0-	108	1	52	2	Y	13	3	8			47
							2433	3	14	9							
02	3472	X	1730	-0-	-1742	-0-	68	1	37	2	Y	1	1	8			47
							1624	3	1	9							
03	4185	X	1784	-0-	-2401	-0-	69	1	47	2	Y	-0-					47
							1668	3									
04	2700	X	2616	-0-	-84	-0-	107	1	83	2	Y	-0-					47
							2426	3									
05	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	103	1	50	2	Y	2	2	8			47
							2272	3	2	9							
*06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	161	1	138	2	Y	1	1	8			47
							3987	3	1	9							

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4332	-0-	-1341	-0-	180	1	87	2	Y	6	25	1	3	8	3
							4058	3	7	9							
02	5124	X	4387	-0-	-737	-0-	172	1	93	2	Y	5	1	8			7
							4116	3	6	9							
03	5022	X	4908	-0-	-114	-0-	190	1	128	2	Y	-0-					7
							4590	3									
04	4440	X	4229	-0-	-211	-0-	173	1	135	2	Y	-0-					7
							3921	3									
05	4867	X	725	-0-	-4142	-0-	31	1	15	2	Y	2	2	8			7
							677	3	2	9							
06	4740	X	646	-0-	-4094	-0-	24	1	21	2	Y	-0-					7
							601	3									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4295	-0-	-1347	-0-	179	1	86	2	Y	8	74	1			8
							4021	3	9	9							
02	5096	X	3746	-0-	-1350	-0-	146	1	79	2	Y	12					20
							3508	3	13	9							
03	4960	X	4031	-0-	-929	-0-	156	1	105	2	Y	-0-					20
							3770	3									
04	4650	X	3730	-0-	-920	-0-	153	1	119	2	Y	-0-					20
							3458	3									
05	4712	X	3541	-0-	-1171	-0-	151	1	73	2	Y	-0-					20
							3317	3									
06	4170	X	3446	-0-	-724	-0-	130	1	111	2	Y	-0-					20
							3205	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	102	1	49	2	Y	6	3	8			14
							2291	3	7	9							
02	2044	N	2000	-0-	-44	-0-	78	1	42	2	Y	1	1	8			14
							1879	3	1	9							
03	2356	N	1425	-0-	-931	-0-	55	1	37	2	Y	-0-					14
							1333	3									
04	2310	N	998	-0-	-1312	-0-	41	1	32	2	Y	-0-					14
							925	3									
05	2201	N	1214	-0-	-987	-0-	52	1	25	2	Y	2	2	8			14
							1135	3	2	9							
*06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	72	1	61	2	Y	64					78
							1769	3	70	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

01	11656	X	8230	-0-	-3426	-0-	1233	1	146	2	Y	27	27	8			-0-
							6821	3	30	9							
02	10528	X	7441	-0-	-3087	-0-	1098	1	140	2	Y	10	10	8			-0-
							6192	3	11	9							
03	9455	X	8432	-0-	-1023	-0-	1220	1	196	2	Y	3	3	8			-0-
							7013	3	3	9							
04	9150	X	7635	-0-	-1515	-0-	1176	1	214	2	Y	14	14	8			-0-
							6230	3	15	9							
05	9455	X	8505	-0-	-950	-0-	1252	1	156	2	Y	13	13	8			-0-
							7083	3	14	9							
*06	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	1189	1	247	2	Y	9	9	8			-0-
							7134	3	10	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5957	-0-	-522	-0-	248	1	119	2	Y	5	49	1			5
							5584	3	6	9							
02	5852	X	5328	-0-	-524	-0-	208	1	113	2	Y	9					14
							4997	3	10	9							
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	223	1	151	2	Y	-0-					14
							5395	3									
04	5760	X	5453	-0-	-307	-0-	224	1	174	2	Y	-0-					14
							5055	3									
05	5952	X	5426	-0-	-526	-0-	231	1	112	2	Y	-0-					14
							5083	3									
06	5760	X	5202	-0-	-558	-0-	196	1	168	2	Y	-0-					14
							4838	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	2510	-0-	-3070	-0-	105	1	50	2	Y	3	3	8			-0-
							2352	3	3	9							
02	5040	X	1886	-0-	-3154	-0-	74	1	40	2	Y	2	2	8			-0-
							1770	3	2	9							
03	4681	X	2704	-0-	-1977	-0-	104	1	71	2	Y	1	1	8			-0-
							2528	3	1	9							
04	4350	X	2137	-0-	-2213	-0-	88	1	68	2	Y	1	1	8			-0-
							1980	3	1	9							
05	4185	X	3035	-0-	-1150	-0-	129	1	63	2	Y	2	2	8			-0-
							2841	3	2	9							
*06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	137	1	117	2	Y	1	1	8			-0-
							3387	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701

HAMMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 095559 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9536 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	194	X	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	567	-0-	567	567	8	1	559	2	Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	408	-0-	408	975	6	1	402	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

01	2542	X	576	-0-	-1966	-0-	9	1	567	2	Y	-0-					2
02	2324	X	1954	-0-	-370	-0-	18	1	1936	2	Y	-0-					2
03	2697	X	2664	-0-	-33	-0-	28	1	2636	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2610	X	537	-0-	-2073	-0-	9	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	893	-0-	-1804	-0-	12	1	881	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	808	-0-	-1772	-0-	11	1	797	2	Y	-0-					-0-

NO. 3 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100744 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9766 - 10054

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

01	3596	X	806	-0-	-2790	-0-	13	1	793	2	Y	-0-					175
02	3248	X	2537	-0-	-711	-0-	23	1	2451	2	Y	57					232
							63	9									
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	42	1	4011	2	Y	26	169	1			89
							29	9									
04	3780	X	673	-0-	-3107	-0-	11	1	662	2	Y	-0-					89
05	3906	X	1851	-0-	-2055	-0-	24	1	1727	2	Y	91					180
							100	9									
06	3960	X	2769	-0-	-1191	-0-	37	1	2663	2	Y	63					243
							69	9									

NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103224 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 9908 - 10198

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	4	1	409	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	19	-0-	-93	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	270	-0-	-970	-0-	4	1	266	2	Y	-0-					1
02	1232	N	806	-0-	-426	-0-	8	1	798	2	Y	-0-					1
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	16	1	1483	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	5	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	857	-0-	-42	-0-	12	1	845	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1068	-0-	-372	-0-	15	1	1053	2	Y	-0-					-0-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	560	N	428	-0-	-132	-0-	4	1	424	2	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	5	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 3 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111064 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9737 - 9854

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

01	2294	X	459	-0-	-1835	-0-	7	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1374	-0-	-614	-0-	13	1	1361	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1928	-0-	-366	-0-	20	1	1908	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	334	-0-	-86	-0-	5	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1131	-0-	-388	-0-	16	1	1115	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1505	-0-	-355	-0-	21	1	1484	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 102977 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9600 - 9980

01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					35
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					35
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					35
*04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					35
*05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					35
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					35

JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

01	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	718	-0-	-234	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	484	-0-	-632	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	521	-0-	-559	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
*06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (27) 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 1 D RRCID -> 084784 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 F RRCID -> 128833 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (42) 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 36 D RRCID -> 111060 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2193	-0-	-39	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
02	2352	X	2031	-0-	-321	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	1418	-0-	-1186	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1649	-0-	-481	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	1028	-0-	-1235	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	578	-0-	-802	-0-	578	3			Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (42) //CONT.// 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 39 D RRCID -> 127828 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7341 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2013 - P&A 01-11-2013														

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43) 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 1 F RRCID -> 084785 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 112463 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7358 - 7394

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	3199	-0-	3199	3199	3180	3	19	9	Y	17					17

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46D RRCID -> 175668 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7339 - 7381

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5341	-0-	-1324	-0-	223	1	107	2	Y	-0-					176
							5011	3									
02	6020	X	4714	-0-	-1306	-0-	185	1	100	2	Y	-0-					176
							4429	3									
03	5301	X	5206	-0-	-95	-0-	200	1	135	2	Y	35	193	1			18
							4832	3	39	9							
04	5160	X	4733	-0-	-427	-0-	194	1	150	2	Y	10					28
							4378	3	11	9							
05	5332	X	5282	-0-	-50	-0-	225	1	109	2	Y	-0-					28
							4948	3									
*06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	202	1	173	2	Y	-0-					28
							4984	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	66	1	32	2	Y	-0-					-0-
							1487	3									
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	38	1	21	2	Y	-0-					-0-
							917	3									
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
04	1530	N	69	-0-	-1461	-0-	3	1	2	2	Y	2	2	8			-0-
							62	3	2	9							
05	1085	N	89	-0-	-996	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	Y	-0-					-0-
							138	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	290	1	139	2	Y	-0-					-0-
							6526	3									
02	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	241	1	131	2	Y	-0-					-0-
							5774	3									
03	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	265	1	179	2	Y	-0-					-0-
							6401	3									
04	6720	X	5583	-0-	-1137	-0-	229	1	177	2	Y	7	7	8			-0-
							5169	3	8	9							
05	6944	X	6741	-0-	-203	-0-	287	1	139	2	Y	3	3	8			-0-
							6312	3	3	9							
*06	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	263	1	225	2	Y	8	8	8			-0-
							6498	3	9	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	39	1	19	2	Y	1	1	8			-0-
							871	3	1	9							
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	33	1	18	2	Y	2	2	8			-0-
							795	3	2	9							
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	37	1	25	2	Y	-0-					-0-
							887	3									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	41	1	32	2	Y	-0-					-0-
							922	3									
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	45	1	22	2	Y	2	2	8			-0-
							994	3	2	9							
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	36	1	31	2	Y	-0-					-0-
							883	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	139	1	67	2	Y	-0-					-0-
							3126	3									
02	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	126	1	68	2	Y	-0-					-0-
							3019	3									
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	121	1	82	2	Y	-0-					-0-
							2936	3									
04	INC G-10		2730	-0-	2730	2730	112	1	87	2	Y	9	9	8			-0-
							2521	3	10	9							
05	INC G-10		3265	-0-	3265	5995	139	1	67	2	Y	4	4	8			-0-
							3055	3	4	9							
*06	8700	X	2705	-0-	-5995	-0-	102	1	87	2	Y	5	5	8			-0-
							2510	3	6	9							

JOHNSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 151968 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8276 - 8464

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	111	1	54	2	Y	-0-					-0-
							2509	3									
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	73	1	40	2	Y	1					1
							1763	3	1	9							
03	2263	N	2030	-0-	-233	-0-	78	1	53	2	Y	-0-					1
							1899	3									
04	2580	X	1988	-0-	-592	-0-	78	1	60	2	Y	87	87	8			1
							1754	3	96	9							
05	2666	X	2624	-0-	-42	-0-	110	1	53	2	Y	39	39	8			1
							2418	3	43	9							
06	2580	X	2404	-0-	-176	-0-	89	1	76	2	Y	44	44	8			1
							2191	3	48	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 176828 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 178306 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 179429 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 217233 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471 X	1690	-0-	-5781	-0-	960	1	15	2	Y	27	27	8			210
						685	3	30	9							
02	6748 X	1186	-0-	-5562	-0-	853	1	7	2	Y	8	8	8			210
						317	3	9	9							
03	6293 X	1308	-0-	-4985	-0-	944	1	10	2	Y	3	3	8			210
						351	3	3	9							
04	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	912	1	10	2	Y	11	11	8			210
						281	3	12	9							
05	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	950	1	9	2	Y	13	13	8			210
						431	3	14	9							
*06	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	916	1	14	2	Y	10	10	8			210
						407	3	11	9							

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	16	2	Y	-0-					-0-
							747	3									
02	672	N	613	-0-	-59	-0-	24	1	13	2	Y	-0-					-0-
							576	3									
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	25	1	17	2	Y	-0-					-0-
							615	3									
04	780	N	596	-0-	-184	-0-	24	1	19	2	Y	-0-					-0-
							553	3									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	15	2	Y	-0-					-0-
							687	3									
06	630	N	521	-0-	-109	-0-	20	1	17	2	Y	-0-					-0-
							484	3									

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8734 - 8815

01	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	215	-0-	-445	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (46) 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 39 F RRCID -> 110230 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7689 - 7698

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2013 - P&A 01-11-2013

MONTE CHRISTO (46) //CONT.// 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 51 F RRCID -> 130062 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	540	-0-	-297	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	383	-0-	-289	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	177	-0-	-350	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (47) 62556 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	255	-0-	-458	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	570	-0-	-267	-0-	570	3			Y	-0-					5
02	728	N	468	-0-	-260	-0-	468	3			Y	-0-					5
03	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3			Y	-0-					5
04	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	3			Y	-0-					5
05	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	3			Y	-0-					5
06	540	N	297	-0-	-243	-0-	296	3	1	9	Y	1					6

MONTE CHRISTO (47) //CONT.// 62556 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 112464 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	7572	-0-	7572	7572	7532	3	40	9	Y	36					36

MONTE CHRISTO (48) 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 40 D RRCID -> 121321 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (49) 62556 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 41 D RRCID -> 111876 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8016 - 8028

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50B) 62556 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 012171 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 114731 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8239 - 8289

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 117285 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8249 - 8302

01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	4	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	186	X	41	-0-	-145	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	434	X	201	-0-	-233	-0-	3	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 146254 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8521 - 8550

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (51) 62556 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LA GLORIA FARMS, INC. STATE WELL #: 2 RRCID -> 125714 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 4028 - 4078

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 27 RRCID -> 109688 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4077	-0-	-1534	-0-	4077	3			Y	-0-					49
02	5068	X	3038	-0-	-2030	-0-	3038	3			Y	-0-					49
03	5611	X	2968	-0-	-2643	-0-	2968	3			Y	-0-					49
04	4320	X	3591	-0-	-729	-0-	3591	3			Y	-0-					49
05	4278	X	3611	-0-	-667	-0-	3611	3			Y	-0-					49
06	3960	X	2995	-0-	-965	-0-	2988	3	7	9	Y	6					55

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					5
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					5
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					5
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					5
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			Y	-0-					5
06	930	N	621	-0-	-309	-0-	620	3	1	9	Y	1					6

JOHNSON, F. I. WELL #: 46-F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 3 RRCID -> 124777 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550

01	14B2	EXT	453	-0-	453	930	21	1	9	2	Y	8	8	8			-0-
							414	3	9	9							
02	14B2	EXT	410	-0-	410	1340	19	1	9	2	Y	4	4	8			-0-
							378	3	4	9							
03	1744	X	404	-0-	-1340	-0-	19	1	10	2	Y	-0-					-0-
							375	3									
04	388	X	388	-0-	-0-	-0-	19	1	12	2	Y	2	2	8			-0-
							355	3	2	9							
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	18	1	8	2	Y	1	1	8			-0-
							370	3	1	9							
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	3	1	12	2	Y	2	2	8			-0-
							361	3	2	9							

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	97	1	40	2	Y	-0-					56
							1884	3									
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	86	1	39	2	Y	-0-					56
							1711	3									
03	2263	N	1752	-0-	-511	-0-	82	1	45	2	Y	-0-					56
							1625	3									
04	1950	N	1866	-0-	-84	-0-	90	1	59	2	Y	10					66
							1706	3	11	9							
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	93	1	43	2	Y	-0-					66
							1953	3									
*06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	19	1	73	2	Y	2	2	8			27
							2114	3	2	9							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	55	1	23	2	Y	5	5	8			-0-
							1068	3	6	9							
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	12	2	Y	5	5	8			-0-
							509	3	6	9							
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	42	1	23	2	Y	-0-					-0-
							821	3									
04	1110	N	474	-0-	-636	-0-	23	1	15	2	Y	2	2	8			-0-
							434	3	2	9							
05	620	N	86	-0-	-534	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
06	600	N	335	-0-	-265	-0-	3	1	11	2	Y	2	2	8			-0-
							319	3	2	9							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

01	3782	X	2366	-0-	-1416	-0-	113	1	47	2	Y	7	7	8			1
							2198	3	8	9							
02	3416	X	2145	-0-	-1271	-0-	100	1	45	2	Y	3	3	8			1
							1997	3	3	9							
03	3131	X	2082	-0-	-1049	-0-	98	1	54	2	Y	-0-					1
							1930	3									
04	2760	X	1950	-0-	-810	-0-	94	1	62	2	Y	-0-					1
							1794	3									
05	2759	X	1899	-0-	-860	-0-	85	1	39	2	Y	-0-					1
							1775	3									
06	2160	X	1974	-0-	-186	-0-	17	1	65	2	Y	2	2	8			1
							1890	3	2	9							

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	78	1	32	2	Y	5	5	8			10
							1511	3	6	9							
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	71	1	32	2	Y	11					21
							1425	3	12	9							
03	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	77	1	43	2	Y	-0-					21
							1525	3									
04	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	74	1	48	2	Y	3	2	8			22
							1412	3	3	9							
05	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	65	1	30	2	Y	25					47
							1373	3	28	9							
*06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	14	1	54	2	Y	2	2	8			47
							1551	3	2	9							

VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	8	1	3	2	Y	3	3	8			-0-
							150	3	3	9							
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	Y	-0-					-0-
							148	3									
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	5	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	7	1	3	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
							142	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222005 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	935	-0-	-57	-0-	45	1	18	2	Y	5	5	8			-0-
							866	3	6	9							
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	39	1	18	2	Y	-0-					-0-
							777	3									
03	992	N	927	-0-	-65	-0-	44	1	24	2	Y	-0-					-0-
							859	3									
04	900	N	884	-0-	-16	-0-	43	1	28	2	Y	-0-					-0-
							813	3									
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	43	1	20	2	Y	-0-					-0-
							911	3									
*06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	Y	-0-					-0-
							907	3									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	7160	-0-	-2078	-0-	341	1	141	2	Y	67	14	8			84
							6604	3	74	9							
02	8344	X	6298	-0-	-2046	-0-	292	1	132	2	Y	29	5	8			108
							5842	3	32	9							
03	7471	X	7238	-0-	-233	-0-	339	1	187	2	Y	24	1	8			131
							6686	3	26	9							
04	7230	X	6971	-0-	-259	-0-	333	1	218	2	Y	75	188	1	6	8	12
							6337	3	83	9							
05	7471	X	7157	-0-	-314	-0-	317	1	147	2	Y	28	1	8			39
							6662	3	31	9							
*06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	61	1	232	2	Y	22	7	8			54
							6688	3	24	9							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	90	1	43	2	Y	29	14	8			31
							2035	3	32	9							
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	78	1	42	2	Y	7	5	8			33
							1875	3	8	9							
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	93	1	63	2	Y	16	1	8			48
							2241	3	18	9							
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	94	1	73	2	Y	13	4	8			57
							2121	3	14	9							
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	97	1	47	2	Y	14					71
							2142	3	15	9							
*06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	84	1	72	2	Y	7	6	8			72
							2072	3	8	9							

MONTE CHRISTO (56-B) 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 42 F RRCID -> 110247 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	473	-0-	-178	-0-	473	3			Y	-0-					5
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	3			Y	-0-					5
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					5
04	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	3			Y	-0-					5
05	620	N	463	-0-	-157	-0-	463	3			Y	-0-					5
06	570	N	328	-0-	-242	-0-	327	3	1	9	Y	1					6

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-B) //CONT.// 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57) 62556 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 012175 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57-A) 62556 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169878 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57-B) 62556 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 012173 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 8787 PERF. N/A

01	589	N	84	-0-	-505	-0-	1	1	83	2	Y	-0-							-0-
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	4	1	384	2	Y	-0-							-0-
03	527	N	383	-0-	-144	-0-	4	1	379	2	Y	-0-							-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	Y	-0-							-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	8	1	562	2	Y	-0-							-0-
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	7	1	517	2	Y	-0-							-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
V. COOK ET AL GAS UNIT 1-A WELL #: 1 RRCID -> 117278 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8878 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2011 - PLUGGED 12/28/2011

ROPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122735 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 135811 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

01	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	58	1	24	2	Y	-0-							-0-
							1133	3											
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	72	1	33	2	Y	8		8	8				-0-
							1445	3	9	9									
03	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	74	1	41	2	Y	1		1	8				-0-
							1462	3	1	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	71	1	47	2	Y	-0-							-0-
							1358	3											
05	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	72	1	33	2	Y	-0-							-0-
							1519	3											
*06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	14	1	52	2	Y	2		2	8				1
							1491	3	2	9									

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	55	1	3	2	Y	-0-					16
							155	3									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	123	1	4	2	Y	-0-					16
							157	3									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	210	1	9	2	Y	-0-					16
							332	3									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	135	1	8	2	Y	-0-					16
							224	3									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	229	1	6	2	Y	-0-					16
							261	3									
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	188	1	10	2	Y	-0-					16
							291	3									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1836	-0-	-954	-0-	87	1	36	2	Y	17	17	8			124
							1694	3	19	9							
02	2520	X	2297	-0-	-223	-0-	107	1	48	2	Y	9	26	0	9	8	98
							2132	3	10	9							
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	111	1	61	2	Y	1	1	8			98
							2184	3	1	9							
04	2220	X	2161	-0-	-59	-0-	104	1	68	2	Y	11	11	8			98
							1977	3	12	9							
05	2542	X	2354	-0-	-188	-0-	105	1	48	2	Y	2	2	8			98
							2199	3	2	9							
06	2460	X	2043	-0-	-417	-0-	18	1	67	2	Y	13	13	8			98
							1944	3	14	9							

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	4505	-0-	-2501	-0-	187	1	90	2	Y	11	11	8			-0-
							4216	3	12	9							
02	6328	X	5438	-0-	-890	-0-	213	1	115	2	Y	6	6	8			-0-
							5103	3	7	9							
03	5952	X	5787	-0-	-165	-0-	224	1	151	2	Y	1	1	8			-0-
							5411	3	1	9							
04	5760	X	5224	-0-	-536	-0-	214	1	166	2	Y	5	5	8			-0-
							4838	3	6	9							
05	6014	X	5726	-0-	-288	-0-	244	1	118	2	Y	1	1	8			-0-
							5363	3	1	9							
06	5760	X	5550	-0-	-210	-0-	209	1	178	2	Y	7	7	8			-0-
							5155	3	8	9							

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	110	1	53	2	Y	24	24	8			-0-
							2472	3	26	9							
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	145	1	78	2	Y	18	18	8			-0-
							3473	3	20	9							
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	144	1	98	2	Y	1	1	8			-0-
							3493	3	1	9							
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	135	1	105	2	Y	20	20	8			-0-
							3062	3	22	9							
05	3689	X	3241	-0-	-448	-0-	138	1	67	2	Y	2	2	8			-0-
							3034	3	2	9							
06	3570	X	3028	-0-	-542	-0-	113	1	97	2	Y	18	18	8			-0-
							2798	3	20	9							

MONTE CHRISTO (9000-A) 62556 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 084978 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210583 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833

01	T. A.		5908	-0-	5908	5908	375	1	5331	2	N	184	171	1			137
							202	9									
02	T. A.		5088	-0-	5088	10996	340	1	4579	2	N	154	84	1			207
							169	9									
03	T. A.		5815	-0-	5815	16811	375	1	5246	2	N	176	250	1			133
							194	9									
04	22390	X	5579	-0-	-16811	-0-	360	1	5009	2	N	191	168	1			156
							210	9									
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	396	1	4870	2	N	121	83	1			194
							133	9									
06	5730	X	5458	-0-	-272	-0-	448	1	4814	2	N	178	253	1			119
							196	9									

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

01	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	280	1	3991	2	N	137	125	1			101
							151	9									
02	4676	X	4009	-0-	-667	-0-	268	1	3608	2	N	121	64	1			158
							133	9									
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	311	1	4344	2	N	146	198	1			106
							161	9									
04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	287	1	3993	2	N	153	134	1			125
							168	9									
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	339	1	4171	2	N	104	69	1			160
							114	9									
06	4650	X	4419	-0-	-231	-0-	363	1	3898	2	N	144	207	1			97
							158	9									

MONTE CHRISTO, E. (13,000) //CONT.// 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	155	1	2201	2	N	76	70	1			58
							84	9									
02	2296	X	2175	-0-	-121	-0-	145	1	1957	2	N	66	35	1			89
							73	9									
03	2542	X	2319	-0-	-223	-0-	150	1	2092	2	N	70	102	1			57
							77	9									
04	2370	N	2130	-0-	-240	-0-	138	1	1912	2	N	73	66	1			64
							80	9									
05	2418	N	2027	-0-	-391	-0-	149	1	1827	2	N	46	32	1			78
							51	9									
06	2250	N	1825	-0-	-425	-0-	150	1	1610	2	N	59	91	1			46
							65	9									

MONTE CHRISTO, E. (13,800) 62557 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193767 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900) 62557 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193765 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789		4753	-0-	-2036	-0-	198	1	95	2	Y	4	4	8			133
							4456	3	4	9							
02	6132		4048	-0-	-2084	-0-	158	1	86	2	Y	3	3	8			133
							3801	3	3	9							
03	4867	#	4664	-0-	-203	-0-	180	1	122	2	Y	-0-					133
							4362	3									
04	4710	#	4616	-0-	-94	-0-	189	1	147	2	Y	-0-					133
							4280	3									
05	5079	R	5079	-0-	-0-	-0-	216	1	105	2	Y	1	1	8			133
							4757	3	1	9							
*06	4815	R	4815	-0-	-0-	-0-	181	1	155	2	Y	-0-					133
							4479	3									

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11) 62558 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 114434 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14) 62558 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 202498 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A) 62558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
TURNER, EVELYN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083479 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	30	-0-	30	39	1 28	1 3	1	2	Y	-0-					16
02	14B2	EXT	32	-0-	32	71	1 30	1 3	1	2	Y	-0-					16
03	14B2	EXT	36	-0-	36	107	1 34	1 3	1	2	Y	-0-					16
04	14B2	EXT	32	-0-	32	139	1 30	1 3	1	2	Y	-0-					16
05	T. A.		30	-0-	30	169	1 28	1 3	1	2	Y	-0-					16
*06	220		51	-0-	-169	-0-	2 47	1 3	2	2	Y	-0-					16

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B) 62558 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHANDLER-JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 153518 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	406	1	868	2	Y	-0-					98
02	1176	N	1079	-0-	-97	-0-	435	1	644	2	Y	-0-					98
03	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	402	1	993	2	Y	-0-					98
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	510	1	1107	2	Y	-0-					98
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	541	1	1086	2	Y	-0-					98
06	1350	N	994	-0-	-356	-0-	311	1	683	2	Y	-0-					98

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15) 62558 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 173028 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17) 62558 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 012191 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	87	1	186	2	Y	-0-					97
02	308	N	180	-0-	-128	-0-	73	1	107	2	Y	-0-					97
03	372	N	290	-0-	-82	-0-	84	1	206	2	Y	-0-					97
04	T. A.		362	-0-	362	362	114	1	248	2	Y	-0-					97
05	T. A.		334	-0-	334	696	111	1	223	2	Y	-0-					97
*06	1446	X	750	-0-	-696	-0-	235	1	515	2	Y	-0-					97

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WRIGHT HILL WELL #: 1 RRCID -> 136826 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	248	1	6213	2	N	37	183	1			133
							41	9									
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	216	1	5447	2	N	39					172
							43	9									
03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	240	1	5631	2	N	43					215
							47	9									
04	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	240	1	6415	2	N	35					250
							39	9									
05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	248	1	6492	2	N	61					311
							67	9									
*06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	208	1	4324	2	N	2					313
							2	9									

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	Y	1	1	8			-0-
							144	3	1	9							
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							168	3	1	9							
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
							132	3									

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	93	1	45	2	Y	61	29	8			112
							2100	3	67	9							
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	81	1	44	2	Y	35	8	8			139
							1937	3	39	9							
03	2294	X	2251	-0-	-43	-0-	86	1	58	2	Y	29	1	8			167
							2075	3	32	9							
04	2220	X	2113	-0-	-107	-0-	84	1	66	2	Y	50	191	1	14	8	12
							1908	3	55	9							
05	2325	X	1912	-0-	-413	-0-	81	1	39	2	Y	20	2	8			30
							1770	3	22	9							
*06	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	87	1	74	2	Y	43	14	8			59
							2139	3	47	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 187200 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 18550 PERF.14295 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	910	-0-	-1136	-0-	37	1	18	2	Y	11					25
							843	3	12	9							
02	1848	X	58	-0-	-1790	-0-	2	1	1	2	Y	14					39
							40	3	15	9							
03	2046	X	78	-0-	-1968	-0-	3	1	2	2	Y	9					48
							63	3	10	9							
04	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	46	1	35	2	Y	14	3	8			59
							1029	3	15	9							
05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	73	1	35	2	Y	15					74
							1606	3	17	9							
*06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	59	1	51	2	Y	2					76
							1459	3	2	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	962	1	16	2	Y	11	11	8			72
							731	3	12	9							
02	1596	N	1590	-0-	-6	-0-	869	1	16	2	Y	3	3	8			72
							702	3	3	9							
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	961	1	21	2	Y	-0-					72
							762	3									
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	932	1	25	2	Y	2	2	8			72
							730	3	2	9							
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	969	1	19	2	Y	1	1	8			72
							859	3	1	9							
*06	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	944	1	37	2	Y	2	2	8			72
							1080	3	2	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	9146	-0-	-2882	-0-	381	1	183	2	Y	16	16	8			-0-
							8564	3	18	9							
02	10864	X	7541	-0-	-3323	-0-	295	1	160	2	Y	5	5	8			-0-
							7080	3	6	9							
03	9362	X	8869	-0-	-493	-0-	343	1	232	2	Y	1	1	8			-0-
							8293	3	1	9							
04	9060	X	5675	-0-	-3385	-0-	233	1	181	2	Y	1	1	8			-0-
							5260	3	1	9							
05	9145	X	5821	-0-	-3324	-0-	248	1	120	2	Y	1	1	8			-0-
							5452	3	1	9							
06	5550	X	5432	-0-	-118	-0-	204	1	175	2	Y	8	8	8			-0-
							5044	3	9	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5091	-0-	-86	-0-	207	1	99	2	Y	121	69	8			97
							4652	3	133	9							
02	4676	X	4513	-0-	-163	-0-	174	1	95	2	Y	53	20	8			130
							4186	3	58	9							
03	5115	X	5048	-0-	-67	-0-	194	1	131	2	Y	28	1	8			157
							4692	3	31	9							
04	4920	X	4726	-0-	-194	-0-	192	1	149	2	Y	46	32	8			171
							4334	3	51	9							
05	5084	X	4930	-0-	-154	-0-	209	1	101	2	Y	16	6	8			181
							4602	3	18	9							
*06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	184	1	157	2	Y	53	43	8			191
							4541	3	58	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	18	1	9	2	Y	-0-					-0-
							399	3									
*06	83	X	83	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	Y	4	4	8			-0-
							73	3	4	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

01	1612	X	1045	-0-	-567	-0-	43	1	21	2	Y	12	12	8			-0-
							968	3	13	9							
02	1456	X	999	-0-	-457	-0-	39	1	21	2	Y	7	7	8			-0-
							931	3	8	9							
03	1519	X	1003	-0-	-516	-0-	39	1	26	2	Y	2	2	8			-0-
							936	3	2	9							
04	1470	X	954	-0-	-516	-0-	39	1	30	2	Y	-0-					-0-
							885	3									
05	1395	X	1066	-0-	-329	-0-	45	1	22	2	Y	7	7	8			-0-
							991	3	8	9							
06	1080	X	1013	-0-	-67	-0-	38	1	33	2	Y	1	1	8			-0-
							941	3	1	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	217	1	104	2	Y	5	5	8			-0-
							4885	3	6	9							
02	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	255	1	138	2	Y	-0-					-0-
							6117	3									
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	99	1	67	2	Y	-0-					-0-
							2386	3									
04	270	X	238	-0-	-32	-0-	10	1	8	2	Y	1	1	8			-0-
							219	3	1	9							
05	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	75	1	36	2	Y	-0-					-0-
							1658	3									
*06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	151	1	130	2	Y	2	2	8			-0-
							3742	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

01	310	X	81	-0-	-229	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					30
							76	3									
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					30
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					30
04	690	X	436	-0-	-254	-0-	18	1	14	2	Y	-0-					30
							404	3									
05	310	X	128	-0-	-182	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					30
							120	3									
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					30

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

01	248	X	83	-0-	-165	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					89
							78	3									
02	224	X	20	-0-	-204	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					89
03	62	X	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					89
04	90	X	18	-0-	-72	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					89
							16	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					89
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					89

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2705	-0-	-705	-0-	113	1	54	2	Y	-0-					25
							2538	3									
02	3080	X	2305	-0-	-775	-0-	90	1	49	2	Y	-0-					25
							2166	3									
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	118	1	80	2	Y	-0-					25
							2858	3									
04	2910	X	2733	-0-	-177	-0-	112	1	87	2	Y	9	9	8			25
							2524	3	10	9							
05	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	122	1	59	2	Y	4	4	8			25
							2677	3	4	9							
06	2970	X	2750	-0-	-220	-0-	103	1	88	2	Y	6	6	8			25
							2552	3	7	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 211351 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 17010 PERF.13894 - 14122

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

01	1302	X	560	-0-	-742	-0-	23	1	11	2	Y	17	8	8			164
							507	3	19	9							
02	1176	X	320	-0-	-856	-0-	12	1	7	2	Y	10	2	8			172
							290	3	11	9							
03	992	X	563	-0-	-429	-0-	22	1	15	2	Y	-0-					172
							526	3									
04	840	X	590	-0-	-250	-0-	24	1	19	2	Y	-0-					172
							547	3									
05	868	X	601	-0-	-267	-0-	26	1	12	2	Y	-0-					172
							563	3									
*06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	24	1	21	2	Y	-0-					172
							596	3									

COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 183744 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 16151

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 183757 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 17010 PERF.14894 - 15864

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

01	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	234	1	112	2	Y	83	189	1	26	8	17
						5259	3	91	9							
02	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	181	1	98	2	Y	39	9	8			47
						4336	3	43	9							
03	5332 X	4400	-0-	-932	-0-	169	1	114	2	Y	24	1	8			70
						4091	3	26	9							
04	5910 X	3930	-0-	-1980	-0-	160	1	124	2	Y	29	12	8			87
						3614	3	32	9							
05	6107 X	3938	-0-	-2169	-0-	167	1	81	2	Y	12	2	8			97
						3677	3	13	9							
06	5520 X	3816	-0-	-1704	-0-	143	1	122	2	Y	18	14	8			101
						3531	3	20	9							

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	X	907	-0-	-0-	-0-	38	1	18	2	Y	-0-					-0-
							851	3									
02	812	X	784	-0-	-28	-0-	31	1	17	2	Y	-0-					-0-
							736	3									
03	925	X	925	-0-	-0-	-0-	36	1	24	2	Y	-0-					-0-
							865	3									
04	870	X	819	-0-	-51	-0-	34	1	26	2	Y	-0-					-0-
							759	3									
05	899	X	827	-0-	-72	-0-	35	1	17	2	Y	-0-					-0-
							775	3									
*06	902	X	902	-0-	-0-	-0-	34	1	29	2	Y	1	1	8			1
							838	3	1	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308

01	3255	X	1928	-0-	-1327	-0-	80	1	38	2	Y	18					140
							1790	3	20	9							
02	2940	X	1431	-0-	-1509	-0-	56	1	30	2	Y	-0-					140
							1345	3									
03	2418	X	1600	-0-	-818	-0-	62	1	42	2	Y	1					141
							1495	3	1	9							
04	1950	X	1458	-0-	-492	-0-	60	1	46	2	Y	-0-					141
							1352	3									
05	2015	X	1387	-0-	-628	-0-	59	1	29	2	Y	-0-					141
							1299	3									
06	1560	N	1302	-0-	-258	-0-	49	1	42	2	Y	-0-	1	8			142
							1211	3									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	80	-0-	-354	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					66
							75	3									
02	392	X	46	-0-	-346	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					66
							43	3									
03	217	X	58	-0-	-159	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					66
							54	3									
04	90	X	20	-0-	-70	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					66
							18	3									
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					66
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					66

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					79
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					79
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					79
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					79
							18	3									
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					79
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					79

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	8634	-0-	-2154	-0-	358	1	172	2	Y	49	193	1	26	8	39
							8050	3	54	9							
02	9744	X	8481	-0-	-1263	-0-	330	1	179	2	Y	49	8	8			80
							7918	3	54	9							
03	9486	X	9294	-0-	-192	-0-	356	1	241	2	Y	71	1	8			150
							8619	3	78	9							
04	9150	X	8860	-0-	-290	-0-	359	1	279	2	Y	98	191	1	11	8	46
							8114	3	108	9							
05	9393	X	9035	-0-	-358	-0-	383	1	185	2	Y	51	2	8			95
							8411	3	56	9							
*06	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	342	1	293	2	Y	78	9	8			164
							8454	3	86	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	209	1	100	2	Y	38	9	8			58
							4708	3	42	9							
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	154	1	84	2	Y	3	3	8			58
							3698	3	3	9							
03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	219	1	148	2	Y	10					68
							5292	3	11	9							
04	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	483	1	374	2	Y	27	1	8			94
							10909	3	30	9							
05	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	432	1	209	2	Y	67	5	8			156
							9500	3	74	9							
*06	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	375	1	321	2	Y	62	191	1	1	8	26
							9264	3	68	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	176	1	84	2	Y	50	8	8			77
							3958	3	55	9							
02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	136	1	74	2	Y	3	3	8			77
							3258	3	3	9							
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	156	1	106	2	Y	-0-					77
							3771	3									
04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	206	1	160	2	Y	1	1	8			77
							4658	3	1	9							
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	222	1	108	2	Y	33	5	8			105
							4888	3	36	9							
*06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	197	1	168	2	Y	1	1	8			105
							4864	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 15738

01	14B2 EXT	176	-0-	176	449	7	1	4	2	Y	-0-					39
						165	3										
02	466	X	17	-0-	-449	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					39
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					39
							24	3									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					39
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					39
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					39

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

01	6758	X	5591	-0-	-1167	-0-	232	1	112	2	Y	19					156
							5226	3	21	9							
02	6104	X	5564	-0-	-540	-0-	216	1	117	2	Y	47	188	1			15
							5179	3	52	9							
03	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	238	1	161	2	Y	12					27
							5761	3	13	9							
04	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	238	1	184	2	Y	19	12	8			34
							5373	3	21	9							
05	6169	X	5841	-0-	-328	-0-	249	1	120	2	Y	5	5	8			34
							5466	3	6	9							
06	5970	X	5772	-0-	-198	-0-	215	1	184	2	Y	54	8	8			80
							5314	3	59	9							

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4 3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	2	-0-	2	6	2 3		Y	-0-			-0-

COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 182719 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 17254

01	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	158 1 3546 3	76 2 7 9	Y	6	6 8		-0-
02	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	120 1 2882 3	65 2 3 9	Y	3	3 8		-0-
03	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	86 1 2088 3	58 2	Y	-0-			-0-
04	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	183 1 4138 3	142 2 2 9	Y	2	2 8		-0-
05	3782 X	2902	-0-	-880	-0-	124 1 2717 3	60 2 1 9	Y	1	1 8		-0-
06	3660 X	3142	-0-	-518	-0-	118 1 2921 3	101 2 2 9	Y	2	2 8		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STALKER GU WELL #: 1 RRCID -> 186449 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 18470 PERF.16976 - 17330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	543	-0-	-356	-0-	21	1	10	2	Y	44	185	1	8	8	25
							464	3	48	9							
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	21	1	11	2	Y	26	3	8			48
							498	3	29	9							
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	23	1	16	2	Y	37					85
							556	3	41	9							
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	25	1	19	2	Y	52	2	8			135
							562	3	57	9							
05	620	N	522	-0-	-98	-0-	22	1	10	2	Y	15	1	8			149
							473	3	17	9							
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	20	1	17	2	Y	49	174	1	4	8	20
							482	3	54	9							

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

01	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	350	1	168	2	Y	22	8	8			32
							7868	3	24	9							
02	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	416	1	226	2	Y	22	4	8			50
							9988	3	24	9							
03	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	572	1	388	2	Y	14					64
							13849	3	15	9							
04	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	596	1	462	2	Y	19	5	8			78
							13468	3	21	9							
05	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	611	1	296	2	Y	18					96
							13438	3	20	9							
06	14340	X	13011	-0-	-1329	-0-	490	1	419	2	Y	6	4	8			98
							12095	3	7	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191345 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 17664

01	15903 X	12564	-0-	-3339	-0-	523	1	251	2	Y	13	13	8			-0-
						11776	3	14	9							
02	14364 X	9815	-0-	-4549	-0-	384	1	208	2	Y	7	7	8			-0-
						9215	3	8	9							
03	13764 X	11285	-0-	-2479	-0-	436	1	295	2	Y	1	1	8			-0-
						10553	3	1	9							
04	13110 X	9632	-0-	-3478	-0-	395	1	306	2	Y	5	5	8			-0-
						8925	3	6	9							
05	13547 X	10406	-0-	-3141	-0-	443	1	215	2	Y	1	1	8			-0-
						9747	3	1	9							
*06	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	358	1	307	2	Y	6	6	8			-0-
						8853	3	7	9							

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191381 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 19755 PERF.16594 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4401	-0-	-1458	-0-	183	1	88	2	Y	13	13	8			-0-
							4116	3	14	9							
02	5292	X	3579	-0-	-1713	-0-	140	1	76	2	Y	4	4	8			-0-
							3359	3	4	9							
03	4991	X	4337	-0-	-654	-0-	168	1	113	2	Y	1	1	8			-0-
							4055	3	1	9							
04	4590	X	4032	-0-	-558	-0-	165	1	128	2	Y	4	4	8			-0-
							3735	3	4	9							
05	4743	X	4313	-0-	-430	-0-	184	1	89	2	Y	1	1	8			-0-
							4039	3	1	9							
06	4260	X	3545	-0-	-715	-0-	133	1	114	2	Y	5	5	8			-0-
							3292	3	6	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191383 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 18315 PERF.16576 - 17270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
02	308	X	149	-0-	-159	-0-	6	1	3	2	Y	1					1
							139	3	1	9							
03	341	X	271	-0-	-70	-0-	10	1	7	2	Y	6					7
							247	3	7	9							
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	12	1	10	2	Y	7					14
							278	3	8	9							
05	195	X	195	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	Y	2					16
							181	3	2	9							
06	270	N	108	-0-	-162	-0-	4	1	3	2	Y	7	20	1			3
							93	3	8	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4360	-0-	-1282	-0-	177	1	85	2	Y	105	195	1	15	8	80
							3982	3	116	9							
02	5096	X	4297	-0-	-799	-0-	164	1	89	2	Y	94	5	8			169
							3941	3	103	9							
03	4650	X	4627	-0-	-23	-0-	175	1	119	2	Y	85	193	1	1	8	60
							4239	3	94	9							
04	4500	X	4326	-0-	-174	-0-	174	1	135	2	Y	76	4	8			132
							3933	3	84	9							
05	4743	X	4342	-0-	-401	-0-	179	1	87	2	Y	128	192	1	1	8	67
							3935	3	141	9							
06	4590	X	4382	-0-	-208	-0-	164	1	140	2	Y	28	5	8			90
							4047	3	31	9							

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951

01	T. A.	10179	-0-	10179	20347	423	1	203	2	Y	30					132
						9520	3	33	9							
02	T. A.	9073	-0-	9073	29420	351	1	190	2	Y	97	174	1			55
						8425	3	107	9							
03	T. A.	9916	-0-	9916	39336	382	1	259	2	Y	32					87
						9240	3	35	9							
04	49048 X	9712	-0-	-39336	-0-	392	1	304	2	Y	138	9	8			216
						8864	3	152	9							
05	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	433	1	210	2	Y	85	193	1	4	8	104
						9520	3	94	9							
*06	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	386	1	330	2	Y	193	190	1	7	8	100
						9536	3	212	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	4	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	3	2	Y	-0-					-0-
							93	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					40
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					40
							41	3									
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					40
							20	3									
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					40
							18	3									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					40
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					40

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

01	1705	X	957	-0-	-748	-0-	40	1	19	2	Y	-0-					33
							898	3									
02	1540	X	506	-0-	-1034	-0-	20	1	11	2	Y	-0-					33
							475	3									
03	1705	X	200	-0-	-1505	-0-	8	1	5	2	Y	-0-					33
							187	3									
04	1650	X	1288	-0-	-362	-0-	53	1	41	2	Y	-0-					33
							1194	3									
05	1705	X	662	-0-	-1043	-0-	28	1	14	2	Y	-0-					33
							620	3									
06	930	X	112	-0-	-818	-0-	4	1	4	2	Y	-0-					33
							104	3									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JOHNSON,FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

01	2697	X	1868	-0-	-829	-0-	159	1	18	2	Y	11	11	8			-0-
							1679	3	12	9							
02	2436	X	1718	-0-	-718	-0-	156	1	21	2	Y	6	6	8			-0-
							1534	3	7	9							
03	2821	X	1828	-0-	-993	-0-	140	1	31	2	Y	35	35	8			-0-
							1618	3	39	9							
04	2730	X	2014	-0-	-716	-0-	167	1	41	2	Y	-0-					-0-
							1806	3									
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	260	1	23	2	Y	10	10	8			-0-
							2865	3	11	9							
*06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	194	1	24	2	Y	1	1	8			-0-
							2046	3	1	9							

JOHNSON,FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 6190

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	952	1	111	2	Y	16	16	8			28
							10076	3	18	9							
02	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	746	1	102	2	Y	10	10	8			28
							7333	3	11	9							
03	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	804	1	181	2	Y	57	57	8			28
							9312	3	63	9							
04	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	974	1	239	2	Y	1	1	8			28
							10540	3	1	9							
05	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	978	1	85	2	Y	10	10	8			28
							10778	3	11	9							
*06	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	995	1	123	2	Y	1	1	8			28
							10465	3	1	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	7	1	2	2	Y	2	2	8			-0-
							78	3	2	9							
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
							93	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2819	-0-	-374	-0-	240	1	28	2	Y	14	14	8			-0-
							2536	3	15	9							
02	2968	X	2574	-0-	-394	-0-	234	1	32	2	Y	10	10	8			-0-
							2297	3	11	9							
03	3596	X	2955	-0-	-641	-0-	227	1	51	2	Y	46	46	8			-0-
							2626	3	51	9							
04	3480	X	2501	-0-	-979	-0-	207	1	51	2	Y	-0-					-0-
							2243	3									
05	3596	X	3067	-0-	-529	-0-	252	1	22	2	Y	10	10	8			-0-
							2782	3	11	9							
06	2850	X	2460	-0-	-390	-0-	211	1	26	2	Y	1	1	8			-0-
							2222	3	1	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2932	-0-	-478	-0-	249	1	29	2	Y	14	14	8			-0-
							2639	3	15	9							
02	3080	X	2378	-0-	-702	-0-	216	1	30	2	Y	7	7	8			-0-
							2124	3	8	9							
03	3410	X	2770	-0-	-640	-0-	212	1	48	2	Y	49	49	8			-0-
							2456	3	54	9							
04	2970	X	2602	-0-	-368	-0-	216	1	53	2	Y	-0-					-0-
							2333	3									
05	3069	X	2631	-0-	-438	-0-	216	1	19	2	Y	10	10	8			-0-
							2385	3	11	9							
06	2850	X	2608	-0-	-242	-0-	224	1	28	2	Y	2	2	8			-0-
							2354	3	2	9							

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	899	-0-	-124	-0-	76	1	9	2	Y	7	7	8			114
							806	3	8	9							
02	420	N	184	-0-	-236	-0-	17	1	2	2	Y	-0-					114
							165	3									
03	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	86	1	19	2	Y	36	36	8			114
							996	3	40	9							
04	870	N	737	-0-	-133	-0-	61	1	15	2	Y	-0-					114
							661	3									
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	Y	2	2	8			114
							394	3	2	9							
06	1110	N	620	-0-	-490	-0-	53	1	7	2	Y	1	1	8			114
							559	3	1	9							

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	850	-0-	-142	-0-	72	1	8	2	Y	7	7	8			-0-
							762	3	8	9							
02	840	N	704	-0-	-136	-0-	64	1	9	2	Y	3	3	8			-0-
							628	3	3	9							
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	72	1	16	2	Y	30	30	8			-0-
							831	3	33	9							
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	67	1	16	2	Y	-0-					-0-
							727	3									
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	63	1	5	2	Y	5	5	8			-0-
							697	3	6	9							
06	930	N	651	-0-	-279	-0-	56	1	7	2	Y	1	1	8			-0-
							587	3	1	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					29
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					29
							76	3									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	Y	1	1	8			29
							91	3	1	9							
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	Y	-0-					29
							189	3									
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	Y	1	1	8			29
							144	3	1	9							
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	Y	-0-					29
							128	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	25	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							262	3	1	9							
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	23	1	3	2	Y	2	2	8			-0-
							228	3	2	9							
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	21	1	5	2	Y	6	6	8			-0-
							242	3	7	9							
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	19	1	5	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	21	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							231	3	1	9							
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	21	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							222	3	1	9							

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9544 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	16	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							170	3	1	9							
02	168	N	101	-0-	-67	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	Y	4	4	8			-0-
							192	3	4	9							
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	14	1	3	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							184	3	1	9							
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					-0-
							136	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	143	-0-	-105	-0-	12	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							129	3	1	9							
02	336	N	89	-0-	-247	-0-	8	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							79	3	1	9							
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	10	1	2	2	Y	3	3	8			-0-
							115	3	3	9							
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	9	1	2	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	75	1	7	2	Y	4	4	8			-0-
							832	3	4	9							
06	INC G-10		197	-0-	197	197	17	1	2	2	Y	-0-					-0-
							178	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2922	-0-	-860	-0-	248	1	29	2	Y	15	15	8			-0-
							2628	3	17	9							
02	3416	X	2864	-0-	-552	-0-	260	1	36	2	Y	8	8	8			-0-
							2559	3	9	9							
03	3968	X	3062	-0-	-906	-0-	235	1	53	2	Y	48	48	8			-0-
							2721	3	53	9							
04	3840	X	2697	-0-	-1143	-0-	223	1	55	2	Y	-0-					-0-
							2419	3									
05	3968	X	2566	-0-	-1402	-0-	211	1	18	2	Y	10	10	8			-0-
							2326	3	11	9							
06	3060	X	3035	-0-	-25	-0-	261	1	32	2	Y	1	1	8			-0-
							2741	3	1	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 10354 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	52	1	13	2	Y	-0-					-0-
							563	3									
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	376	-0-	-213	-0-	32	1	4	2	Y	3	3	8			-0-
							337	3	3	9							
02	532	X	286	-0-	-246	-0-	26	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							255	3	1	9							
03	589	X	284	-0-	-305	-0-	22	1	5	2	Y	3	3	8			-0-
							254	3	3	9							
04	510	X	336	-0-	-174	-0-	28	1	7	2	Y	-0-					-0-
							301	3									
05	403	X	236	-0-	-167	-0-	19	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							214	3	1	9							
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					-0-
							142	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	208	-0-	-102	-0-	18	1	2	2	Y	3	3	8			-0-
							185	3	3	9							
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							158	3	1	9							
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	14	1	3	2	Y	5	5	8			-0-
							158	3	6	9							
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	17	1	4	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	13	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							140	3	1	9							
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	10	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							102	3	1	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	76	1	9	2	Y	6	6	8			-0-
							807	3	7	9							
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	72	1	10	2	Y	3	3	8			-0-
							703	3	3	9							
03	1054	N	912	-0-	-142	-0-	69	1	16	2	Y	22	22	8			-0-
							803	3	24	9							
04	870	N	821	-0-	-49	-0-	68	1	17	2	Y	1	1	8			-0-
							735	3	1	9							
05	868	N	692	-0-	-176	-0-	57	1	5	2	Y	4	4	8			-0-
							626	3	4	9							
06	870	N	817	-0-	-53	-0-	70	1	9	2	Y	-0-					-0-
							738	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	9	2	Y	11	11	8			-0-
							451	3	12	9							
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	17	1	2	2	Y	3	3	8			-0-
							179	3	3	9							
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	17	1	2	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	Y	6	6	8			-0-
							201	3	7	9							
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	14	1	3	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	15	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							167	3	1	9							
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	14	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							143	3	1	9							

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	79	1	9	2	Y	3	3	8			30
							833	3	3	9							
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	72	1	10	2	Y	1	1	8			30
							709	3	1	9							
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	71	1	16	2	Y	-0-					30
							822	3									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	65	1	16	2	Y	-0-					30
							705	3									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	71	1	6	2	Y	2	2	8			30
							778	3	2	9							
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	69	1	8	2	Y	-0-					30
							723	3									

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	749	-0-	-119	-0-	64	1	7	2	Y	-0-					137
							678	3									
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	56	1	8	2	Y	-0-					137
							547	3									
03	868	N	705	-0-	-163	-0-	55	1	12	2	Y	-0-					137
							638	3									
04	720	N	643	-0-	-77	-0-	53	1	13	2	Y	-0-					137
							577	3									
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	57	1	5	2	Y	-0-					137
							628	3									
06	690	N	545	-0-	-145	-0-	47	1	6	2	Y	-0-					137
							492	3									

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11130 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1233	2	1	9	N	1	134	1			35
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	934	2	10	9	N	9					44
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1127	2	12	9	N	11					55
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1213	2	15	9	N	14					69
05	1054	N	895	-0-	-159	-0-	886	2	9	9	N	8					77
06	1110	N	739	-0-	-371	-0-	737	2	2	9	N	2					79

MORITAS (LOBO) 62920 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
GILL, F.J. WELL #: 1 RRCID -> 082626 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8756 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS (8400) 62920 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
GILL, F.J. WELL #: 3 RRCID -> 151998 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BRUNI, LILIA WELL #: 4 RRCID -> 090373 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITAS CREEK (8500) 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SLAUGHTER, LILIA BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 175423 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592

01	3751	X	3149	-0-	-602	-0-	179	1	2948	2	Y	20					62
							22	9									
02	3388	X	2250	-0-	-1138	-0-	110	1	2125	2	Y	14					76
							15	9									
03	3689	X	1982	-0-	-1707	-0-	105	1	1860	2	Y	15					91
							17	9									
04	3450	X	1139	-0-	-2311	-0-	60	1	1073	2	Y	5					96
							6	9									
05	3565	X	1620	-0-	-1945	-0-	88	1	1523	2	Y	8	77	1			27
							9	9									
06	3060	X	1065	-0-	-1995	-0-	59	1	999	2	Y	6					33
							7	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

01	3968	X	3086	-0-	-882	-0-	174	1	2865	2	Y	43	42	1			68
							47	9									
02	3444	X	3374	-0-	-70	-0-	164	1	3170	2	Y	36	42	1			62
							40	9									
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	197	1	3507	2	Y	19	48	1			33
							21	9									
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	203	1	3663	2	Y	29					62
							32	9									
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	204	1	3540	2	Y	23	42	1			43
							25	9									
06	3630	X	3594	-0-	-36	-0-	199	1	3377	2	Y	16					59
							18	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

01	4185	X	3315	-0-	-870	-0-	187	1	3072	2	Y	51	59	1			80
							56	9									
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	186	1	3576	2	Y	46	47	1			79
							51	9									
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	234	1	4163	2	Y	25	61	1			43
							28	9									
04	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	219	1	3946	2	Y	30					73
							33	9									
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	239	1	4157	2	Y	26	50	1			49
							29	9									
06	4290	X	4024	-0-	-266	-0-	222	1	3782	2	Y	18					67
							20	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	166	1	4616	2	Y	159	179	1			94
							175	9									
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	153	1	3660	2	Y	148	152	1			90
							163	9									
03	3627	X	1924	-0-	-1703	-0-	70	1	1787	2	Y	61	85	1			66
							67	9									
04	4800	X	3965	-0-	-835	-0-	225	1	3627	2	Y	103	83	1			86
							113	9									
05	4960	X	4285	-0-	-675	-0-	248	1	3981	2	Y	51	102	1			35
							56	9									
06	4800	X	2321	-0-	-2479	-0-	217	1	2075	2	Y	26	27	1			34
							29	9									

BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9159	-0-	-978	-0-	808	1	8319	2	Y	29					87
							32	9									
02	9156	X	7930	-0-	-1226	-0-	511	1	7390	2	Y	26					113
							29	9									
03	10137	X	9597	-0-	-540	-0-	793	1	8765	2	Y	35					148
							39	9									
04	9240	X	8770	-0-	-470	-0-	673	1	8072	2	Y	23					171
							25	9									
05	9548	X	9071	-0-	-477	-0-	480	1	8563	2	Y	25	111	1			85
							28	9									
06	9300	X	8751	-0-	-549	-0-	700	1	8019	2	Y	29					114
							32	9									

SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8619 - 8635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5502	-0-	-1318	-0-	315	1	5187	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	4927	-0-	-673	-0-	243	1	4684	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5789	-0-	-256	-0-	309	1	5480	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5568	-0-	-282	-0-	293	1	5275	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5782	-0-	-263	-0-	314	1	5468	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5460	-0-	-150	-0-	304	1	5156	2	N	-0-					-0-

MUD FLATS (FRIO DEEP) 63522 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LONE WOLF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256728 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10407 PERF. 9451 - 9468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	#	2435	-0-	-634	-0-	2392	2	43	9	N	39					82
02	2772	#	1390	-0-	-1382	-0-	1359	2	31	9	N	28					110
03	3503	#	573	-0-	-2930	-0-	561	2	12	9	N	11					121
04	3390	#	661	-0-	-2729	-0-	660	2	1	9	N	1					122
05	3503	#	613	-0-	-2890	-0-	613	2			N	-0-	50	1			72
06	2370	#	293	-0-	-2077	-0-	293	2			N	-0-					72

MUD FLATS (9000) 63522 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
HOUSTON ENDOWMENT INC WELL #: 1 RRCID -> 232986 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8926 - 8932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HUNTER PETROLEUM INC. 418955
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-

MUIL, SOUTH (3450) 63663 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
COASTAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 194801 COMPL. DATE 06/00/2004 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3108 - 3138

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

01	7037	X	5860	-0-	-1177	-0-	530	1	5330	2	Y	-0-					89
02	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	694	1	6876	2	Y	-0-					89
03	7285	X	5770	-0-	-1515	-0-	557	1	5213	2	Y	-0-					89
04	7050	X	5613	-0-	-1437	-0-	505	1	5108	2	Y	-0-					89
05	8370	X	5047	-0-	-3323	-0-	489	1	4558	2	Y	-0-					89
06	8100	X	5513	-0-	-2587	-0-	555	1	4958	2	Y	-0-					89

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

01	1705	X	984	-0-	-721	-0-	220	1	764	2	N	-0-					-0-
02	1540	X	1115	-0-	-425	-0-	228	1	887	2	N	-0-					-0-
03	1705	X	1469	-0-	-236	-0-	320	1	1149	2	N	-0-					-0-
04	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	358	1	1446	2	N	-0-					-0-
05	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	439	1	1763	2	N	-0-					-0-
*06	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	318	1	1110	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

01	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	1204	1	4182	2	N	-0-					-0-
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	1134	1	4424	2	N	-0-					-0-
03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	1188	1	4265	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4199	-0-	-841	-0-	832	1	3367	2	N	-0-					-0-
05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	1160	1	4660	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	3303	-0-	-1737	-0-	735	1	2568	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202106 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203848 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

01	7688	X	6924	-0-	-764	-0-	1548	1	5376	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	5761	-0-	-1183	-0-	1176	1	4585	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6590	-0-	-819	-0-	1434	1	5156	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	5911	-0-	-1259	-0-	1173	1	4738	2	N	-0-					-0-
05	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	1480	1	5941	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6333	-0-	-357	-0-	1410	1	4923	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3717	-0-	-344	-0-	336	1	3381	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3114	-0-	-554	-0-	285	1	2829	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	2659	-0-	-1402	-0-	256	1	2403	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2711	-0-	-889	-0-	245	1	2466	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2616	-0-	-1104	-0-	254	1	2362	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2066	-0-	-1534	-0-	208	1	1858	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3139	-0-	39	128	167	1	2972	2	Y	-0-					-0-
02	2794	X	2666	-0-	-128	-0-	138	1	2528	2	Y	-0-					-0-
03	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	152	1	2641	2	Y	-0-					-0-
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	154	1	2423	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2512	-0-	-619	-0-	155	1	2357	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2442	-0-	-588	-0-	153	1	2289	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	442	1	7879	2	Y	-0-					-0-
02	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	389	1	7137	2	Y	-0-					-0-
03	8091	X	7825	-0-	-266	-0-	425	1	7400	2	Y	-0-					-0-
04	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	465	1	7329	2	Y	-0-					-0-
05	8029	X	7740	-0-	-289	-0-	477	1	7263	2	Y	-0-					-0-
06	7770	X	7227	-0-	-543	-0-	453	1	6774	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	324	1	3491	2	N	-0-					-0-
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	229	1	2268	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	252	1	2569	2	N	-0-					-0-
04	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	208	1	2194	2	N	-0-					-0-
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	317	1	2762	2	N	-0-					-0-
*06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	280	1	2557	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	41	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	266	-0-	-154	-0-	24	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	39	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	28	1	295	2	Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	302	2	Y	-0-					-0-
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES 'A' WELL #: 12 RRCID -> 243541 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14624 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	256	1	4231	2	Y	-0-					-0-
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	256	1	3987	2	Y	-0-					-0-
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	261	1	4409	2	Y	-0-					-0-
04	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	276	1	4641	2	Y	-0-					-0-
05	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	299	1	4893	2	Y	-0-					-0-
*06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	297	1	4572	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

01	1519	N	563	-0-	-956	-0-	23	1	540	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	445	-0-	-927	-0-	21	1	424	2	N	-0-					-0-
03	589	N	522	-0-	-67	-0-	24	1	498	2	N	-0-					-0-
04	540	N	391	-0-	-149	-0-	18	1	373	2	N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	627	2	N	-0-					-0-
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	20	1	389	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	668	2	Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	42	1	679	2	Y	6					6
							7	9									
*06	750	N	572	-0-	-178	-0-	35	1	537	2	Y	-0-					6

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

01	279	N	276	-0-	-3	-0-	11	1	265	2	N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	N	-0-					-0-
04	270	N	151	-0-	-119	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	75	1	1234	2	Y	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	59	1	922	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

01	3534	X	2489	-0-	-1045	-0-	142	1	2347	2	Y	-0-					-0-
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	196	1	3061	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	158	1	2588	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	1489	-0-	-1991	-0-	91	1	1398	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

01	2077	X	1836	-0-	-241	-0-	101	1	1735	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	481	-0-	-1199	-0-	28	1	453	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1806	-0-	-54	-0-	104	1	1702	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	681	-0-	-1089	-0-	42	1	639	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1345	-0-	-484	-0-	77	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	854	-0-	-916	-0-	44	1	810	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	X	601	-0-	-0-	-0-	24	1	577	2	N	-0-					-0-
02	862	X	862	-0-	-0-	-0-	41	1	821	2	N	-0-					-0-
03	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	2	N	-0-					-0-
04	630	X	468	-0-	-162	-0-	21	1	447	2	N	-0-					-0-
05	651	X	433	-0-	-218	-0-	20	1	413	2	N	-0-					-0-
06	1110	X	317	-0-	-793	-0-	15	1	302	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

01	2170	X	1185	-0-	-985	-0-	65	1	1120	2	N	-0-					-0-
02	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	120	1	2016	2	N	-0-					-0-
03	1736	X	1236	-0-	-500	-0-	70	1	1166	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	1421	-0-	-259	-0-	88	1	1333	2	N	-0-					-0-
05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	86	1	1414	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	1337	-0-	-943	-0-	69	1	1268	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

01	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	24	1	566	2	N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	35	1	701	2	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

01	992	N	610	-0-	-382	-0-	35	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	572	-0-	-324	-0-	34	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	89	1	1506	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	48	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	59	1	972	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1073	-0-	-457	-0-	65	1	1008	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	394					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	394					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	394					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	394					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	394					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		1	-0-	1	395	1	2			N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	914	-0-	-202	-0-	37	1	877	2	N	-0-					-0-
02	1008	X	840	-0-	-168	-0-	40	1	800	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	1066	-0-	-50	-0-	49	1	1017	2	N	-0-					-0-
04	990	X	811	-0-	-179	-0-	36	1	775	2	N	-0-					-0-
05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	706	-0-	-314	-0-	34	1	672	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	70	1	1163	2	Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	59	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	63	1	1067	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	57	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	64	1	1046	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	887	-0-	-193	-0-	54	1	833	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	232	1	5566	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4562	-0-	-198	-0-	219	1	4343	2	N	-0-					-0-
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	234	1	4811	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	263	1	5555	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5615	-0-	-182	-0-	256	1	5359	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4701	-0-	-909	-0-	225	1	4476	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	29	1	698	2	N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	2	N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	31	1	651	2	N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	N	-0-					-0-
06	660	N	477	-0-	-183	-0-	23	1	454	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2283	-0-	-1964	-0-	126	1	2157	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
05	3286	X	1984	-0-	-1302	-0-	114	1	1870	2	N	-0-					-0-
*06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	115	1	2113	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6264	-0-	-246	-0-	358	1	5906	2	Y	-0-					-0-
02	6076	X	5858	-0-	-218	-0-	353	1	5505	2	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6296	-0-	-431	-0-	351	1	5945	2	Y	-0-					-0-
04	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	339	1	5701	2	Y	-0-					-0-
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	359	1	5867	2	Y	-0-					-0-
*06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	354	1	5441	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

01	2635	X	2399	-0-	-236	-0-	137	1	2262	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	2208	-0-	-172	-0-	133	1	2075	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	2389	-0-	-29	-0-	133	1	2256	2	Y	-0-					-0-
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	139	1	2337	2	Y	-0-					-0-
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	144	1	2355	2	Y	-0-					-0-
*06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	139	1	2140	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	165	1	2720	2	Y	-0-					-0-
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	194	1	3022	2	Y	-0-					-0-
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	146	1	2468	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2940	X	1568	-0-	-1372	-0-	88	1	1480	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	1749	-0-	-1134	-0-	101	1	1648	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	1856	-0-	-1084	-0-	113	1	1743	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	706	-0-	-2456	-0-	28	1	678	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	486	-0-	-2370	-0-	23	1	463	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	454	-0-	-2708	-0-	21	1	433	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	675	-0-	-915	-0-	30	1	645	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	682	-0-	-496	-0-	31	1	651	2	N	-0-					-0-
06	690	X	582	-0-	-108	-0-	28	1	554	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	463	-0-	-64	-0-	18	1	445	2	N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	20	1	399	2	N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	2	N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	N	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	20	1	391	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	699	-0-	-324	-0-	28	1	671	2	N	-0-					-0-
02	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	54	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	899	X	438	-0-	-461	-0-	20	1	418	2	N	-0-					-0-
04	870	X	795	-0-	-75	-0-	36	1	759	2	N	-0-					-0-
05	899	X	570	-0-	-329	-0-	26	1	544	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	380	-0-	-850	-0-	18	1	362	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	235	1	3886	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	232	1	3610	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	250	1	4238	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	235	1	3944	2	Y	4					4
							4	9									
*05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	240	1	3923	2	Y	3					7
							3	9									
*06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	250	1	3844	2	Y	-0-	2	0			5

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	265	1	4375	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	160	-0-	-4544	-0-	10	1	149	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-					-0-
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

01	4402	X	4254	-0-	-148	-0-	448	1	3806	2	Y	-0-					-0-
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	458	1	3498	2	Y	-0-					-0-
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	505	1	4297	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4230	X	4216	-0-	-14	-0-	464	1	3752	2	Y	-0-					-0-
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	508	1	4192	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4289	-0-	-361	-0-	481	1	3797	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174297 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 9 RRCID -> 174579 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 10 RRCID -> 175485 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2456	-0-	-737	-0-	98	1	2358	2	N	-0-					-0-
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	138	1	2745	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2860	-0-	-550	-0-	132	1	2728	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2149	-0-	-1151	-0-	97	1	2052	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3322	-0-	-88	-0-	152	1	3170	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2472	-0-	-618	-0-	118	1	2354	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178478 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 179846 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	98	1	1611	2	Y	-0-					-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	97	1	1521	2	Y	-0-					-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	91	1	1541	2	Y	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	90	1	1513	2	Y	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	91	1	1489	2	Y	-0-					-0-
*06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	111	1	1706	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. O. D. WELL #: 14 RRCID -> 184741 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	171	1	4089	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	3288	-0-	-212	-0-	158	1	3130	2	N	-0-			-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	186	1	3818	2	N	-0-			-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	174	1	3685	2	N	-0-			-0-
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	200	1	4178	2	N	-0-			-0-
*06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	181	1	3610	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188691 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190043 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190248 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190709 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190874 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191280 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191648 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191680 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 17 RRCID -> 192851 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	X	882	-0-	-0-	-0-	35	1	847	2	N	-0-					-0-
02	55	X	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193097 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193247 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193370 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR	10	1542	-0-	1542	1542	89	1	1453	2	N	-0-			-0-
04	SWR	10	1401	-0-	1401	2943	87	1	1314	2	N	-0-			-0-
05	SWR	10	1411	-0-	1411	4354	81	1	1330	2	N	-0-			-0-
06	SWR	10	1312	-0-	1312	5666	67	1	1231	2	N	13			13
							14	9							

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR	10	9807	-0-	9807	9807	547	1	9260	2	N	-0-			-0-
04	SWR	10	9415	-0-	9415	19222	529	1	8886	2	N	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19222					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19222					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193835 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	970	-0-	-983	-0-	55	1	915	2	Y	-0-			-0-
02	1764	X	1292	-0-	-472	-0-	78	1	1214	2	Y	-0-			-0-
03	1953	X	1307	-0-	-646	-0-	73	1	1234	2	Y	-0-			-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	68	1	1146	2	Y	-0-			-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	86	1	1405	2	Y	-0-			-0-
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	93	1	1423	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 194823 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195469 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2986	-0-	-734	-0-	171	1	2814	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2072	X	1904	-0-	-168	-0-	115	1	1788	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	2170	X	1225	-0-	-945	-0-	68	1	1157	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2300	-0-	-580	-0-	129	1	2170	2	Y	1					1
							1	9									
*05	2976	X	1549	-0-	-1427	-0-	89	1	1460	2	Y	-0-					1
*06	2880	X	1945	-0-	-935	-0-	119	1	1824	2	Y	2	1	0			2
							2	9									

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	600	-0-	600	600	34	1	566	2		N	-0-					-0-
04	SWR 10	510	-0-	510	1110	32	1	478	2		N	-0-					-0-
05	SWR 10	560	-0-	560	1670	32	1	528	2		N	-0-					-0-
06	SWR 10	451	-0-	451	2121	23	1	428	2		N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	1600	-0-	1600	1600	92	1	1508	2		N	-0-					-0-
04	SWR 10	1246	-0-	1246	2846	77	1	1169	2		N	-0-					-0-
05	SWR 10	1076	-0-	1076	3922	62	1	1014	2		N	-0-					-0-
06	SWR 10	722	-0-	722	4644	37	1	685	2		N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3682	-0-	-1371	-0-	210	1	3471	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	4508	X	4117	-0-	-391	-0-	248	1	3867	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	4991	X	3784	-0-	-1207	-0-	211	1	3571	2	Y	2					3
							2	9									
04	4710	X	4304	-0-	-406	-0-	242	1	4062	2	Y	-0-					3
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	278	1	4537	2	Y	1					4
							1	9									
*06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	289	1	4444	2	Y	-0-	3	0			1

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

01	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	62	1	1029	2	Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	52	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	850	-0-	-514	-0-	47	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	60	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	52	1	855	2	Y	-0-					-0-
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	53	1	817	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201232 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		1320	-0-	1320	1320	76	1	1244	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10		819	-0-	819	2139	51	1	768	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10		1808	-0-	1808	3947	104	1	1704	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10		1141	-0-	1141	5088	59	1	1082	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	3811	-0-	3811	3811	230	1	3581	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	3753	-0-	3753	7564	209	1	3544	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	4317	-0-	4317	11881	242	1	4075	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11881					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11881					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201378 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202149 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 82 RRCID -> 202936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	671	2	Y	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	48	1	806	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	37	1	625	2	Y	-0-					1
*05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	37	1	606	2	Y	-0-					1
*06	600	N	544	-0-	-56	-0-	33	1	511	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 206122 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1591	-0-	-269	-0-	88	1	1503	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	1585	-0-	-11	-0-	92	1	1493	2	N	-0-					-0-
03	1736	X	1357	-0-	-379	-0-	78	1	1279	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	1435	-0-	-245	-0-	89	1	1346	2	N	-0-					-0-
05	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	96	1	1572	2	N	-0-					-0-
06	1710	X	1682	-0-	-28	-0-	87	1	1595	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206927 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	1300	-0-	1300	1300	72	1	1228	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	1186	-0-	1186	2486	67	1	1119	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	1143	-0-	1143	3629	66	1	1077	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	1065	-0-	1065	4694	65	1	1000	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	25	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	Y	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	42	1	694	2	Y	-0-					-0-
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1282	-0-	-702	-0-	51	1	1231	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	987	-0-	-805	-0-	47	1	940	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1711	-0-	-273	-0-	79	1	1632	2	N	-0-					-0-
04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	58	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	88	1	1845	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	1363	-0-	-287	-0-	65	1	1298	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14R RRCID -> 212858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

01	3286	X	2879	-0-	-407	-0-	104	1	2775	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2459	-0-	-509	-0-	94	1	2365	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2752	-0-	-441	-0-	121	1	2631	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2883	-0-	-207	-0-	153	1	2730	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2972	-0-	-221	-0-	158	1	2814	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	131	1	2342	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

01	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217314 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 13 RRCID -> 217997 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899 N	859	-0-	-40	-0-	31	1	828	2	N	-0-					-0-
02	840 N	750	-0-	-90	-0-	29	1	721	2	N	-0-					-0-
03	899 N	851	-0-	-48	-0-	37	1	814	2	N	-0-					-0-
04	840 N	683	-0-	-157	-0-	36	1	647	2	N	-0-					-0-
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	39	1	702	2	N	-0-					-0-
06	810 N	661	-0-	-149	-0-	35	1	626	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221386 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 221397 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221501 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

01	3844	X	2644	-0-	-1200	-0-	2644	2			Y	-0-			-0-
02	3472	X	2051	-0-	-1421	-0-	2051	2			Y	-0-			-0-
03	3844	X	1915	-0-	-1929	-0-	1915	2			Y	-0-			-0-
04	2970	X	2171	-0-	-799	-0-	2171	2			Y	-0-			-0-
05	3069	X	2058	-0-	-1011	-0-	2058	2			Y	-0-			-0-
06	2550	X	1629	-0-	-921	-0-	1629	2			Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	1812	-0-	1812	1812	104	1	1708	2	N	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1812					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	2146	-0-	2146	3958	123	1	2023	2	N	-0-			-0-
06	SWR	10	1408	-0-	1408	5366	73	1	1335	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	36	1	608	2	N	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	33	1	544	2	N	-0-					-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	36	1	592	2	N	-0-					-0-
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	37	1	561	2	N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	579	2	N	-0-					-0-
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	576	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

01	2077	X	992	-0-	-1085	-0-	40	1	952	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	1329	-0-	-435	-0-	64	1	1265	2	N	-0-					-0-
03	1736	X	1295	-0-	-441	-0-	60	1	1235	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	1010	-0-	-340	-0-	45	1	965	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	866	-0-	-281	-0-	40	1	826	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	591	-0-	-819	-0-	28	1	563	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 233978 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236384 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 238066 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 240242 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1363	-0-	-280	-0-	78	1	1285	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	790	-0-	-834	-0-	48	1	742	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1350	-0-	-448	-0-	75	1	1275	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1519	-0-	-221	-0-	85	1	1434	2	N	-0-					-0-
05	1674	X	1345	-0-	-329	-0-	78	1	1267	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	1189	-0-	-131	-0-	73	1	1116	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

01	2139	X	1793	-0-	-346	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	1925	-0-	-7	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1709	-0-	-337	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1865	-0-	-115	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1100	-0-	-1039	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1922	-0-	-148	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 215835 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13300 - 13565

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY 486543
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	536	1	2770	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2836	-0-	-328	-0-	482	1	2354	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	627	1	2695	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3014	-0-	-196	-0-	511	1	2503	2	N	-0-					-0-
*05	3317	X	3141	-0-	-176	-0-	405	1	2736	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3006	-0-	-204	-0-	426	1	2580	2	N	-0-					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	661	1	5184	2	N	-0-					-0-
02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	675	1	5262	2	N	-0-					-0-
03	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	738	1	5857	2	N	-0-					-0-
04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	706	1	5558	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5708	-0-	-864	-0-	633	1	5075	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6275	-0-	-115	-0-	707	1	5567	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

01	11253	X	10986	-0-	-267	-0-	92	1	10893	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	10164	X	9998	-0-	-166	-0-	86	1	9912	2	Y	-0-					-0-
03	11253	X	10894	-0-	-359	-0-	94	1	10800	2	Y	-0-					-0-
04	10770	X	10521	-0-	-249	-0-	92	1	10429	2	Y	-0-					-0-
05	11129	X	10378	-0-	-751	-0-	90	1	10288	2	Y	-0-					-0-
06	10710	X	9852	-0-	-858	-0-	85	1	9767	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

01	465	X	405	-0-	-60	-0-	43	1	362	2	N	-0-					-0-
02	392	X	265	-0-	-127	-0-	28	1	237	2	N	-0-					-0-
03	434	X	393	-0-	-41	-0-	41	1	352	2	N	-0-					-0-
04	390	X	350	-0-	-40	-0-	37	1	313	2	N	-0-					-0-
05	403	X	158	-0-	-245	-0-	16	1	142	2	N	-0-					-0-
*06	533	X	533	-0-	-0-	-0-	56	1	477	2	N	-0-					-0-

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 1008-S WELL #: 1 RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 1 RRCID -> 203676 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURDOCK PASS, N.(MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	3	1	651	3	N	-0-					1
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					1
03	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					1
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ORION RESOURCES, INC. 625710
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997

MURULLA 64030 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CACTUS PETROLEUM CORPORATION 122179
MOFFETT-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 149235 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

MUSTANG ISLAND (5 7810) 64115 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
STATE TRACT 433 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212271 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 8110 - 8165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	6			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSTANG ISLAND (7-A) 64115 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 470 WELL #: 2 RRCID -> 188751 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654

01	3491	3491	-0-	-0-	-0-	1725	1	1766	2	Y	-0-					102
02	3548	3316	-0-	-232	-0-	1016	1	2158	2	Y	129	187	1			44
						142	9									
03	3583	3583	-0-	-0-	-0-	89	1	3399	2	Y	86					130
						95	9									
04	3240	2472	-0-	-768	-0-	68	1	2341	2	Y	57					187
						63	9									
*05	3756	3756	-0-	-0-	-0-	103	1	3585	2	Y	62	183	1			66
						68	9									
06	3540 #	124	-0-	-3416	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					66

MUSTANG ISLAND (10-6930) 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT NO. 432 WELL #: 1 RRCID -> 144229 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

01	30783 #	26973	-0-	-3810	-0-	755	1	25924	2	N	267	191	1			342
						294	9									
02	27804 #	20025	-0-	-7779	-0-	654	1	19106	2	N	241	371	1			212
						265	9									
03	29016 #	27120	-0-	-1896	-0-	686	1	26083	2	N	319	188	1			343
						351	9									
04	26100 #	24577	-0-	-1523	-0-	682	1	23639	2	N	233	376	1			200
						256	9									
*05	26970 #	24548	-0-	-2422	-0-	672	1	23499	2	N	343	178	1			365
						377	9									
*06	26250 #	22489	-0-	-3761	-0-	657	1	21586	2	N	224	366	1			223
						246	9									

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21516	21516	-0-	-0-	-0-	434 586	1 9	20496	2	N	533	524	1			50
02	18424	17429	-0-	-995	-0-	401 454	1 9	16574	2	N	413	434	1			29
03	20398	22582	-0-	2184	2184	498 625	1 9	21459	2	N	568	494	1			103
04	22851	20667	-0-	-2184	-0-	414 549	1 9	19704	2	N	499	538	1			64
05	22003	22003	-0-	-0-	-0-	461 543	1 9	20999	2	N	494	514	1			44
06	INC G-10	20076	-0-	20076	20076	458 475	1 9	19143	2	N	432	412	1			64

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944 #	5539	-0-	-1405	-0-	130 81	1 9	5328	2	N	74	75	1			11
02	5852 #	4520	-0-	-1332	-0-	124 72	1 9	4324	2	N	65	68	1			8
03	6107 #	5423	-0-	-684	-0-	142 84	1 9	5197	2	N	76	67	1			17
04	5850 #	5084	-0-	-766	-0-	120 90	1 9	4874	2	N	82	86	1			13
05	5704 #	5518	-0-	-186	-0-	139 70	1 9	5309	2	N	64	69	1			8
06	5370 #	4884	-0-	-486	-0-	143 77	1 9	4664	2	N	70	66	1			12

MUSTANG ISLAND, W. (29 SD) 64122 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 261889 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10640 - 10655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508	N	-0-	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	5508	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508	N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508	N	-0-	-0-

MUSTANG ISLAND, W. (38 SD.) 64122 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 239573 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 10480 PERF.12352 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

01	54312	#	53239	-0-	-1073	-0-	1089	1	51370	2	N	709	698	1			67
							780	9									
02	48636	#	42674	-0-	-5962	-0-	994	1	41027	2	N	594	620	1			41
							653	9									
03	52824	#	50033	-0-	-2791	-0-	1122	1	48207	2	N	640	564	1			117
							704	9									
04	52196	R	52196	-0-	-0-	-0-	1059	1	50442	2	N	632	670	1			79
							695	9									
05	54147	R	54147	-0-	-0-	-0-	1153	1	52247	2	N	679	699	1			59
							747	9									
06	INC G-10		50491	-0-	50491	50491	1166	1	48606	2	N	654	617	1			96
							719	9									

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) 64126 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 081980 WELL #: 2 RRCID -> 187564 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 14150

01	3720		1835	-0-	-1885	-0-	67	1	1758	2	Y	9	7	0			4
							10	9									
02	1820	#	568	-0-	-1252	-0-	39	1	522	2	Y	6	8	0			2
							7	9									
03	3432	R	3432	-0-	-0-	-0-	102	1	3323	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
04	2489	R	2489	-0-	-0-	-0-	77	1	2403	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
05	2201	#	2184	-0-	-17	-0-	75	1	2099	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
06	3000		2971	-0-	-29	-0-	176	1	2785	2	Y	9	2	0			9
							10	9									

MSTG ISL BLK 883 (CIB HAZ 3) 64129 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 1L RRCID -> 262506 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10578 - 10593

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97	1			43
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

MSTG ISL BLK 883 (MARG TEX 1A) 64129 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 1U RRCID -> 179803 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11258 - 11282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS GULF COAST, INC. 205620
STATE TRACT 882-S WELL #: 1 RRCID -> 201334 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) 64136 088 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: C 1 RRCID -> 144507 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 149417 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) //CONT.// 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 889(MARG FRIO,LO) 64136 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: B 1 RRCID -> 053798 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2742	2742	-0-	-0-	-0-	83	1	2604	2	Y	-0-							3
						55	4											
02	2146	2216	-0-	70	70	88	1	2019	2	Y	64	57	1					10
						39	4	70	9									
03	9788	9788	-0-	-0-	70	306	1	9294	2	Y	-0-							10
						188	4											
04	5060	4990	-0-	-70	-0-	186	1	4679	2	Y	44	43	1					11
						77	4	48	9									
*05	5934	5934	-0-	-0-	-0-	186	1	5539	2	Y	99	102	1					8
						100	4	109	9									
06	5060	2986	-0-	-2074	-0-	99	1	2738	2	Y	93	88	1					13
						47	4	102	9									

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118

01	2883	21	-0-	-2862	-0-	21	1			Y	-0-							150
02	2604	42	-0-	-2562	-0-	42	2			Y	-0-	130	1					20
03	2883	279	-0-	-2604	-0-	117	1	162	9	Y	147	154	1					13
04	2790	216	-0-	-2574	-0-	216	1			Y	-0-							13
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-							13
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							13

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE //CONT.// 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER & BROWN, LTD. 891075
GRUY WELL #: 2 RRCID -> 154132 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 15443 PERF.14598 - 15408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
02	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
03	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	3610	-0-	-3710	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
06	9930	X	2074	-0-	-7856	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	11776	-0-	-3414	-0-	2304	1	9472	2	N	-0-					-0-
02	13720	X	9094	-0-	-4626	-0-	1788	1	7306	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	14636	-0-	-554	-0-	2934	1	11702	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	6099	-0-	-7971	-0-	1421	1	4678	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	13751	-0-	-788	-0-	2900	1	10851	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	10298	-0-	-3862	-0-	1987	1	8311	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	10259	-0-	-3164	-0-	2007	1	8252	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	9187	-0-	-361	-0-	1806	1	7381	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	7389	-0-	-5724	-0-	1481	1	5908	2	N	-0-					-0-
04	12690	X	8236	-0-	-4454	-0-	1919	1	6317	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	7723	-0-	-5390	-0-	1629	1	6094	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	6568	-0-	-3362	-0-	1267	1	5301	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186768 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14374 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6752	-0-	-471	-0-	1321	1	5431	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6016	-0-	-592	-0-	1183	1	4833	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6270	-0-	-1046	-0-	1257	1	5013	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	5579	-0-	-1501	-0-	1300	1	4279	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6267	-0-	-987	-0-	1322	1	4945	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5417	-0-	-1123	-0-	1045	1	4372	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193171 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 157082 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 18550 PERF.13734 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER & BROWN, LTD. 891075
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 160154 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13656 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1924	-0-	-1269	-0-	262	1	1662	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	1205	-0-	-2463	-0-	175	1	1030	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	2560	-0-	-1501	-0-	272	1	2288	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	2040	-0-	-1890	-0-	262	1	1778	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2206	-0-	-708	-0-	272	1	1934	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1586	-0-	-904	-0-	204	1	1382	2	N	-0-					-0-

MUY GRANDE (FB-D) 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FB-D) //CONT.// 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187141 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15194 - 15372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181666 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185280 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 182387 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6502	-0-	-256	-0-	1272	1	5230	2	N	-0-					-0-
02	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	1244	1	5082	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6639	-0-	-119	-0-	1331	1	5308	2	N	-0-					-0-
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	1445	1	4758	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6682	-0-	-324	-0-	1409	1	5273	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	5639	-0-	-1141	-0-	1088	1	4551	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6776	-0-	-44	-0-	1326	1	5450	2	N	-0-					-0-
02	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	1261	1	5152	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6833	-0-	-80	-0-	1370	1	5463	2	N	-0-					-0-
04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	1446	1	4762	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6655	-0-	-444	-0-	1404	1	5251	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	5629	-0-	-1241	-0-	1086	1	4543	2	N	-0-					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) //CONT.// 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY MALO (4TH HINNANT) 64139 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: 2 RRCID -> 136237 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8912 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: 1 RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3956	-0-	-880	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	3629	-0-	-739	-0-	3629	2			Y	-0-					-0-
03	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4941	-0-	-159	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4104	-0-	-1166	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
06	5280	X	3603	-0-	-1677	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-

NPI 883-L (FRIO SAND) 64261 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE SHELF, INC. 027233
N. PADRE ISLAND 883L/899L UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180199 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11613 PERF. 8522 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 181415 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 13822 PERF. 8500 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPI 883-L (FRIO SAND) //CONT.// 64261 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE SHELF, INC. //CONT.// 027233
N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184110 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10090 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPI 883-L (MT-1A SAND) 64261 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE SHELF, INC. 027233
N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 181502 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11142 - 12310

01	15469 X	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-					403
02	13944 X	-0-	-0-	-13944	-0-					N	-0-	110	1			293
03	15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	-0-	93	1			200
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			198
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

N. PADRE ISLAND 883-L/899 L UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201170 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11189 - 11199

01	1953 X	106	-0-	-1847	-0-	49	2	57	9	N	52					268
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	77	73	1			272
03	1953 X	210	-0-	-1743	-0-	210	2			N	-0-	87	1			185
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	2	1			183
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					183
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					183

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
CACTUS JACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974

01	27967 X	7247	-0-	-20720	-0-	7247	2			Y	-0-					106
02	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					106
03	8959 X	7963	-0-	-996	-0-	7963	2			Y	-0-					106
04	8670 X	6726	-0-	-1944	-0-	6726	2			Y	-0-					106
05	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	8958	2	42	9	Y	38					144
06	7710 X	6781	-0-	-929	-0-	6781	2			Y	-0-					144

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

01	14392 X	3869	-0-	-10523	-0-	3869	2			Y	-0-					52
02	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					52
03	4898 X	4396	-0-	-502	-0-	4396	2			Y	-0-					52
04	4740 X	2906	-0-	-1834	-0-	2906	2			Y	-0-					52
05	4898 X	4017	-0-	-881	-0-	3996	2	21	9	Y	19					71
*06	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			Y	-0-					71

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEELY (BRUNI 1900) //CONT.// 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-

WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW ZAPATA (1800) 65276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
GECKO OIL & GAS, INC. 298462
FLORES, E. WELL #: 1 RRCID -> 060200 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 3707 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-74					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-74					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-74					N	-0-					-0-
04	4375		4449	-0-	74	B	-0-	810	1	3639	2	N	-0-					-0-
05	3644		3644	-0-	-0-	B	-0-	251	1	3393	2	N	-0-					-0-
*06	3516		3516	-0-	-0-	B	-0-	713	1	2803	2	N	-0-					-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

01	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	51	1	393	2	N	-0-					-0-
02	336	N	206	-0-	-130	B	-0-	37	1	169	2	N	-0-					-0-
03	527	N	166	-0-	-361	B	-0-	43	1	123	2	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	81	1	363	2	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	24	1	322	2	N	-0-					-0-
*06	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	87	1	343	2	N	-0-					-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

01	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	89	1	687	2	N	-0-					-0-
02	476	N	399	-0-	-77	B	-0-	72	1	327	2	N	-0-					-0-
03	589	N	268	-0-	-321	B	-0-	70	1	198	2	N	-0-					-0-
04	750	N	415	-0-	-335	B	-0-	76	1	339	2	N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	35	1	471	2	N	-0-					-0-
*06	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	167	1	656	2	N	-0-					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

01	403	N	628	-0-	225	B	-1279	72	1	556	2	N	-0-					-0-
02	504	N	410	-0-	-94	B	-1279	73	1	337	2	N	-0-					-0-
03	713	N	161	-0-	-552	B	-1279	42	1	119	2	N	-0-					-0-
04	600	N	459	-0-	-141	B	-1279	84	1	375	2	N	-0-					-0-
05	465	N	341	-0-	-124	B	-1279	24	1	317	2	N	-0-					-0-
06	150	N	505	-0-	355	B	-924	102	1	403	2	N	-0-					-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

01	3534	#	3994	-0-	460	B	-26981	456	1	3538	2	N	-0-					-0-
02	3220	#	2024	-0-	-1196	B	-28177	364	1	1660	2	N	-0-					-0-
03	3906	#	1933	-0-	-1973	B	-30150	503	1	1430	2	N	-0-					-0-
04	3870	#	-0-	-0-	-3870	B	-34020					N	-0-					-0-
05	3999	#	-0-	-0-	-3999	B	-38019					N	-0-					-0-
06	3870	#	-0-	-0-	-3870	B	-41889					N	-0-					-0-

NICHOLS (2950) //CONT.// 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564
MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	#	1237	-0-	-158 B	-9802	141	1	1096	2	N	-0-					-0-
02	1400	#	683	-0-	-717 B	-10519	122	1	561	2	N	-0-					-0-
03	1550	#	706	-0-	-844 B	-11363	184	1	522	2	N	-0-					-0-
04	1500	#	1554	-0-	54 B	-11309	283	1	1271	2	N	-0-					-0-
05	1457	#	1309	-0-	-148 B	-11457	90	1	1219	2	N	-0-					-0-
06	1200	#	1423	-0-	223 B	-11234	289	1	1134	2	N	-0-					-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	456	-0-	-9	-0-	52	1	404	2	N	-0-					31
02	420	#	314	-0-	-106	-0-	56	1	258	2	N	-0-					31
03	341	#	18	-0-	-323	-0-	5	1	13	2	N	-0-					31
04	450	#	112	-0-	-338	-0-	20	1	92	2	N	-0-					31
05	465	#	48	-0-	-417	-0-	3	1	45	2	N	-0-					31
06	450	#	71	-0-	-379	-0-	14	1	57	2	N	-0-					31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	45	-0-	-110	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
02	308	N	73	-0-	-235	-0-	13	1	60	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	65	1	186	2	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	72	1	324	2	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	46	1	180	2	N	-0-					-0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 10420 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2069	-0-	-101 B	-0-	47	1	1966	3	Y	51	54	1			9
							56	9									
02	2016	N	1813	-0-	-203 B	-0-	43	1	1719	3	Y	46	45	1			10
							51	9									
03	2015	N	1803	-0-	-212 B	-0-	43	1	1707	3	Y	48	52	1			6
							53	9									
04	1890	N	1835	-0-	-55 B	-0-	43	1	1741	3	Y	46	46	1			6
							51	9									
05	2015	N	1802	-0-	-213 B	-0-	43	1	1707	3	Y	47	49	1			4
							52	9									
*06	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	47	1	1733	3	Y	42	39	1			7
							46	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	72	-0-	-486 B	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	44	-0-	-152 B	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	29	1	1171	3	Y	-0-					-0-
*06	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	36	1	1334	3	Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

01	19009	X	19009	-0-	-0- B	-0-	421	1	17454	3	Y	1031	1088	1			186
							1134	9									
02	15467	X	15467	-0-	-0- B	-0-	349	1	14098	3	Y	927	906	1			207
							1020	9									
03	15505	X	15505	-0-	-0- B	-0-	349	1	14101	3	Y	959	1047	1			119
							1055	9									
04	17507	X	17507	-0-	-0- B	-0-	394	1	16102	3	Y	919	920	1			118
							1011	9									
05	17538	X	17538	-0-	-0- B	-0-	394	1	16106	3	Y	944	983	1			79
							1038	9									
*06	17384	X	17384	-0-	-0- B	-0-	438	1	16002	3	Y	858	789	1			148
							944	9									

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-15419					Y	-0-					-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-15419					Y	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-15419					Y	-0-					-0-
04	INC G-10		8	-0-	8 B	-15411	8	3			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		10	-0-	10 B	-15401	10	3			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-15401					Y	-0-					-0-

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

01	12803	X	11727	-0-	-1076 B	-0-	276	1	11451	3	Y	-0-					-0-
02	11004	X	9361	-0-	-1643 B	-0-	226	1	9135	3	Y	-0-					-0-
03	11811	X	-0-	-0-	-11811 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	11220	X	9534	-0-	-1686 B	-0-	227	1	9307	3	Y	-0-					-0-
05	11718	X	9500	-0-	-2218 B	-0-	227	1	9273	3	Y	-0-					-0-
06	11340	X	9857	-0-	-1483 B	-0-	262	1	9595	3	Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

01	33573	X	25401	-0-	-8172 B	-0-	578	1	23978	3	Y	768	826	1			142
							845	9									
02	27916	X	20217	-0-	-7699 B	-0-	469	1	18983	3	Y	695	681	1			156
							765	9									
03	30566	X	20305	-0-	-10261 B	-0-	469	1	18931	3	Y	823	880	1			99
							905	9									
04	27150	X	22077	-0-	-5073 B	-0-	506	1	20701	3	Y	791	789	1			101
							870	9									
05	27528	X	21724	-0-	-5804 B	-0-	506	1	20494	3	Y	658	703	1			56
							724	9									
06	24570	X	21492	-0-	-3078 B	-0-	555	1	20278	3	Y	599	552	1			103
							659	9									

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

01	2914	X	1511	-0-	-1403 B	-0-	34	1	1391	3	Y	78	82	1			14
							86	9									
02	1736	X	931	-0-	-805 B	-0-	21	1	834	3	Y	69	68	1			15
							76	9									
03	1922	X	930	-0-	-992 B	-0-	21	1	829	3	Y	73	79	1			9
							80	9									
04	1140	N	916	-0-	-224 B	-0-	20	1	820	3	Y	69	69	1			9
							76	9									
05	1023	N	878	-0-	-145 B	-0-	20	1	780	3	Y	71	74	1			6
							78	9									
06	900	N	822	-0-	-78 B	-0-	20	1	732	3	Y	64	59	1			11
							70	9									

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.11080 - 11932

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: 1 RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012 - PLUGGED 7/27/2012

NOR-AM (ANDERSON) 65869 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 170448 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10420 - 10436

01	463	R	463	-0-	-0-	-0-	450	2	13	9	N	12						198
02	645	R	645	-0-	-0-	-0-	632	2	13	9	N	12						210
03	294	R	294	-0-	-0-	-0-	279	2	15	9	N	14						224
04	943	R	943	-0-	-0-	-0-	925	2	18	9	N	16						240
05	952	R	952	-0-	-0-	-0-	933	2	19	9	N	17	145	1				112
06	690	#	219	-0-	-471	-0-	196	2	23	9	N	21						133

NORDAN (WILCOX 9500) 65934 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 110961 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9704 - 9779

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

NORTH PASTURE (7200) 66075 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R.H. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123262 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 4220 - 4250

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234) 66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2050 SAND) 66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 162703 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2064 - 2078

01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	98	1	2262	2	N	-0-					-0-

STATE TRACT 746 WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	865	X	865	-0-	-0-	-0-	37	1	828	2	N	-0-					-0-

NUECES BAY (2300) 66289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: 2 RRCID -> 142045 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 2216 - 2220

01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2850) 66289 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: 1 RRCID -> 251292 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2710 - 2714

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		7126	-0-	7126	7126	297	1	6829	2	N	-0-					-0-

NUECES BAY (3470) 66289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: RRCID -> 232288 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 3468 - 3473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2009

NUECES BAY, W. (4600) 66296 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 686 WELL #: 3 RRCID -> 184451 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 3482 - 3488

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	577	-0-	-136	-0-	233	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	484	-0-	-76	-0-	208	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	250	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	248	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	293	1	493	2	Y	-0-					-0-
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	296	1	502	2	Y	-0-					-0-

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 178492 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 13449 PERF. 8456 - 8527

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 168642 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 13449 PERF.10250 - 12872

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58559	X	43370	-0-	-15189	-0-	3071	1	39651	3	Y	589	444	1			700
							648	9									
02	45696	X	33858	-0-	-11838	-0-	2526	1	30779	3	Y	503	739	1			464
							553	9									
03	50592	X	35259	-0-	-15333	-0-	3228	1	31523	3	Y	462	366	1			560
							508	9									
04	46740	X	33214	-0-	-13526	-0-	2181	1	30459	3	Y	522	579	1			503
							574	9									
05	45725	X	30347	-0-	-15378	-0-	2154	1	27585	3	Y	553	466	1			590
							608	9									
06	41970	X	29732	-0-	-12238	-0-	2098	1	27198	3	Y	396	256	1			730
							436	9									

STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	5549	-0-	-6231	-0-	1343	1	3071	3	N	1032	943	1			464
							1135	9									
02	9772	X	8116	-0-	-1656	-0-	3109	1	4098	3	N	826	575	1			715
							909	9									
03	10819	X	10264	-0-	-555	-0-	2528	1	6713	3	N	930	1132	1			513
							1023	9									
04	10470	X	10188	-0-	-282	-0-	2515	1	6795	3	N	798	769	1			542
							878	9									
05	8990	X	1225	-0-	-7765	-0-	211	1	733	3	N	255	556	1			241
							281	9									
*06	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	447	1	10117	3	N	1112	562	1			791
							1223	9									

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38595	X	36774	-0-	-1821	-0-	3509	1	31923	3	Y	1220	1347	1			577
							1342	9									
02	32228	X	29360	-0-	-2868	-0-	2976	1	25067	3	Y	1197	1142	1			632
							1317	9									
03	35681	X	228	-0-	-35453	-0-	31	1	183	3	Y	13	639	1			6
							14	9									
04	34530	X	20636	-0-	-13894	-0-	1437	1	18639	3	Y	509	198	1			317
							560	9									
05	35681	X	23178	-0-	-12503	-0-	1624	1	20793	3	Y	692	527	1			482
							761	9									
06	34530	X	21978	-0-	-12552	-0-	1509	1	19566	3	Y	821	757	1			546
							903	9									

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13175 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34782	X	-0-	-0-	-34782	-0-					N	-0-					568
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					568
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					568
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					568
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					568
06	T. A.		110	-0-	110	110	4	1	100	3	N	5					573
							6	9									

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	223	-0-	-211	-0-	16	1	207	3	Y	-0-	5	1			2
02	2604	X	18	-0-	-2586	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	280	1	2733	3	Y	26					26
							29	9									
04	2790	X	703	-0-	-2087	-0-	47	1	655	3	Y	1	26	1			1
							1	9									
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4838	-0-	4838	18023	1536	1	3260	3	Y	38	41	1			18
							42	9									
02	22234	X	4211	-0-	-18023	-0-	1393	1	2775	3	Y	39	36	1			21
							43	9									
03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	1979	1	4770	3	Y	85	67	1			39
							94	9									
04	4770	X	3005	-0-	-1765	-0-	1254	1	1728	3	Y	21	47	1			13
							23	9									
05	4929	X	4563	-0-	-366	-0-	1422	1	3130	3	Y	10	16	1			7
							11	9									
06	6630	X	3313	-0-	-3317	-0-	1294	1	1990	3	Y	26	16	1			17
							29	9									

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	12580	-0-	-7105	-0-	1151	1	10473	3	Y	869	973	1			411
							956	9									
02	13216	X	10820	-0-	-2396	-0-	1048	1	8831	3	Y	855	815	1			451
							941	9									
03	14632	X	13016	-0-	-1616	-0-	1658	1	9876	3	Y	1347	1181	1			617
							1482	9									
04	14160	X	10756	-0-	-3404	-0-	674	1	8743	3	Y	1217	1077	1			757
							1339	9									
05	13268	X	10125	-0-	-3143	-0-	637	1	8161	3	Y	1206	1122	1			841
							1327	9									
06	12600	X	9103	-0-	-3497	-0-	593	1	7683	3	Y	752	1093	1			500
							827	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41261	X	26975	-0-	-14286	-0-	1926	1	24877	3	Y	156	123	1			187
							172	9									
02	29652	X	23682	-0-	-5970	-0-	1773	1	21605	3	Y	276	208	1			255
							304	9									
03	31093	X	24121	-0-	-6972	-0-	2215	1	21633	3	Y	248	201	1			302
							273	9									
04	29220	X	22992	-0-	-6228	-0-	1513	1	21134	3	Y	314	313	1			303
							345	9									
05	29729	X	25341	-0-	-4388	-0-	1816	1	23249	3	Y	251	280	1			274
							276	9									
06	26100	X	20237	-0-	-5863	-0-	1434	1	18587	3	Y	196	119	1			351
							216	9									

OBLATE (FRIO 10200 SD) 66619 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FOUR "S" MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115556 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10207 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-

OBLATE (V-2) 66619 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SHARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116160 COMPL. DATE 02/21/1961 TOTAL DEPTH 11651 PERF.11317 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	35	-0-	-1887	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					39
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	18	1	1925	2	Y	112					151
							123	9									
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	27	1	2517	2	Y	87	172	1			66
							96	9									
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	216	2	Y	7					73
							8	9									
05	651	N	23	-0-	-628	-0-	23	2			Y	-0-					73
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					73

ODEM 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
SMITH, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	257	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	189	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	159	1	166	2	Y	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	213	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	236	1	247	2	Y	-0-					-0-
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	252	1	150	2	Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	131	1	744	2	N	-0-					-0-
02	840	N	766	-0-	-74	-0-	120	1	646	2	N	-0-					-0-
03	930	N	848	-0-	-82	-0-	113	1	735	2	N	-0-					-0-
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	114	1	713	2	N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	114	1	773	2	N	-0-					-0-
*06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	163	1	740	2	N	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
ELLIS, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 156745 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 4351 - 4443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 4R RRCID -> 209484 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5498 - 5506

01	T. A.		510	-0-	510	1297	266 1 1 9		243	2	Y	1	50	1			1
02	1920	N	623	-0-	-1297	-0-	277 1 47 9		299	2	Y	43					44
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	267 1 36 9		278	2	Y	33	58	1			19
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	271 1 46 9		280	2	Y	42					61
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	213 1 7 9		223	2	Y	6	53	1			14
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	306 1 24 9		182	2	Y	22					36

ODEM (MASSIVE FRIO) 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 6 RRCID -> 156741 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738

01	T. A.		367	-0-	367	928	192 1		175	2	Y	-0-					-0-
02	1249	X	321	-0-	-928	-0-	154 1		167	2	Y	-0-					-0-
03	249	X	249	-0-	-0-	-0-	122 1		127	2	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	139 1		143	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	117 1		123	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	79 1		47	2	Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	123	-0-	123	123	36 1 86 9		1	2	Y	78					78
05	14B2	EXT	972	-0-	972	1095	735 1 220 9		17	2	Y	200	147	1			131
*06	1358	X	263	-0-	-1095	-0-	130 1 56 9		77	2	Y	51	114	1			68

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	280 1 46 9		256	2	Y	42	28	1			23
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	185 1 55 9		200	2	Y	50	58	1			15
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	176 1 57 9		183	2	Y	52	47	1			20
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	217 1 40 9		224	2	Y	36	46	1			10
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	201 1 53 9		211	2	Y	48	50	1			8
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	252 1 28 9		150	2	Y	25	21	1			12

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	628	1	573	2	Y	34	31	1			31
							37	9									
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	579	1	626	2	Y	40	27	1			44
							44	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	523	1	546	2	Y	43	40	1			47
							47	9									
04	1140	N	953	-0-	-187	-0-	454	1	468	2	Y	28	42	1			33
							31	9									
05	1178	N	983	-0-	-195	-0-	464	1	487	2	Y	29	43	1			19
							32	9									
06	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	615	1	366	2	Y	22	12	1			29
							24	9									

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	860	1	784	2	Y	44	36	1			40
							48	9									
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	860	1	929	2	Y	47	35	1			52
							52	9									
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	721	1	753	2	Y	52	47	1			57
							57	9									
04	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	698	1	721	2	Y	44	50	1			51
							48	9									
05	1643	N	1281	-0-	-362	-0-	600	1	629	2	Y	47	67	1			31
							52	9									
06	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	798	1	475	2	Y	41	17	1			55
							45	9									

BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	674	1	615	2	Y	36	30	1			33
							40	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	619	1	669	2	Y	41	28	1			46
							45	9									
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	618	1	645	2	Y	47	42	1			51
							52	9									
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	607	1	627	2	Y	58	45	1			64
							64	9									
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	628	1	658	2	Y	47	80	1			31
							52	9									
*06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	761	1	453	2	Y	40	17	1			54
							44	9									

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	276	1	251	2	Y	150	119	1			49
							165	9									
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	301	1	325	2	Y	106	133	1			22
							117	9									
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	395	1	412	2	Y	336	289	1			69
							370	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	300	1	310	2	Y	72	119	1			22
							79	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	385	1	403	2	Y	163	160	1			25
							179	9									
*06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	469	1	279	2	Y	135	120	1			41
							149	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	243	1	222	2	Y	42	30	1			25
							46	9									
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	198	1	214	2	Y	49	59	1			15
							54	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	171	1	179	2	Y	52	47	1			20
							57	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	209	1	216	2	Y	54	59	1			15
							59	9									
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	193	1	202	2	Y	77	79	1			13
							85	9									
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	193	1	115	2	Y	60	46	1			27
							66	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (2000) 66762 057 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
COMPTON, L. A. WELL #: 8A RRCID -> 145837 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 2030 - 2040

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (2160) 66762 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
SMITH, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 012313 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 1868 - 2058

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (2300) 66762 077 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
BOMER, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157384 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2290 - 2295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	-0-	-0-	-341 B	-6462					N	-0-					-0-
02	252	#	-0-	-0-	-252 B	-6714					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186 B	-6900					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6900					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6900					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6900					N	-0-					-0-

LANE WELL #: 2 RRCID -> 222227 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2279 - 2289

01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-

ODEM (3100) 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
WELDER, J. F. WELL #: B 5 RRCID -> 209987 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3088 - 3092

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

01	9424	X	8759	-0-	-665	-0-	1310	1	7449	2	Y	-0-					-0-
02	8288	X	7895	-0-	-393	-0-	1236	1	6659	2	Y	-0-					-0-
03	9145	X	8525	-0-	-620	-0-	1137	1	7388	2	Y	-0-					-0-
04	8850	X	8405	-0-	-445	-0-	1161	1	7244	2	Y	-0-					-0-
05	8897	X	8801	-0-	-96	-0-	1132	1	7669	2	Y	-0-					-0-
06	8490	X	8456	-0-	-34	-0-	1524	1	6932	2	Y	-0-					-0-

ODEM (3150) 66762 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 8 RRCID -> 166647 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 3131 - 3150

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
SMITH, M.C. WELL #: 11 RRCID -> 086836 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 2136 - 2181

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3200) //CONT.// 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	922	-0-	-70	-0-	138	1	784	2	N	-0-					-0-
02	868	N	801	-0-	-67	-0-	125	1	676	2	N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	134	1	872	2	N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	130	1	810	2	N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	117	1	794	2	N	-0-					-0-
06	960	N	920	-0-	-40	-0-	166	1	754	2	N	-0-					-0-

ODEM (3400) 66762 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 123328 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3440 - 3444

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
PARKER, C.C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 130152 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 3227 - 3233

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ODEM (3425) 66762 209 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WHATLEY WELL #: 1 RRCID -> 125366 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3421 - 3425

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (3500 SCULL) 66762 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
LANE, R. J. WELL #: 3 RRCID -> 113893 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (4400) 66762 266 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
SMITH, H. A. WELL #: 11 RRCID -> 148952 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4900) 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 1 RRCID -> 154874 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 4923 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 156151 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 4721 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 12 RRCID -> 159060 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	95	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	558	-0-	-30	-0-	87	1	471	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	594	-0-	-88	-0-	79	1	515	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	529	-0-	-101	-0-	73	1	456	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	494	-0-	-126	-0-	64	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	93	1	424	2	Y	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4700 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	191	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	184	1	989	2	N	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	185	1	1201	2	N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	183	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	182	1	1236	2	N	-0-					-0-
*06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	245	1	1116	2	N	-0-					-0-

ODEM (4900) //CONT.// 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
PARKER C. C. "A" WELL #: 5 H RRCID -> 084987 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 154877 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 233065 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ODEM (5050) 66762 342 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MARQUEE CORPORATION 526675
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 267675 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9516	-0-	9516	68643	9494	2	22	9	N	20					76
02	0	W	7594	-0-	7594	76237	7568	2	26	9	N	24					100
03	0	W	8093	-0-	8093	84330	8072	2	21	9	N	19					119
04	0	W	8800	-0-	8800	93130	8781	2	19	9	N	17					136
05	0	W	8841	-0-	8841	101971	8829	2	12	9	N	11					147
*06	29211		7186	-0-	-22025	79946	7185	2	1	9	N	1					148

ODEM (5150) 66762 389 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
LANE WELL #: 1 RRCID -> 159014 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5178 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1344	-0-	-361	-0-	201	1	1143	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1201	-0-	-255	-0-	188	1	1013	2	Y	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	212	1	1379	2	Y	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	198	1	1235	2	Y	-0-					-0-
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	206	1	1399	2	Y	-0-					-0-
*06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	277	1	1261	2	Y	-0-					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 130838 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS R. R. WELL #: 5 RRCID -> 154637 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
BOMER, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 154624 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 4508 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) //CONT.// 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	53	1	48	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	392	N	102	-0-	-290	-0-	49	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	96	-0-	-183	-0-	47	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	46	1	48	2	Y	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	63	1	38	2	Y	-0-					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 162476 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 5249 - 5256

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

01	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	530	1	484	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	986	-0-	-358	-0-	474	1	512	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	891	-0-	-163	-0-	436	1	455	2	N	-0-					-0-
04	990	N	914	-0-	-76	-0-	450	1	464	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	910	-0-	-175	-0-	444	1	466	2	N	-0-					-0-
*06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	604	1	360	2	N	-0-					-0-

ODEM (6160) 66762 693 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
SMITH, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 115075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6058 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (6700 -B-) 66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080

01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	864	1	788	2	Y	71	50	1			64
							78	9									
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	847	1	915	2	Y	49	58	1			55
							54	9									
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	742	1	775	2	Y	54	50	1			59
							59	9									
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	748	1	772	2	Y	28	54	1			33
							31	9									
05	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	704	1	737	2	Y	29	43	1			19
							32	9									
06	1440	N	1030	-0-	-410	-0-	631	1	376	2	Y	21	12	1			28
							23	9									

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7009 - 7012

01	6256	R	6256	-0-	-0-	-0-	928	1	5280	2	Y	44	51	1			21
							48	9									
02	4578	R	4578	-0-	-0-	-0-	813	1	3697	2	Y	62	71	1			12
							68	9									
03	8806	R	8806	-0-	-0-	-0-	1856	1	6882	2	Y	62	60	1			14
							68	9									
04	8453	R	8453	-0-	-0-	-0-	1825	1	6566	2	Y	56	59	1			11
							62	9									
05	8197	R	8197	-0-	-0-	-0-	1672	1	6436	2	Y	81	79	1			13
							89	9									
06	8160	#	6586	-0-	-1574	-0-	1174	1	5337	2	Y	68	60	1			21
							75	9									

ODEM (6930) 66762 878 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214604 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7072 - 7075

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2012 - PLUGGED 11/29/12

ODEM (7000) 66762 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241734 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6924 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
J F WELDER HEIRS WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340

01	2542	X	2537	-0-	-5	-0-	374	1	2128	2	Y	32	21	1						18
							35	9												
02	2436	X	2286	-0-	-150	-0-	352	1	1894	2	Y	36	44	1						10
							40	9												
03	2666	N	2453	-0-	-213	-0-	321	1	2089	2	Y	39	34	1						15
							43	9												
04	2460	N	2316	-0-	-144	-0-	316	1	1972	2	Y	25	34	1						6
							28	9												
05	2542	N	2456	-0-	-86	-0-	310	1	2098	2	Y	44	43	1						7
							48	9												
*06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	432	1	1967	2	Y	30	24	1						13
							33	9												

ODEM, EAST (3200) 66763 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
SCULL WELL #: 1 RRCID -> 162303 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3164 - 3170

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	79	-0-	-231	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	310	X	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	13	-0-	-669	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	217	X	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

OLMITOS (5500) 67216 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS WELL #: 1D RRCID -> 149502 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 5510 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	180	-0-	-99	-0-	73	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	109	-0-	-199	-0-	68	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	37	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	90	1	91	2	Y	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

OLMITOS (5650) 67216 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 131275 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5656 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	880	-0-	-81	-0-	354	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	871	-0-	-53	-0-	547	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	136	1	555	2	Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	420	1	426	2	Y	-0-					-0-
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

OLMITOS (6100) 67216 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 137935 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6271 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	122	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	175	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	26	1	26	2	Y	-0-					-0-
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

OLMITOS (7080) 67216 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH INC. WELL #: 1 RRCID -> 096195 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7091 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLMITOS, S. (HIRSCH) 67220 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FORZA OPERATING, LLC 278837
CALLAGHAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 254025 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6976 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2919	N	2919	-0-	-0- B	-0-	76	1	2843	2	N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	4	1	860	2	N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	747	-0-	-303 B	-0-	17	1	730	2	N	-0-					-0-
05	961	N	511	-0-	-450 B	-0-	15	1	496	2	N	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256532 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7014 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEIL (3400) 67346 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 012369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2950 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3089	R	3089	-0-	-0-	-0-	530	1	2559	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1649	-0-	1649	1649	327	1	1322	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1140	-0-	1140	2789	244	1	896	2	Y	-0-					-0-
04	4012		1223	-0-	-2789	-0-	239	1	984	2	Y	-0-					-0-
05	1525	R	1525	-0-	-0-	-0-	206	1	1319	2	Y	-0-					-0-
06	3000	#	553	-0-	-2447	-0-	80	1	473	2	Y	-0-					-0-

O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	422	1	2040	2	Y	15					35
							17	9									
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	394	1	1592	2	Y	13	26	1			22
							14	9									
03	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	437	1	1603	2	Y	1	13	1			10
							1	9									
04	2190	N	2156	-0-	-34	-0-	422	1	1734	2	Y	-0-	9	1			1
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	368	1	2356	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	291	1	1720	2	Y	25	8	1			17
							28	9									

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	200	1	1181	2	Y	-0-					-0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

01	3782	X	3385	-0-	-397	-0-	580	1	2805	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2648	-0-	-376	-0-	525	1	2123	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2644	-0-	-394	-0-	566	1	2078	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2710	-0-	-560	-0-	530	1	2180	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3292	-0-	-87	-0-	445	1	2847	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2324	-0-	-946	-0-	336	1	1988	2	Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

01	186	N	118	-0-	-68	-0-	20	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	44	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	144	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	125	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	88	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	81	1	480	2	Y	-0-					-0-

O'NEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

01	806	N	539	-0-	-267	-0-	92	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	104	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	2	Y	-0-					-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	858	-0-	-444	-0-	144	1	697	2	Y	15					35
							17	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	170	1	686	2	Y	13	26	1			22
							14	9									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	183	1	670	2	Y	1	13	1			10
							1	9									
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	157	1	645	2	Y	-0-	9	1			1
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	110	1	706	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	137	1	811	2	Y	49	15	1			34
							54	9									

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JOE KESTNER, L.L.C. 433278
TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (2200) 67506 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
TK OPERATING 860912
SCHMIDT,H.G. WELL #: 2 RRCID -> 078613 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 5098 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE GROVE (2950) 67506 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMANN WELL #: 6A RRCID -> 049814 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE GROVE (3490) 67506 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SCHRADE, MATILDA WELL #: 1 RRCID -> 107347 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (3600) 67506 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMAN WELL #: 9 RRCID -> 107989 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 3622 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SUSSER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238502 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3907 - 3920

01	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	252	1	1368	2	N	-0-					25
02	1316	X	1261	-0-	-55	-0-	198	1	1063	2	N	-0-					25
03	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	290	1	1410	2	N	-0-					25
04	1560	X	1121	-0-	-439	-0-	203	1	918	2	N	-0-					25
05	1612	X	1519	-0-	-93	-0-	252	1	1267	2	N	-0-					25
06	1650	X	1535	-0-	-115	-0-	135	1	1400	2	N	-0-					25

FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

01	1643	X	998	-0-	-645	-0-	114	1	884	2	N	-0-					29
02	1428	X	1083	-0-	-345	-0-	176	1	907	2	N	-0-					29
03	1302	X	1288	-0-	-14	-0-	203	1	1085	2	N	-0-					29
04	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	203	1	1047	2	N	-0-					29
*05	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	224	1	1165	2	N	-0-					29
06	1260	X	970	-0-	-290	-0-	81	1	889	2	N	-0-					29

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	224	1	1186	2	N	-0-					142
02	1232	N	995	-0-	-237	-0-	154	1	841	2	N	-0-					142
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	203	1	1025	2	N	-0-					142
04	1350	N	1139	-0-	-211	-0-	203	1	936	2	N	-0-					142
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	168	1	964	2	N	-0-					142
06	1200	N	884	-0-	-316	-0-	81	1	803	2	N	-0-					142

ORANGE GROVE (4600) 67506 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 243712 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4648 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
PARR, HILDA WELL #: 4A RRCID -> 114773 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7233 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 107 RRCID -> 205938 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	73 20	1 9	598	2	N	18					143
02	644	N	521	-0-	-123	-0-	83 41	1 9	397	2	N	37					180
03	589	N	521	-0-	-68	-0-	71 3	1 9	447	2	N	3					183
04	660	N	422	-0-	-238	-0-	60	1	362	2	N	-0-					183
05	589	N	223	-0-	-366	-0-	16	1	207	2	N	-0-					183
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					183

PARR, HILDA WELL #: 120 RRCID -> 209714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4188	-0-	-2105	-0-	452 17	1 9	3719	2	N	15	154	1			19
02	5684	X	2904	-0-	-2780	-0-	505	1	2399	2	N	-0-					19
03	6293	X	3160	-0-	-3133	-0-	420 74	1 9	2666	2	N	67					86
04	5580	X	3031	-0-	-2549	-0-	424 41	1 9	2566	2	N	37					123
05	4805	X	2583	-0-	-2222	-0-	188 9	1 9	2386	2	N	8					131
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					131

PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 106 RRCID -> 210933 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 105C RRCID -> 210976 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 111 RRCID -> 212935 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	619	-0-	-497	-0-	63	1	556	2	N	-0-					122
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	19	1	635	2	N	11					133
							12	9									
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	2	1	724	2	N	7					140
							8	9									
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	5	1	607	2	N	3					143
							3	9									
05	744	N	415	-0-	-329	-0-	27	1	388	2	N	-0-					143
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					143

PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		117	-0-	117	117	16	1	101	2	N	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					7
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	117					N	NO RPT					7

MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	252	-0-	-275	-0-	25	1	219	2	N	7	173	1			227
							8	9									
02	616	X	357	-0-	-259	-0-	7	1	237	2	N	103	172	1			158
							113	9									
03	682	X	296	-0-	-386	-0-	1	1	221	2	N	67					225
							74	9									
04	660	X	237	-0-	-423	-0-	2	1	190	2	N	41	174	1			92
							45	9									
05	403	X	111	-0-	-292	-0-	7	1	104	2	N	-0-					92
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					92

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2048	-0-	-432	-0-	192	1	1706	2	N	136	171	1			125
							150	9									
02	2240	X	1529	-0-	-711	-0-	43	1	1411	2	N	68					193
							75	9									
03	2480	X	1545	-0-	-935	-0-	4	1	1423	2	N	107	170	1			130
							118	9									
04	2250	X	1431	-0-	-819	-0-	11	1	1334	2	N	78	171	1			37
							86	9									
05	2046	X	1001	-0-	-1045	-0-	59	1	870	2	N	65					102
							72	9									
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					102

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 136 RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4171	-0-	-696	-0-	452	1	3718	2	N	1					37
							1	9									
02	4256	X	3051	-0-	-1205	-0-	530	1	2521	2	N	-0-					37
03	4557	X	3371	-0-	-1186	-0-	459	1	2911	2	N	1					38
							1	9									
04	4050	X	3367	-0-	-683	-0-	474	1	2874	2	N	17					55
							19	9									
05	4185	X	2391	-0-	-1794	-0-	174	1	2209	2	N	7					62
							8	9									
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					62

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: 131 RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					35
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
05	30	X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					35
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 135 RRCID -> 233186 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 110 RRCID -> 244634 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6565 - 6575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 139CT RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	585	-0-	-190	-0-	64	1	521	2	N	-0-					217
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	187	1	890	2	N	-0-					217
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	154	1	977	2	N	126	171	1			172
							139	9									
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	157	1	951	2	N	98					270
							108	9									
05	775	N	516	-0-	-259	-0-	32	1	401	2	N	75					345
							83	9									
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					345

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 141 RRCID -> 261367 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (HOCKLEY-PARR) 67558 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SSM PARTNERSHIP 810854
PARR, ATLEE, -A- WELL #: 2 T RRCID -> 012401 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 5775 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSO DEEP (FRIO 13300) 67754 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BRATTON WELL #: RRCID -> 174671 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 12889 - 13034

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005

OWEN (OLMOS) 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ATINUM OPERATING, INC. 036059
RACHAL WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489

*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	3	3	9	Y	3					34
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	785	3	1	9	Y	1	1	8			34
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	758	3	3	9	Y	3					37
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					37
*12	806	N	741	-0-	-65	-0-	739	3	2	9	Y	2	2	8			37
*01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	832	3	3	9	Y	3					40
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	719	3	8	9	Y	7	4	8			43
*03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	767	3	4	9	Y	4					47
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	695	3	8	9	Y	7					54
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	800	3	7	9	Y	6	2	8			58
*06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	747	3	3	9	Y	3					61

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ATINUM OPERATING, INC. //CONT.// 036059
RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					19
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	810	3	2	9	Y	2					21
*09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					21
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					21
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					21
*12	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			Y	-0-					21
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					21
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					21
*03	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			Y	-0-					21
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					21
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					21
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					21

RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	845	3	4	9	Y	4					38
*09	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3			Y	-0-					38
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					38
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					38
*12	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			Y	-0-					38
*01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	798	3	4	9	Y	4					42
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	742	3	4	9	Y	4					46
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	786	3	7	9	Y	6					52
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	720	3	4	9	Y	4					56
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	807	3	6	9	Y	5					61
*06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	3	1	9	Y	1					62

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
*08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	3			Y	-0-					19
*08	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			Y	-0-					19
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					19
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					19
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					19
*12	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	3			Y	-0-					19
*01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					19
*02	560	N	543	-0-	-17	-0-	543	3			Y	-0-					19
*03	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	3			Y	-0-					19
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					19
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					19
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					19

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	379	-0-	-1078	-0-	379	2			Y	-0-					4
02	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					4
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					4
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					4
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					4
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					4

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

01	2490	X	499	-0-	-1991	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
MATRIX LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					259
02	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	1586	2			N	-0-					259
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	96	1	1801	2	N	-0-					259
04	1770	N	1601	-0-	-169	-0-	72	1	1529	2	N	-0-					259
05	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	54	1	1604	2	N	-0-					259
06	1830	N	1548	-0-	-282	-0-	47	1	1501	2	N	-0-					259

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

01	6076	X	5003	-0-	-1073	-0-	5003	2			Y	-0-					64
02	4928	X	3885	-0-	-1043	-0-	3885	2			Y	-0-					64
03	5208	X	4921	-0-	-287	-0-	249	1	4672	2	Y	-0-					64
04	INC G-10		3382	-0-	3382	3382	152	1	3230	2	Y	-0-					64
05	INC G-10		2667	-0-	2667	6049	87	1	2580	2	Y	-0-					64
*06	8964	X	2915	-0-	-6049	-0-	88	1	2827	2	Y	-0-					64

MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

01	3751	X	2948	-0-	-803	-0-	2948	2			Y	-0-					17
02	3080	X	1784	-0-	-1296	-0-	1784	2			Y	-0-					17
03	3224	X	2046	-0-	-1178	-0-	103	1	1943	2	Y	-0-					17
04	INC G-10		1485	-0-	1485	1485	67	1	1418	2	Y	-0-					17
05	INC G-10		1165	-0-	1165	2650	38	1	1127	2	Y	-0-					17
06	INC G-10		1425	-0-	1425	4075	43	1	1382	2	Y	-0-					17

MATRIX LAND COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					48
02	2044	N	1861	-0-	-183	-0-	1861	2			Y	-0-					48
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	116	1	2186	2	Y	-0-					48
04	INC G-10		1981	-0-	1981	1981	89	1	1892	2	Y	-0-					48
05	INC G-10		2019	-0-	2019	4000	66	1	1953	2	Y	-0-					48
*06	3000	N	1963	-0-	-1037	2963	60	1	1903	2	Y	-0-					48

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2233	2	10	9	Y	9					57
02	1764	N	1573	-0-	-191	-0-	1573	2			Y	-0-					57
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	93	1	1753	2	Y	-0-					57
*04	INC G-10		1613	-0-	1613	1613	73	1	1540	2	Y	-0-					57
*05	INC G-10		1450	-0-	1450	3063	47	1	1403	2	Y	-0-					57
06	INC G-10		1638	-0-	1638	4701	50	1	1588	2	Y	-0-					57

WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					66
02	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-					66
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					66
04	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	1256	2			N	-0-					66
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					66
06	1290	N	667	-0-	-623	-0-	667	2			N	-0-					66

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3121	-0-	-940	-0-	3121	2			N	-0-					68
02	3668	X	3037	-0-	-631	-0-	3037	2			N	-0-					68
03	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	3077	2			N	-0-					68
04	INC G-10		2866	-0-	2866	2866	2866	2			N	-0-					68
05	INC G-10		3239	-0-	3239	6105	3239	2			N	-0-					68
*06	7682	X	1577	-0-	-6105	-0-	1577	2			N	-0-					68

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATRIX LAND COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	945	-0-	-202	-0-	945	2			N	-0-					17
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					17
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	53	1	1000	2	N	-0-					17
04	900	N	753	-0-	-147	-0-	34	1	719	2	N	-0-					17
05	1116	N	708	-0-	-408	-0-	23	1	685	2	N	-0-					17
*06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	34	1	1087	2	N	-0-					17

MATRIX LAND COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 143537 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 5720 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	6504	-0-	-1556	-0-	6504	2			Y	-0-					10
02	6244	X	4706	-0-	-1538	-0-	4706	2			Y	-0-					10
03	6510	X	5833	-0-	-677	-0-	295	1	5538	2	Y	-0-					10
04	INC G-10		4684	-0-	4684	4684	211	1	4473	2	Y	-0-					10
05	INC G-10		4905	-0-	4905	9589	160	1	4745	2	Y	-0-					10
*06	14528	X	4939	-0-	-9589	-0-	150	1	4789	2	Y	-0-					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	1895	-0-	-7343	-0-	244	1	1645	2	Y	5					76
							6	9									
02	8344	X	5663	-0-	-2681	-0-	608	1	5054	2	Y	1					77
							1	9									
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	299	1	5813	2	Y	57					134
							63	9									
04	5460	X	2822	-0-	-2638	-0-	242	1	2580	2	Y	-0-					134
05	5642	X	2272	-0-	-3370	-0-	79	1	2193	2	Y	-0-					134
06	5460	X	5213	-0-	-247	-0-	274	1	4939	2	Y	-0-					134

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	1219	1	8207	2	N	31					100
							34	9									
02	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	1193	1	9930	2	N	12					112
							13	9									
03	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	423	1	8235	2	N	3					115
							3	9									
04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	166	1	1768	2	N	-0-					115
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	125	1	3446	2	N	-0-					115
*06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	400	1	7205	2	N	10					125
							11	9									

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	X	235	-0-	-0-	-0-	30	1	205	2	Y	-0-					42
02	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	850	1	7077	2	Y	-0-					42
03	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	706	1	13734	2	Y	16					58
							18	9									
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	627	1	6677	2	Y	-0-					58
05	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	166	1	4586	2	Y	-0-					58
06	4200	X	2847	-0-	-1353	-0-	150	1	2697	2	Y	-0-					58

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3704	-0-	-16	-0-	185	1	3424	2	N	86	91	1			77
							95	9									
02	2996	X	2624	-0-	-372	-0-	74	1	2544	2	N	5					82
							6	9									
03	3317	X	3064	-0-	-253	-0-	155	1	2909	2	N	-0-					82
04	INC G-10		2517	-0-	2517	2517	113	1	2404	2	N	-0-					82
05	INC G-10		2173	-0-	2173	4690	70	1	2094	2	N	8					90
							9	9									
*06	7242	X	2552	-0-	-4690	-0-	77	1	2475	2	N	-0-					90

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	317	1	5838	2	N	-0-					272
02	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	134	1	4622	2	N	-0-					272
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	300	1	5641	2	N	-0-					272
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	170	1	3607	2	N	-0-					272
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	144	1	4264	2	N	-0-					272
*06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	98	1	3123	2	N	-0-					272

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	7187	-0-	-2144	-0-	370	1	6817	2	N	-0-					267
02	8064	X	5819	-0-	-2245	-0-	164	1	5655	2	N	-0-					267
03	8835	X	8344	-0-	-491	-0-	422	1	7922	2	N	-0-					267
04	INC G-10		5792	-0-	5792	5792	261	1	5531	2	N	-0-					267
05	INC G-10		6199	-0-	6199	11991	202	1	5997	2	N	-0-					267
*06	19393	X	7402	-0-	-11991	-0-	225	1	7177	2	N	-0-					267

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6520 - 11288

01	39525	X	39374	-0-	-151	-0-	39345	2	29	9	N	26					190
*02	35084	X	27494	-0-	-7590	-0-	27494	2			Y	-0-					190
*03	37262	X	34002	-0-	-3260	-0-	1718	1	32284	2	Y	-0-					190
04	38100	X	29282	-0-	-8818	-0-	1320	1	27962	2	Y	-0-					190
05	39370	X	28550	-0-	-10820	-0-	930	1	27617	2	Y	3	49	1			144
							3	9									
06	38100	X	27528	-0-	-10572	-0-	835	1	26693	2	Y	-0-	52	1			92

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

01	23331	X	23331	-0-	-0-	-0-	1478	1	21835	2	N	16					56
							18	9									
02	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	1645	1	18942	2	N	9					65
							10	9									
03	21390	X	20319	-0-	-1071	-0-	1712	1	18598	2	N	8					73
							9	9									
04	23400	X	15139	-0-	-8261	-0-	1238	1	13891	2	N	9					82
							10	9									
05	23343	X	13621	-0-	-9722	-0-	13621	2			N	-0-					82
06	22590	X	19173	-0-	-3417	-0-	19126	2	47	9	N	43					125

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

01	52850	X	52850	-0-	-0-	-0-	52774	2	76	9	Y	69	91	1			78
02	55300	X	43083	-0-	-12217	-0-	43054	2	29	9	Y	26					104
03	61225	X	43786	-0-	-17439	-0-	43697	2	89	9	Y	81	85	1			100
04	57120	X	33426	-0-	-23694	-0-	33426	2			Y	-0-					100
05	59024	X	50277	-0-	-8747	-0-	50116	2	161	9	Y	146	145	1			101
*06	57962	X	57962	-0-	-0-	-0-	57962	2			Y	-0-					101

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

01	39525	X	18608	-0-	-20917	-0-	1177	1	17391	2	N	36					195
							40	9									
02	35700	X	23962	-0-	-11738	-0-	1905	1	21941	2	N	105	173	1			127
							116	9									
03	39525	X	24128	-0-	-15397	-0-	2029	1	22041	2	N	53					180
							58	9									
04	36060	X	19834	-0-	-16226	-0-	1619	1	18172	2	N	39	176	1			43
							43	9									
05	26536	X	16503	-0-	-10033	-0-	16503	2			N	-0-					43
06	25680	X	22915	-0-	-2765	-0-	22898	2	17	9	N	15					58

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

01	61721	X	32305	-0-	-29416	-0-	32137	2	168	9	N	153	177	1			171
02	61432	X	29519	-0-	-31913	-0-	29519	2			N	-0-					171
03	68014	X	30610	-0-	-37404	-0-	30591	2	19	9	N	17					188
04	61860	X	23419	-0-	-38441	-0-	23375	2	44	9	N	40	171	1			57
05	36710	X	36710	-0-	-0-	-0-	36658	2	52	9	N	47					104
*06	43828	X	43828	-0-	-0-	-0-	43786	2	42	9	N	38					142

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	10759	-0-	-4183	-0-	10714	2	45	9	N	41					91
02	20775	X	20775	-0-	-0-	-0-	20755	2	20	9	N	18					109
03	23350	X	23350	-0-	-0-	-0-	23264	2	86	9	N	78					187
04	21481	X	21481	-0-	-0-	-0-	1841	1	19609	2	N	28	165	1			50
							31	9									
05	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	675	1	18637	2	N	49					99
							54	9									
*06	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	947	1	17073	2	N	12					111
							13	9									

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

01	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	978	1	18016	2	Y	65	91	1			77
							72	9									
02	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	322	1	11123	2	Y	26					103
							29	9									
03	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	669	1	12579	2	Y	122	165	1			60
							134	9									
04	INC G-10		10940	-0-	10940	10940	493	1	10447	2	Y	-0-					60
05	INC G-10		10482	-0-	10482	21422	340	1	10099	2	Y	39	33	1			66
							43	9									
*06	31737	X	10315	-0-	-21422	-0-	313	1	10002	2	Y	-0-					66

CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848

*12	3503	X	1078	-0-	-2425	-0-	44	1	1034	2	Y	-0-					58
01	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	409	1	7542	2	Y	40					98
							44	9									
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	109	1	3741	2	Y	-0-					98
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	226	1	4240	2	Y	132	195	1			35
							145	9									
04	INC G-10		3396	-0-	3396	3396	153	1	3237	2	Y	5					40
							6	9									
05	INC G-10		3532	-0-	3532	6928	112	1	3325	2	Y	86					126
							95	9									
*06	9785	X	2857	-0-	-6928	-0-	87	1	2770	2	Y	-0-	88	1			38

NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

01	14632	X	13625	-0-	-1007	-0-	13581	2	44	9	N	40					215
02	13216	X	12105	-0-	-1111	-0-	12086	2	19	9	N	17					232
03	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11232	2	28	9	N	25	150	1			107
04	13950	X	11593	-0-	-2357	-0-	11570	2	23	9	N	21					128
05	14415	X	11887	-0-	-2528	-0-	11852	2	35	9	N	32					160
06	13200	X	8399	-0-	-4801	-0-	8378	2	21	9	N	19					179

CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760

01	52452	X	19459	-0-	-32993	-0-	19424	2	35	9	N	32	159	1			58
02	47376	X	28992	-0-	-18384	-0-	575	1	28356	2	N	55					113
							61	9									
03	52452	X	23501	-0-	-28951	-0-	23455	2	46	9	N	42					155
04	47580	X	29256	-0-	-18324	-0-	1134	1	28119	2	N	3					158
							3	9									
05	32085	X	30815	-0-	-1270	-0-	627	1	30177	2	N	10					168
							11	9									
*06	38498	X	38498	-0-	-0-	-0-	38498	2			N	-0-					168

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236

CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53413	X	46094	-0-	-7319	-0-	45938	2	156	9	N	142	167	1			55
02	48244	X	35832	-0-	-12412	-0-	35770	2	62	9	N	56					111
03	53413	X	34664	-0-	-18749	-0-	34594	2	70	9	N	64					175
04	51060	X	22108	-0-	-28952	-0-	22052	2	56	9	N	51	169	1			57
05	54284	X	54284	-0-	-0-	-0-	54146	2	138	9	N	125					182
*06	59346	X	59346	-0-	-0-	-0-	59321	2	25	9	N	23					205

CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40951	X	23857	-0-	-17094	-0-	23857	2			N	-0-					159
02	36988	X	1025	-0-	-35963	-0-	1025	2			N	-0-					159
03	39680	X	30408	-0-	-9272	-0-	30399	2	9	9	N	8					167
04	29850	X	50	-0-	-29800	-0-	50	2			N	-0-					167
05	37237	X	37237	-0-	-0-	-0-	37198	2	39	9	N	35					202
*06	54856	X	54856	-0-	-0-	-0-	54844	2	12	9	N	11	163	1			50

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56141	X	28666	-0-	-27475	-0-	28618	2	48	9	N	44	188	1			90
02	44212	X	20819	-0-	-23393	-0-	20772	2	47	9	N	43					133
03	45663	X	27372	-0-	-18291	-0-	27331	2	41	9	N	37					170
04	35010	X	17052	-0-	-17958	-0-	17032	2	20	9	N	18					188
05	48329	X	48329	-0-	-0-	-0-	48257	2	72	9	N	65	178	1			75
*06	61339	X	61339	-0-	-0-	-0-	61304	2	35	9	N	32					107

CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42563	X	37045	-0-	-5518	-0-	36931	2	114	9	N	104	168	1			90
02	36736	X	29056	-0-	-7680	-0-	28976	2	80	9	N	73					163
03	40672	X	28784	-0-	-11888	-0-	28740	2	44	9	N	40					203
04	38100	X	12783	-0-	-25317	-0-	12736	2	47	9	N	43	168	1			78
05	39370	X	27668	-0-	-11702	-0-	27651	2	17	9	N	15					93
*06	36573	X	36573	-0-	-0-	-0-	36511	2	62	9	N	56					149

CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25854	X	19694	-0-	-6160	-0-	1010	1	18612	2	N	65	178	1			117
							72	9									
02	23352	X	13337	-0-	-10015	-0-	374	1	12905	2	N	53					170
							58	9									
03	20398	X	15691	-0-	-4707	-0-	790	1	14848	2	N	48					218
							53	9									
04	18360	X	13265	-0-	-5095	-0-	594	1	12585	2	N	78	179	1			117
							86	9									
05	18972	X	13304	-0-	-5668	-0-	431	1	12798	2	N	68					185
							75	9									
06	18360	X	12121	-0-	-6239	-0-	366	1	11702	2	N	48					233
							53	9									

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148552	X	30767	-0-	-117785	-0-	30650	2	117	9	N	106	170	1			143
02	134176	X	21200	-0-	-112976	-0-	20925	2	275	9	N	250	173	1			220
03	148552	X	20563	-0-	-127989	-0-	20563	2			N	-0-					220
04	29760	X	13841	-0-	-15919	-0-	13841	2			N	-0-					220
05	33446	X	33446	-0-	-0-	-0-	33425	2	21	9	N	19	179	1			60
*06	31132	X	31132	-0-	-0-	-0-	31080	2	52	9	N	47					107

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100874	X	53677	-0-	-47197	-0-	53615	2	62	9	N	56					131
02	91112	X	46137	-0-	-44975	-0-	46078	2	59	9	N	54					185
03	100874	X	54394	-0-	-46480	-0-	54304	2	90	9	N	82	90	1			177
04	96540	X	50916	-0-	-45624	-0-	50858	2	58	9	N	53	172	1			58
05	60026	X	60026	-0-	-0-	-0-	59958	2	68	9	N	62					120
*06	74054	X	74054	-0-	-0-	-0-	74010	2	44	9	N	40					160

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

01	14849	X	790	-0-	-14059	-0-	790	2			N	-0-					80
02	13412	X	7265	-0-	-6147	-0-	7241	2	24	9	N	22					102
03	14849	X	11457	-0-	-3392	-0-	11457	2			N	-0-					102
04	14370	X	10718	-0-	-3652	-0-	10695	2	23	9	N	21					123
05	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9194	2	42	9	N	38					161
06	11100	X	5553	-0-	-5547	-0-	5552	2	1	9	N	1					162

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

01	140771	X	18336	-0-	-122435	-0-	18245	2	91	9	N	83	173	1			115
02	127148	X	17739	-0-	-109409	-0-	17660	2	79	9	N	72					187
03	140771	X	17797	-0-	-122974	-0-	17728	2	69	9	N	63	158	1			92
04	136230	X	13957	-0-	-122273	-0-	13918	2	39	9	N	35					127
05	29942	X	29942	-0-	-0-	-0-	29870	2	72	9	N	65					192
*06	28502	X	28502	-0-	-0-	-0-	28466	2	36	9	N	33					225

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

01	116932	X	45666	-0-	-71266	-0-	45484	2	182	9	N	165	340	1			85
02	105616	X	39779	-0-	-65837	-0-	39623	2	156	9	N	142					227
03	116932	X	41055	-0-	-75877	-0-	40913	2	142	9	N	129	181	1			175
04	113160	X	33938	-0-	-79222	-0-	33826	2	112	9	N	102	179	1			98
05	50623	X	48817	-0-	-1806	-0-	48730	2	87	9	N	79					177
*06	48010	X	48010	-0-	-0-	-0-	47878	2	132	9	N	120	183	1			114

HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

01	17484	X	16522	-0-	-962	-0-	16481	2	41	9	N	37	173	1			38
02	15792	X	12747	-0-	-3045	-0-	12723	2	24	9	N	22					60
03	17484	X	7734	-0-	-9750	-0-	7694	2	40	9	N	36					96
04	16920	X	8496	-0-	-8424	-0-	8482	2	14	9	N	13					109
05	16523	X	8061	-0-	-8462	-0-	8061	2			N	-0-					109
06	15990	X	8010	-0-	-7980	-0-	8004	2	6	9	N	5					114

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

12	204228	X	83090	-0-	-121138	-0-	83059	2	31	9	N	28	78	1			67
01	204228	X	101329	-0-	-102899	-0-	101156	2	173	9	N	157	164	1			60
02	184464	X	75811	-0-	-108653	-0-	75692	2	119	9	N	108					168
*03	204228	X	-0-	-0-	-204228	-0-					N	-0-					-0-
04	197640	X	82994	-0-	-114646	-0-	82884	2	110	9	N	100	187	1			126
05	204228	X	82159	-0-	-122069	-0-	82047	2	112	9	N	102					228
06	197640	X	103952	-0-	-93688	-0-	103840	2	112	9	N	102	181	1			149

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	140124	-0-	140124	140124	139440	2	684	9	N	622	355	1			267
12	0	W	88083	-0-	88083	228207	87742	2	341	9	N	310	373	1			204
01	0	W	65367	-0-	65367	293574	65093	2	274	9	N	249	361	1			92
02	0	W	46929	-0-	46929	340503	46730	2	199	9	N	181	178	1			95
03	0	W	44205	-0-	44205	384708	43846	2	359	9	N	326	184	1			237
04	0	W	30520	-0-	30520	415228	30343	2	177	9	N	161	178	1			220
05	0	W	46705	-0-	46705	461933	46567	2	138	9	N	125	186	1	2	8	157
06	0	W	40590	-0-	40590	502523	40500	2	90	9	N	82	184	1			55

CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85634	X	5587	-0-	-80047	-0-	223 35	1 9	5329	2	N	32					90
02	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	428 40	1 9	7887	2	N	36					126
03	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	135 18	1 9	9291	2	N	16					142
04	5400	X	3509	-0-	-1891	-0-	58	1	3451	2	N	-0-					142
*05	9238	X	6032	-0-	-3206	-0-	160	1	5872	2	N	-0-					142
06	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-					142

REUTHINGER WELL #: 1 RRCID -> 251754 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5930 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	11635	-0-	-1819	-0-	1106 17	1 9	10512	2	N	15					110
02	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	957 21	1 9	9996	2	N	19					129
03	13609	X	9942	-0-	-3667	-0-	923 26	1 9	8993	2	N	24					153
04	13170	X	11377	-0-	-1793	-0-	1333 13	1 9	10031	2	N	12					165
*05	12896	X	11112	-0-	-1784	-0-	1253	1	9859	2	N	-0-					165
06	11760	X	3839	-0-	-7921	-0-	431	1	3408	2	N	-0-					165

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	5376	-0-	-6311	-0-	191	1	5091	2	N	85					200
							94	9									
02	10752	X	6269	-0-	-4483	-0-	299	1	5872	2	N	89	182	1			107
							98	9									
03	12431	X	7574	-0-	-4857	-0-	107	1	7361	2	N	96	157	1			46
							106	9									
04	12030	X	8941	-0-	-3089	-0-	795	1	8046	2	N	91					137
							100	9									
*05	10912	X	8651	-0-	-2261	-0-	403	1	8171	2	N	70	162	1			45
							77	9									
*06	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	558	1	8536	2	N	83					128
							91	9									

BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6800 - 10342

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792

01	16399	X	13183	-0-	-3216	-0-	543	1	12640	2	N	-0-					73
02	14812	X	10500	-0-	-4312	-0-	604	1	9896	2	N	-0-					73
03	13640	X	10516	-0-	-3124	-0-	159	1	10357	2	N	-0-					73
04	12810	X	9865	-0-	-2945	-0-	847	1	9018	2	N	-0-					73
*05	13237	X	10449	-0-	-2788	-0-	978	1	9470	2	N	1					74
							1	9									
06	12750	X	9306	-0-	-3444	-0-	891	1	8412	2	N	3					77
							3	9									

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632

01	2418	X	2237	-0-	-181	-0-	146	1	2091	2	N	-0-					165
02	1960	X	1225	-0-	-735	-0-	95	1	1130	2	N	-0-					165
03	3224	X	2288	-0-	-936	-0-	32	1	2246	2	N	9					174
							10	9									
04	3120	X	2691	-0-	-429	-0-	35	1	2656	2	N	-0-					174
*05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	73	1	2760	2	N	-0-					174
06	2220	X	1820	-0-	-400	-0-	25	1	1795	2	N	-0-					174

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

01	96472	X	67815	-0-	-28657	-0-	2594	1	65149	2	N	65	163	1			41
							72	9									
02	81256	X	54373	-0-	-26883	-0-	2831	1	51466	2	N	69					110
							76	9									
03	91264	X	62775	-0-	-28489	-0-	919	1	61753	2	N	94	169	1			35
							103	9									
04	77520	X	36662	-0-	-40858	-0-	607	1	36001	2	N	49					84
							54	9									
*05	75361	X	53237	-0-	-22124	-0-	1411	1	51757	2	N	63					147
							69	9									
06	65640	X	45469	-0-	-20171	-0-	1027	1	44383	2	N	54	156	1			45
							59	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
STATE OF TEXAS - BOB PECK WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364471	X	130282	-0-	-234189	-0-	1991	1	128226	2	N	59					114
							65	9									
02	155316	X	76279	-0-	-79037	-0-	756	1	75494	2	N	26					140
							29	9									
03	171957	X	47496	-0-	-124461	-0-	399	1	46917	2	N	164	184	0			120
							180	9									
04	132060	X	56340	-0-	-75720	-0-	359	1	55913	2	N	62					182
							68	9									
*05	136462	X	49857	-0-	-86605	-0-	46	1	49811	2	N	-0-					182
06	126090	X	40314	-0-	-85776	-0-	307	1	39920	2	N	79	193	1			68
							87	9									

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188263	X	67312	-0-	-120951	-0-	2446	1	64750	2	N	105					135
							116	9									
02	170044	X	53608	-0-	-116436	-0-	2767	1	50777	2	N	58	170	1			23
							64	9									
03	136524	X	56632	-0-	-79892	-0-	815	1	55810	2	N	6					29
							7	9									
04	102990	X	42086	-0-	-60904	-0-	698	1	41388	2	N	-0-					29
*05	83390	X	37789	-0-	-45601	-0-	1002	1	36780	2	N	6					35
							7	9									
06	65130	X	26435	-0-	-38695	-0-	598	1	25837	2	N	-0-					35

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		102324	-0-	102324	1154543	3742	1	98349	2	N	212	175	1			86
							233	9									
02	1244190	X	89647	-0-	-1154543	-0-	4590	1	84872	2	N	168	179	1			75
							185	9									
03	229648	X	96112	-0-	-133536	-0-	1377	1	94579	2	N	142	158	1			59
							156	9									
04	222240	X	55614	-0-	-166626	-0-	926	1	54618	2	N	64					123
							70	9									
*05	229648	X	65206	-0-	-164442	-0-	1726	1	63341	2	N	126	160	1			89
							139	9									
06	99030	X	47363	-0-	-51667	-0-	1069	1	46177	2	N	106	178	1			17
							117	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	28054	-0-	28054	1009809	851	1	27190	2	N	12					155
							13	9									
02	0	W	31120	-0-	31120	1040929	539	1	30533	2	N	44	164	1			35
							48	9									
03	0	W	34270	-0-	34270	1075199	300	1	33920	2	N	45					80
							50	9									
04	1106668	X	31469	-0-	-1075199	-0-	281	1	31165	2	N	21					101
							23	9									
*05	34441	X	29930	-0-	-4511	-0-	2	1	29928	2	N	-0-					101
06	33330	X	14041	-0-	-19289	-0-	32	1	14009	2	N	-0-					101

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	61014	-0-	61014	1481140	571	1	60443	2	N	-0-					-0-
02	0	W	40120	-0-	40120	1521260	614	1	39506	2	N	-0-					-0-
03	0	W	53977	-0-	53977	1575237	2456	1	51521	2	N	-0-					-0-
04	1624210	X	48973	-0-	-1575237	-0-	947	1	48026	2	N	-0-					-0-
*05	61008	X	45681	-0-	-15327	-0-	1057	1	44624	2	N	-0-					-0-
06	59040	X	35793	-0-	-23247	-0-	433	1	35360	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72540	X	48071	-0-	-24469	-0-	1754	1	46221	2	N	87	164	1			66
							96	9									
02	65520	X	34146	-0-	-31374	-0-	1801	1	32265	2	N	73					139
							80	9									
03	72540	X	31823	-0-	-40717	-0-	462	1	31281	2	N	73	157	1			55
							80	9									
04	48100	X	26844	-0-	-21256	-0-	445	1	26333	2	N	60					115
							66	9									
*05	32240	X	27200	-0-	-5040	-0-	720	1	26423	2	N	52					167
							57	9									
06	31200	X	24562	-0-	-6638	-0-	555	1	23975	2	N	29	157	1			39
							32	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78771	X	25400	-0-	-53371	-0-	768	1	24557	2	N	68	182	1			39
							75	9									
02	71148	X	20584	-0-	-50564	-0-	356	1	20176	2	N	47					86
							52	9									
03	78771	X	22379	-0-	-56392	-0-	195	1	22085	2	N	90					176
							99	9									
04	76230	X	18579	-0-	-57651	-0-	165	1	18344	2	N	64	169	1			71
							70	9									
*05	78771	X	18343	-0-	-60428	-0-	1	1	18332	2	N	9					80
							10	9									
06	24570	X	12083	-0-	-12487	-0-	28	1	12030	2	N	23					103
							25	9									

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50964	X	22111	-0-	-28853	-0-	964	1	21113	2	N	31					44
							34	9									
02	46032	X	19760	-0-	-26272	-0-	1703	1	18024	2	N	30					74
							33	9									
03	50964	X	22445	-0-	-28519	-0-	119	1	22285	2	N	37					111
							41	9									
04	49320	X	18871	-0-	-30449	-0-	22	1	18823	2	N	24					135
							26	9									
*05	50964	X	16946	-0-	-34018	-0-	1	1	16919	2	N	24					159
							26	9									
06	49320	X	13647	-0-	-35673	-0-	2	1	13642	2	N	3					162
							3	9									

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129487	X	26656	-0-	-102831	-0-	1083	1	25501	2	N	65					136
							72	9									
02	116956	X	23661	-0-	-93295	-0-	1863	1	21745	2	N	48	157	1			27
							53	9									
03	129487	X	26995	-0-	-102492	-0-	91	1	26837	2	N	61					88
							67	9									
04	125310	X	22327	-0-	-102983	-0-	15	1	22262	2	N	45					133
							50	9									
*05	129487	X	24205	-0-	-105282	-0-	2	1	24156	2	N	43	159	1			17
							47	9									
06	125310	X	14214	-0-	-111096	-0-	2	1	14192	2	N	18					35
							20	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	50328	-0-	50328	1045082	1861	1	48430	2	N	34					151
							37	9									
02	0	W	42590	-0-	42590	1087672	2280	1	40282	2	N	25	154	1			22
							28	9									
03	0	W	48307	-0-	48307	1135979	690	1	47585	2	N	29					51
							32	9									
04	0	W	30569	-0-	30569	1166548	506	1	30040	2	N	21					72
							23	9									
*05	0	W	25601	-0-	25601	1192149	679	1	24907	2	N	14					86
							15	9									
06	0	W	26278	-0-	26278	1218427	593	1	25642	2	N	39					125
							43	9									

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3145	-0-	-1474	-0-	105	1	3017	2	N	21	158	1			28
							23	9									
02	4172	X	2625	-0-	-1547	-0-	131	1	2494	2	N	-0-					28
03	4619	X	2658	-0-	-1961	-0-	38	1	2619	2	N	1					29
							1	9									
04	4470	X	2561	-0-	-1909	-0-	218	1	2329	2	N	13					42
							14	9									
*05	4619	X	2623	-0-	-1996	-0-	245	1	2369	2	N	8					50
							9	9									
06	4470	X	2332	-0-	-2138	-0-	223	1	2101	2	N	7					57
							8	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		105954	-0-	105954	500258	3275	1	102489	2	N	173	163	1			82
							190	9									
08	SHUT IN		87133	-0-	87133	587391	2016	1	84988	2	N	117	177	1			22
							129	9									
09	SHUT IN		72317	-0-	72317	659708	704	1	71479	2	N	122					144
							134	9									
10	0	W	48944	-0-	48944	708652	514	1	48329	2	N	92	158	1			78
							101	9									
11	0	W	55165	-0-	55165	763817	1265	1	53759	2	N	128	180	1			26
							141	9									
12	0	W	63829	-0-	63829	827646	2701	1	60966	2	N	147					173
							162	9									
01	0	W	59073	-0-	59073	886719	1790	1	57191	2	N	84	179	1			78
							92	9									
02	0	W	23561	-0-	23561	910280	408	1	23140	2	N	12					90
							13	9									
03	0	W	48454	-0-	48454	958734	423	1	47887	2	N	131	179	1			42
							144	9									
04	0	W	43280	-0-	43280	1002014	386	1	42827	2	N	61					103
							67	9									
*05	0	W	42345	-0-	42345	1044359	3	1	42225	2	N	106	173	1			36
							117	9									
06	0	W	37653	-0-	37653	1082012	87	1	37540	2	N	24					60
							26	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	15940	-0-	15940	15940	368	1	15535	2	N	34					34
							37	9									
09	0	W	165548	-0-	165548	181488	1614	1	163932	2	N	2	1	8			35
							2	9									
10	0	W	126382	-0-	126382	307870	1329	1	125053	2	N	-0-					35
11	0	W	91344	-0-	91344	399214	2101	1	89243	2	N	-0-					35
12	0	W	91881	-0-	91881	491095	3895	1	87922	2	N	58					93
							64	9									
01	0	W	101800	-0-	101800	592895	3083	1	98529	2	N	171	190	1			74
							188	9									
02	0	W	114029	-0-	114029	706924	1975	1	111975	2	N	72	125	1			21
							79	9									
03	0	W	99530	-0-	99530	806454	871	1	98575	2	N	76					97
							84	9									
04	0	W	93666	-0-	93666	900120	836	1	92790	2	N	36					133
							40	9									
*05	0	W	81299	-0-	81299	981419	6	1	81248	2	N	41					174
							45	9									
06	0	W	54169	-0-	54169	1035588	124	1	53903	2	N	129	188	1			192
							142	9									

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

07	0		203513	-0-	203513	485679	17267	1	186246	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		180537	-0-	180537	666216	3075	1	177462	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN		134132	-0-	134132	800348	2151	1	131981	2	N	-0-					-0-
*10	885967	X	85619	-0-	-800348	-0-	4938	1	80681	2	N	-0-					-0-
*11	136680	X	98712	-0-	-37968	-0-	1698	1	97014	2	N	-0-					-0-
*12	141236	X	84407	-0-	-56829	-0-	2935	1	81472	2	N	-0-					-0-
*01	141236	X	92670	-0-	-48566	-0-	862	1	91808	2	N	-0-					-0-
*02	127568	X	57706	-0-	-69862	-0-	887	1	56819	2	N	-0-					-0-
*03	141236	X	79957	-0-	-61279	-0-	3643	1	76314	2	N	-0-					-0-
*04	136680	X	69726	-0-	-66954	-0-	1351	1	68375	2	N	-0-					-0-
*05	141236	X	63538	-0-	-77698	-0-	1472	1	62066	2	N	-0-					-0-
*06	136680	X	49202	-0-	-87478	-0-	595	1	48607	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

07	0		38960	-0-	38960	185379	1609	1	37260	2	N	83					107
							91	9									
08	SHUT IN		35044	-0-	35044	220423	1578	1	33394	2	N	65					172
							72	9									
09	SHUT IN		29800	-0-	29800	250223	982	1	28759	2	N	54	174	1			52
							59	9									
*10	278639	X	28416	-0-	-250223	-0-	658	1	27693	2	N	59					111
							65	9									
*11	28820	X	28820	-0-	-0-	-0-	348	1	28402	2	N	64					175
							70	9									
*12	29326	X	25426	-0-	-3900	-0-	1380	1	24002	2	N	40	173	1			42
							44	9									
*01	29326	X	23909	-0-	-5417	-0-	1044	1	22818	2	N	43					85
							47	9									
*02	26488	X	20358	-0-	-6130	-0-	1716	1	18598	2	N	40					125
							44	9									
*03	29326	X	18801	-0-	-10525	-0-	93	1	18677	2	N	28					153
							31	9									
*04	28380	X	16189	-0-	-12191	-0-	19	1	16145	2	N	23	157	1			19
							25	9									
*05	29326	X	18372	-0-	-10954	-0-	1	1	18327	2	N	40					59
							44	9									
*06	28380	X	15589	-0-	-12791	-0-	2	1	15556	2	N	28					87
							31	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		48075	-0-	48075	48075	1540	1	46535	2	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		34171	-0-	34171	82246	486	1	33685	2	N	-0-					-0-
11	SHUT IN		58369	-0-	58369	140615	558	1	57811	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN		42966	-0-	42966	183581	388	1	42578	2	N	-0-					-0-
*01	218503	X	34922	-0-	-183581	-0-	323	1	34599	2	N	-0-					-0-
*02	73892	X	26523	-0-	-47369	-0-	416	1	26107	2	N	-0-					-0-
*03	81809	X	26054	-0-	-55755	-0-	374	1	25680	2	N	-0-					-0-
*04	79170	X	22824	-0-	-56346	-0-	398	1	22426	2	N	-0-					-0-
*05	81809	X	21375	-0-	-60434	-0-	519	1	20856	2	N	-0-					-0-
*06	79170	X	16287	-0-	-62883	-0-	243	1	16044	2	N	-0-					-0-

SOT - A.E. PUIG GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		19425	-0-	19425	19425	1160	1	18219	2	N	42	1	8			41
							46	9									
10	SHUT IN		105752	-0-	105752	125177	4614	1	101011	2	N	115	139	1			17
							127	9									
11	SHUT IN		123960	-0-	123960	249137	1144	1	122637	2	N	163	158	1			22
							179	9									
*12	373015	X	123878	-0-	-249137	-0-	1144	1	122637	2	N	88					110
							97	9									
*01	165788	X	87772	-0-	-78016	-0-	837	1	86885	2	N	45					155
							50	9									
*02	149744	X	64266	-0-	-85478	-0-	1078	1	63132	2	N	51	168	1			38
							56	9									
*03	165788	X	62878	-0-	-102910	-0-	726	1	62080	2	N	65					103
							72	9									
*04	160440	X	54315	-0-	-106125	-0-	827	1	53426	2	N	56					159
							62	9									
*05	165788	X	50692	-0-	-115096	-0-	559	1	50082	2	N	46	160	1			45
							51	9									
*06	160440	X	41319	-0-	-119121	-0-	512	1	40759	2	N	44					89
							48	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9220 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	6	1	426	2	N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	18	1	591	2	N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	18	1	657	2	N	-0-					-0-
06	750	N	523	-0-	-227	-0-	14	1	509	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1040	-0-	-293	-0-	84	1	956	2	Y	-0-			-0-
02	1204	X	884	-0-	-320	-0-	20	1	864	2	Y	-0-			-0-
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	79	1	1022	2	Y	-0-			-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	11	1	922	2	Y	-0-			-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	10	1	914	2	Y	-0-			-0-
*06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-			-0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	2	N	-0-			-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	3	1	136	2	N	-0-			-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	2	N	-0-			-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	N	-0-			-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	N	-0-			-0-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	280	2			Y	-0-			-0-
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-			-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-			-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-			-0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	42	1	479	2	Y	-0-			-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	10	1	465	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	512	-0-	-77	-0-	36	1	476	2	Y	-0-			-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	6	1	494	2	Y	-0-			-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	6	1	528	2	Y	-0-			-0-
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	3	1	498	2	N	-0-			-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	11	1	451	2	N	-0-			-0-
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	2	1	441	2	N	-0-			-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	7	1	513	2	N	-0-			-0-
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	8	1	120	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	7	1	107	2	Y	-0-			-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	Y	-0-			-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	Y	-0-			-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	2	N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	6	1	224	2	N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	2	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	4	1	287	2	N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

01	589	N	442	-0-	-147	-0-	43	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	408	-0-	-124	-0-	26	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	26	1	408	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		374	-0-	374	374	35	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		320	-0-	320	694	39	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		436	-0-	436	1130	67	1	369	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	279	N	159	-0-	-120	-0-	28	1	131	2	N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	2	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	46	1	227	2	N	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	40	1	301	2	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 2 RRCID -> 056589 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

01	651	N	45	-0-	-606	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	42	-0-	-350	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	57	1	386	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 057450 COMPL. DATE 01/04/1974 TOTAL DEPTH 7586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	17	-0-	17	17	3	1	14	2	N	-0-					-0-

OWENS,A.E. WELL #: 1426 RRCID -> 058888 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

01	341	N	273	-0-	-68	-0-	26	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	22	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	22	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	2	Y	-0-					-0-
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	41	1	282	2	Y	-0-					-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	107	1	404	2	N	-0-					-0-
02	476	N	406	-0-	-70	-0-	8	1	398	2	N	-0-					-0-
03	496	N	429	-0-	-67	-0-	6	1	423	2	N	-0-					-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	8	1	412	2	N	-0-					-0-
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	14	1	381	2	N	-0-					-0-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	9	1	379	2	N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	114	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	455	-0-	-77	-0-	8	1	446	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	6	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	25	1	1244	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	46	1	1214	2	Y	-0-					-0-
*06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	28	1	1167	2	Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

01	1023	N	981	-0-	-42	-0-	206	1	775	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	945	-0-	-119	-0-	18	1	927	2	Y	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	16	1	1226	2	Y	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	23	1	1116	2	Y	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	42	1	1107	2	Y	-0-					-0-
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	28	1	1136	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	147	1	553	2	N	-0-			-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	11	1	569	2	N	-0-			-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	8	1	568	2	N	-0-			-0-
04	690	N	510	-0-	-180	-0-	10	1	500	2	N	-0-			-0-
05	651	N	574	-0-	-77	-0-	21	1	553	2	N	-0-			-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	13	1	520	2	N	-0-			-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	189	-0-	-400	-0-	40	1	149	2	N	-0-			-0-
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	5	1	264	2	N	-0-			-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	4	1	326	2	N	-0-			-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	N	-0-			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	2	N	-0-			-0-
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	115	1	434	2	N	-0-			-0-
02	476	N	397	-0-	-79	-0-	7	1	390	2	N	-0-			-0-
03	930	N	262	-0-	-668	-0-	4	1	258	2	N	-0-			-0-
04	540	N	334	-0-	-206	-0-	7	1	327	2	N	-0-			-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	540	2	N	-0-			-0-
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	12	1	511	2	N	-0-			-0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	N	-0-			-0-
02	280	N	169	-0-	-111	-0-	4	1	165	2	N	-0-			-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	18	1	241	2	N	-0-			-0-
04	300	N	234	-0-	-66	-0-	3	1	231	2	N	-0-			-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	3	1	272	2	N	-0-			-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-

OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	35	1	479	2	N	-0-			-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	N	-0-			-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	2	N	-0-			-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	2	N	-0-			-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 066636 COMPL. DATE 04/14/1976 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JONES WELL #: B 2 RRCID -> 067205 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

01	744	N	139	-0-	-605	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	227	-0-	-445	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	108	-0-	-233	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	38	2	6	9	N	5					5
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-					5
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					5
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					5
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					5

JONES WELL #: D 2 RRCID -> 069449 COMPL. DATE 10/20/1976 TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2013 - P&A 01-30-2013

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	11	1	13	2	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	81	2	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

01	651	N	605	-0-	-46	-0-	58	1	547	2	N	-0-					-0-
02	588	N	559	-0-	-29	-0-	35	1	524	2	N	-0-					-0-
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	35	1	549	2	N	-0-					-0-
04	600	N	536	-0-	-64	-0-	50	1	486	2	N	-0-					-0-
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	73	1	524	2	N	-0-					-0-
06	570	N	344	-0-	-226	-0-	53	1	291	2	N	-0-					-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	38	1	115	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANCHEZ, A. R. (TONY) WELL #: 1 RRCID -> 084518 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5914 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

01	465	N	313	-0-	-152	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	9	1	378	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					-0-
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12S RRCID -> 111550 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6939 - 7069

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2013 - P&A 01-29-2013

JONES WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238

01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

01	651	N	630	-0-	-21	-0-	111	1	519	2	N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	83	1	454	2	N	-0-					-0-
03	744	N	613	-0-	-131	-0-	44	1	569	2	N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	110	1	539	2	N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	85	1	641	2	N	-0-					-0-
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	42	1	640	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 4 RRCID -> 114801 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	66	1	308	2	N	-0-					-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	50	1	269	2	N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	24	1	316	2	N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	59	1	288	2	N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	43	1	326	2	N	-0-					-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1676	-0-	-144	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1355	-0-	-475	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
*06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

01	279	N	242	-0-	-37	-0-	42	1	200	2	N	-0-					-0-
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	33	1	180	2	N	-0-					-0-
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	17	1	218	2	N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	39	1	191	2	N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	23	1	175	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079

01	93	N	15	-0-	-78	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	12	1	67	2	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					1
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					1
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					1
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					1
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					1
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 21K RRCID -> 116668 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	2	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	2	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	23	1	113	2	N	-0-					-0-
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

01	868	N	812	-0-	-56	-0-	76	1	736	2	N	-0-					-0-
02	840	N	758	-0-	-82	-0-	57	1	701	2	N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	66	1	788	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	60	1	770	2	N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	72	1	812	2	N	-0-					-0-
06	840	N	762	-0-	-78	-0-	97	1	665	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	15	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	2	Y	-0-					-0-
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	2	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	55	1	526	2	N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	49	1	593	2	N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	46	1	589	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	54	1	607	2	N	-0-					-0-
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	81	1	554	2	N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3493	-0-	-413	-0-	46	1	3445	2	Y	2					58
							2	9									
02	3248	X	2274	-0-	-974	-0-	2265	2	9	9	Y	8	1	8			65
03	3596	X	3460	-0-	-136	-0-	3454	2	6	9	Y	5					70
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	101	1	3252	2	Y	18					88
							20	9									
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	89	1	3292	2	Y	2					90
							2	9									
*06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	77	1	2731	2	Y	8					98
							9	9									

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3984	-0-	-325	-0-	52	1	3932	2	Y	-0-					17
02	3640	X	2653	-0-	-987	-0-	2653	2			Y	-0-					17
03	3968	X	3599	-0-	-369	-0-	3599	2			Y	-0-					17
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	104	1	3376	2	Y	-0-					17
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	95	1	3492	2	Y	-0-					17
*06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	89	1	3170	2	Y	-0-					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	288	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3100	N	4752	-0-	1652	1652	1653	1	3093	2	N	5					5
							6	9									
04	3000	N	5912	-0-	2912	4564	153	1	5748	2	N	10					15
							11	9									
05	3100	N	4057	-0-	957	5521	96	1	3955	2	N	5					20
							6	9									
*06	8170	X	2649	-0-	-5521	-0-	2649	2			N	-0-					20

CERRITO LAND CO. WELL #: 5 D RRCID -> 134063 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5863 - 5871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2688	-0-	-164	-0-	35	1	2653	2	N	-0-					90
02	2520	N	1885	-0-	-635	-0-	1885	2			N	-0-					90
03	3100	N	3255	-0-	155	155	3254	2	1	9	N	1					91
04	2610	N	169	-0-	-2441	-0-	5	1	164	2	N	-0-					91
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					91
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					91

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1796	-0-	-281	-0-	24	1	1772	2	N	-0-					5
02	1820	N	1276	-0-	-544	-0-	1275	2	1	9	N	1					6
03	1798	N	1117	-0-	-681	-0-	1117	2			N	-0-					6
04	1740	N	740	-0-	-1000	-0-	22	1	718	2	N	-0-					6
05	1426	N	660	-0-	-766	-0-	17	1	643	2	N	-0-					6
06	1080	N	580	-0-	-500	-0-	16	1	564	2	N	-0-					6

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	215	1	807	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	634	-0-	-94	-0-	12	1	621	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	9	1	710	2	Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	25	1	669	2	Y	-0-					-0-
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	16	1	642	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	474	1	1785	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1837	-0-	-179	-0-	34	1	1802	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	27	1	2027	2	Y	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	39	1	1880	2	Y	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	75	1	1979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	43	1	1745	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

01	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	448	-0-	-265	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

01	527	N	245	-0-	-282	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	148	-0-	-356	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	50	-0-	-415	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 4 RRCID -> 147159 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7120 - 7262

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

01	775	N	698	-0-	-77	-0-	146	1	552	2	N	-0-					-0-
02	784	N	627	-0-	-157	-0-	12	1	614	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	713	N	644	-0-	-69	-0-	9	1	635	2	N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	17	1	841	2	N	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	43	1	1133	2	N	-0-					-0-
*06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	28	1	1135	2	N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	283	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	22	1	1184	2	Y	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	18	1	1360	2	Y	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	21	1	1040	2	Y	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	43	1	1137	2	Y	-0-					-0-
*06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	27	1	1111	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	319	1	1200	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	913	-0-	-431	-0-	17	1	896	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	986	-0-	-130	-0-	13	1	973	2	Y	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	19	1	903	2	Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	28	1	739	2	Y	-0-					-0-
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	19	1	774	2	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	310	1	1165	2	Y	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	25	1	1297	2	Y	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	19	1	1430	2	Y	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	27	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	46	1	1213	2	Y	-0-					-0-
*06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	27	1	1118	2	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	191	1	720	2	Y	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	15	1	819	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	12	1	933	2	Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	18	1	860	2	Y	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	33	1	868	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	20	1	833	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	114	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	10	1	530	2	Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	8	1	596	2	Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	12	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	22	1	598	2	Y	-0-					-0-
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	12	1	484	2	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	309	1	1164	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1327	-0-	-129	-0-	25	1	1301	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	19	1	1406	2	Y	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	27	1	1315	2	Y	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	49	1	1300	2	Y	-0-					-0-
*06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	31	1	1283	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2354	-0-	-188	-0-	31	1	2323	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1609	-0-	-631	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
03	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	60	1	1926	2	Y	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	55	1	2027	2	Y	-0-					-0-
*06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	57	1	2022	2	Y	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	5	1	347	2	N	-0-					-0-
02	336	N	212	-0-	-124	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	N	-0-					-0-
06	420	N	266	-0-	-154	-0-	7	1	259	2	N	-0-					-0-

CHILTON, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	929	-0-	-187	-0-	12	1	917	2	N	-0-					6
02	952	N	681	-0-	-271	-0-	680	2	1	9	N	1	1	8			6
03	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			N	-0-					6
04	900	N	616	-0-	-284	-0-	18	1	598	2	N	-0-					6
05	744	N	433	-0-	-311	-0-	11	1	422	2	N	-0-					6
06	930	N	539	-0-	-391	-0-	15	1	524	2	N	-0-					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	20	1	1487	2	Y	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	48	1	1540	2	Y	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	44	1	1615	2	Y	-0-					-0-
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	37	1	1312	2	Y	-0-					-0-

CHILTON, JOHN JR. 938 WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	41	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	34	1	1270	2	Y	-0-					-0-
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	1087	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	31	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	22	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	26	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	2	Y	-0-					-0-
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	71	1	485	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	156	-0-	-278	-0-	27	1	129	2	N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	33	1	181	2	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	17	1	127	2	N	-0-					-0-
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	7	1	100	2	N	1					1
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	32	1	149	2	N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	8	1	45	2	N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	63	1	814	2	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	44	1	219	2	N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	67	1	505	2	N	-0-					-0-
*06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	67	1	1014	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	91	1	872	2	Y	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	63	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	68	1	817	2	Y	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	63	1	812	2	Y	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	76	1	850	2	Y	-0-					-0-
*06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	111	1	755	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	29	1	2146	2	N	-0-					-0-
02	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	63	1	2024	2	N	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	55	1	2031	2	N	2					2
							2	9									
*06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	52	1	1859	2	N	-0-					2

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

01	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	27	1	2000	2	N	-0-					22
02	1904	N	1387	-0-	-517	-0-	1387	2			N	-0-					22
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					22
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	60	1	1956	2	N	-0-					22
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	56	1	2073	2	N	-0-					22
06	2490	N	1986	-0-	-504	-0-	54	1	1932	2	N	-0-					22

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

01	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	29	1	2149	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1486	-0-	-642	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	66	1	2132	2	N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	56	1	2066	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	1961	-0-	-589	-0-	54	1	1907	2	N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

01	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	14	1	1023	2	N	-0-					43
02	1008	N	671	-0-	-337	-0-	671	2			N	-0-					43
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					43
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	31	1	998	2	N	-0-					43
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	27	1	1000	2	N	-0-					43
06	1170	N	971	-0-	-199	-0-	27	1	944	2	N	-0-					43

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	47	1	220	2	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	24	1	128	2	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
04	270	N	113	-0-	-157	-0-	19	1	94	2	N	-0-					-0-
05	155	N	70	-0-	-85	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

01	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	644	N	553	-0-	-91	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	29	1	2154	2	N	-0-					17
02	2016	N	1502	-0-	-514	-0-	1502	2			N	-0-					17
03	2139	N	132	-0-	-2007	-0-	132	2			N	-0-					17
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	74	1	2403	2	N	-0-					17
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	56	1	2064	2	N	-0-					17
*06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	50	1	1798	2	N	-0-					17

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	651	2	Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	48	1	583	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	51	1	614	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	2	Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	2	Y	-0-					-0-
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	81	1	549	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

01	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	812	N	339	-0-	-473	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	806	N	169	-0-	-637	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	870	N	21	-0-	-849	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

01	558	N	520	-0-	-38	-0-	49	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	35	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	479	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	453	2	Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	445	2	Y	-0-					-0-
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	60	1	413	2	Y	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

01	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	29	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	68	-0-	-180	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
02	168	N	65	-0-	-103	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	2	N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	N	-0-					-0-
04	270	N	76	-0-	-194	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
05	403	N	40	-0-	-363	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
06	270	N	33	-0-	-237	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

01	1922	X	1720	-0-	-202	-0-	23 2	1 9	1695	2	Y	2					2
02	1708	X	1173	-0-	-535	-0-	1173	2			Y	-0-					2
03	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1998	2	1	9	Y	1	1	8			2
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	1547	2	Y	1	1	8			2
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	1619	2	Y	1	1	8			2
*06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	43 7	1 9	1543	2	Y	6					8

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

01	403	N	62	-0-	-341	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	77	1	931	2	Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	34	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	34	1	381	2	Y	-0-					-0-
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	57	1	391	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

01	465	N	345	-0-	-120	-0-	4	1	341	2	N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	13	1	416	2	N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	12	1	425	2	N	-0-					-0-
06	630	N	464	-0-	-166	-0-	13	1	451	2	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	73	1	403	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	355	-0-	-48	-0-	5	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	245	-0-	-91	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	10	1	315	2	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	9	1	347	2	Y	-0-					-0-
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	8	1	303	2	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

01	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	105	1	987	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	989	-0-	-243	-0-	62	1	927	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	66	1	1046	2	Y	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	102	1	995	2	Y	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	183	1	1313	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	246	1	1359	2	Y	1					1
							1	9									

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

01	341	N	308	-0-	-33	-0-	30	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	19	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	41	1	295	2	Y	-0-					-0-
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	53	1	291	2	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	66	1	616	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	30	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	783	2	Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	60	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	87	1	623	2	Y	-0-					-0-
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	100	1	549	2	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160

01	1736	N	519	-0-	-1217	-0-	50	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	386	-0-	-1182	-0-	24	1	362	2	Y	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	71	1	1136	2	Y	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	190	1	1843	2	Y	-0-					-0-
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	216	1	1549	2	Y	-0-					-0-
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	245	1	1350	2	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944

01	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	104	1	974	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	996	-0-	-40	-0-	63	1	933	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	62	1	990	2	Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	90	1	869	2	Y	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	126	1	901	2	Y	-0-					-0-
*06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	146	1	807	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	922	-0-	-70	-0-	62	1	860	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	791	-0-	-49	-0-	40	1	751	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	59	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	30	1	825	2	Y	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
*06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	48	1	447	2	N	-0-					-0-
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	24	1	361	2	N	-0-					-0-
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	27	1	422	2	N	-0-					-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	40	1	384	2	N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	53	1	377	2	N	-0-					-0-
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	69	1	379	2	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	88	1	821	2	N	-0-					-0-
02	896	N	818	-0-	-78	-0-	51	1	767	2	N	-0-					-0-
03	899	N	891	-0-	-8	-0-	53	1	838	2	N	-0-					-0-
04	870	N	865	-0-	-5	-0-	81	1	784	2	N	-0-					-0-
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	109	1	781	2	N	-0-					-0-
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	130	1	719	2	N	-0-					-0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	862	-0-	-6	-0-	11	1	851	2	N	-0-					12
02	784	N	624	-0-	-160	-0-	624	2			N	-0-					12
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					12
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	26	1	849	2	N	-0-					12
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	23	1	854	2	N	-0-					12
06	1020	N	856	-0-	-164	-0-	23	1	833	2	N	-0-					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					5
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1	1	8			5
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					5
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					5
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					5

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	109	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	9	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	6	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	9	1	457	2	Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	468	2	Y	-0-					-0-
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	69	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	56	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	29	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	63	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	46	1	342	2	Y	-0-					-0-
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	237	1	891	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1023	-0-	-69	-0-	19	1	1004	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	14	1	1085	2	Y	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	21	1	1036	2	Y	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	39	1	1050	2	Y	-0-					-0-
*06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	25	1	1019	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	147	1	1413	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1172	-0-	-284	-0-	88	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1166	-0-	-384	-0-	89	1	1077	2	Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	81	1	1044	2	Y	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	94	1	1064	2	Y	-0-					-0-
*06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	143	1	977	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	55	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	34	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	490	2	Y	-0-					-0-
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	59	1	401	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	161	-0-	-149	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	129	-0-	-123	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	10	1	422	2	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	2	Y	-0-					-0-
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	Y	-0-					-0-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	26	1	611	2	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	562	-0-	-430	-0-	14	1	548	2	Y	-0-					-0-
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	-0-					-0-
05	479	X	479	-0-	-0-	-0-	20	1	459	2	Y	-0-					-0-
*06	473	X	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

01	1023	N	908	-0-	-115	-0-	37	1	871	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	793	-0-	-75	-0-	34	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	807	-0-	-154	-0-	20	1	787	2	Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	34	1	765	2	Y	-0-					-0-
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	747	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

01	217	N	179	-0-	-38	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	156	-0-	-96	-0-	12	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	-0-					-0-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	2	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

01	651	N	602	-0-	-49	-0-	31	1	571	2	N	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	12	1	537	2	N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	19	1	631	2	N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	16	1	602	2	N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	50	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	37	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	40	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	454	2	Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	44	1	491	2	Y	-0-					-0-
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	66	1	447	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	67	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	45	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	48	1	582	2	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	2	Y	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	565	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	79	1	542	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

01	527	N	514	-0-	-13	-0-	48	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	455	-0-	-77	-0-	34	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	37	1	451	2	Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	441	2	Y	-0-					-0-
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	61	1	413	2	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

01	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	42	1	1006	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	952	-0-	-84	-0-	41	1	911	2	Y	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	25	1	1012	2	Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	47	1	939	2	Y	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	43	1	960	2	Y	-0-					-0-
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	41	1	932	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	155	1	1486	2	Y	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	100	1	1232	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	102	1	1231	2	Y	-0-					-0-
04	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	90	1	1156	2	Y	-0-					-0-
05	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	105	1	1183	2	Y	-0-					-0-
*06	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	158	1	1078	2	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

01	248	N	224	-0-	-24	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	5	1	202	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	867	-0-	-1	-0-	5	1	862	2	Y	-0-					-0-
02	840	X	394	-0-	-446	-0-	10	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	836	-0-	-94	-0-	3	1	833	2	Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	13	1	869	2	Y	-0-					-0-
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

01	837	N	785	-0-	-52	-0-	32	1	753	2	N	-0-					-0-
02	756	N	670	-0-	-86	-0-	29	1	641	2	N	-0-					-0-
03	837	N	777	-0-	-60	-0-	19	1	758	2	N	-0-					-0-
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	34	1	687	2	N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	34	1	775	2	N	-0-					-0-
*06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	40	1	897	2	N	-0-					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

01	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	30	1	1131	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1065	-0-	-27	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
*06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

01	589	N	580	-0-	-9	-0-	55	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	44	1	527	2	Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	38	1	484	2	Y	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	510	2	Y	-0-					-0-
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	63	1	433	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

01	341	N	294	-0-	-47	-0-	28	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	20	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	22	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	Y	-0-					-0-
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	35	1	236	2	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	2	N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	344	2	N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	19	1	384	2	N	-0-					-0-
05	496	N	333	-0-	-163	-0-	14	1	319	2	N	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	13	1	290	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	38	1	354	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	26	1	316	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	14	1	361	2	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	45	1	326	2	Y	-0-					-0-
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	49	1	308	2	Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	461	-0-	-97	-0-	45	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	23	1	592	2	Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	47	1	338	2	Y	-0-					-0-
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	50	1	318	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	914	-0-	-202	-0-	5	1	909	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	809	-0-	-199	-0-	20	1	789	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	4	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	13	1	893	2	Y	-0-					-0-
*06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	176	-0-	-165	-0-	7	1	169	2	N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	11	1	239	2	N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	2	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	N	-0-					-0-
05	279	N	72	-0-	-207	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	N	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	14	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	7	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	911	-0-	-19	-0-	86	1	825	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	62	1	761	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	70	1	840	2	Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	808	2	Y	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	77	1	862	2	Y	-0-					-0-
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	99	1	675	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	187	-0-	-154	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	171	-0-	-109	-0-	13	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	179	-0-	-162	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	-0-					-0-
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	38	1	260	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	123	1	1180	2	Y	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	86	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	91	1	1101	2	Y	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	80	1	1022	2	Y	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	85	1	957	2	Y	-0-					-0-
*06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	129	1	877	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	71	1	685	2	Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	650	-0-	-94	-0-	50	1	600	2	Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	48	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	55	1	616	2	Y	-0-					-0-
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	78	1	530	2	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	19	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	16	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					-0-
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	26	1	176	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	44	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	2	Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	37	1	419	2	Y	-0-					-0-
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	58	1	392	2	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	40	1	939	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	877	-0-	-19	-0-	38	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	949	-0-	-105	-0-	23	1	926	2	Y	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	41	1	827	2	Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	866	2	Y	-0-					-0-
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	37	1	847	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	49	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	34	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	2	Y	-0-					-0-
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	61	1	415	2	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

01	217	N	209	-0-	-8	-0-	8	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	8	1	170	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	5	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

01	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	47	1	1125	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1057	-0-	-35	-0-	45	1	1012	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	28	1	1128	2	Y	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	52	1	1044	2	Y	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	49	1	1097	2	Y	-0-					-0-
*06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	46	1	1052	2	Y	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	50	1	1183	2	Y	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	48	1	1079	2	Y	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	29	1	1169	2	Y	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	51	1	1142	2	Y	-0-					-0-
*06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	49	1	1100	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	436	-0-	-60	-0-	18	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	9	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	Y	-0-					-0-
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	146	-0-	-164	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	26	1	176	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	363	2	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	426	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	2	N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	2	N	-0-					-0-
05	527	N	418	-0-	-109	-0-	34	1	384	2	N	-0-					-0-
06	450	N	349	-0-	-101	-0-	45	1	304	2	N	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	840	-0-	-307	-0-	34	1	806	2	Y	-0-					-0-
02	1036	X	713	-0-	-323	-0-	31	1	682	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	826	-0-	-2553	-0-	20	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	36	1	732	2	Y	-0-					-0-
05	776	X	776	-0-	-0-	-0-	33	1	743	2	Y	-0-					-0-
*06	744	X	744	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	6	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	9	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					-0-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	2	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	59	1	1395	2	Y	-0-					2
02	1372	N	1145	-0-	-227	-0-	49	1	1096	2	Y	-0-					2
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	34	1	1387	2	Y	-0-					2
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	64	1	1301	2	Y	-0-					2
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	59	1	1328	2	Y	-0-					2
*06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	58	1	1308	2	Y	-0-					2

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	21	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	450	-0-	-82	-0-	19	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	11	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	436	2	Y	-0-					-0-
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	2	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	43	1	1026	2	N	-0-					-0-
02	952	N	880	-0-	-72	-0-	38	1	842	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	11309	-0-	8209	8209	272	1	10949	2	N	80	2	8			78
							88	9									
04	3000	N	15547	-0-	12547	20756	729	1	14735	2	N	75	88	1	1	8	64
							83	9									
05	3100	N	10276	-0-	7176	27932	435	1	9791	2	N	45	1	8			108
							50	9									
*06	35010	X	7078	-0-	-27932	-0-	299	1	6759	2	N	18	99	1			27
							20	9									

JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1113	-0-	-203	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
04	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
05	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
*06	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	48	1	444	2	Y	-0-					25
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	32	1	398	2	Y	-0-					25
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	18	1	451	2	Y	-0-					25
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	2	Y	-0-					25
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	55	1	401	2	Y	-0-					25
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	58	1	366	2	Y	-0-					25

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	812	N	682	-0-	-130	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	98	1	946	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	892	-0-	-60	-0-	67	1	825	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	76	1	913	2	Y	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	69	1	881	2	Y	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	76	1	856	2	Y	-0-					-0-
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	112	1	763	2	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	444	-0-	-114	-0-	18	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	399	-0-	-77	-0-	17	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	13	1	507	2	Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	2	Y	-0-					-0-
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	2	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	697	-0-	-233	-0-	28	1	669	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	28	1	633	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	19	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	Y	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	763	2	Y	-0-					-0-
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	33	1	770	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	709	-0-	-47	-0-	30	1	679	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	765	-0-	-41	-0-	19	1	746	2	Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	34	1	696	2	Y	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	702	2	Y	-0-					-0-
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	29	1	667	2	Y	6					6
							7	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	22	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	490	-0-	-70	-0-	21	1	467	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	13	1	509	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	492	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	452	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	955	-0-	-161	-0-	39	1	916	2	Y	-0-					-0-
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	93	1	2071	2	Y	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	42	1	1712	2	Y	-0-					-0-
04	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	65	1	1312	2	Y	-0-					-0-
05	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	57	1	1276	2	Y	-0-					-0-
*06	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	54	1	1213	2	Y	1					1
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	28	1	654	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	26	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	374	-0-	-277	-0-	9	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					-0-
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	27	1	609	2	Y	3					3
							3	9									

LAUREL 1390 WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	978	-0-	-138	-0-	13	1	965	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	717	-0-	-235	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	33	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	28	1	1031	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	29	1	1027	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	5					5
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	44	1	1048	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	957	-0-	-51	-0-	41	1	916	2	Y	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	26	1	1061	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	48	1	972	2	Y	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	47	1	1068	2	Y	2					2
							2	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	39	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	37	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	23	1	933	2	Y	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	876	2	Y	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	2	Y	-0-					-0-
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	35	1	792	2	Y	1					1
							1	9									

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	49	1	1163	2	N	-0-					22
02	1148	N	1073	-0-	-75	-0-	46	1	1027	2	N	-0-					22
03	1178	N	985	-0-	-193	-0-	24	1	961	2	N	-0-					22
04	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	50	1	1007	2	N	-0-					22
05	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	46	1	1044	2	N	-0-					22
*06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	45	1	1026	2	N	1					23
							1	9									

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	40	1	958	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	806	-0-	-34	-0-	35	1	771	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	831	-0-	-161	-0-	20	1	811	2	Y	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	41	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	2	Y	-0-					-0-
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	42	1	952	2	Y	9					9
							10	9									

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	120	1	2849	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2712	-0-	-172	-0-	116	1	2596	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2928	-0-	-265	-0-	71	1	2857	2	Y	-0-					-0-
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	133	1	2683	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	123	1	2760	2	Y	-0-					-0-
*06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	122	1	2752	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3160	-0-	-343	-0-	41	1	3119	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2470	-0-	-694	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	92	1	2979	2	Y	-0-					-0-
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	82	1	3005	2	Y	-0-					-0-
*06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	77	1	2756	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2169	-0-	-218	-0-	88	1	2077	2	Y	4					20
							4	9									
02	2128	N	1925	-0-	-203	-0-	82	1	1836	2	Y	6	1	8			25
							7	9									
03	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	50	1	2035	2	Y	2	1	8			26
							2	9									
04	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	92	1	1854	2	Y	5	23	1	2	8	6
							6	9									
05	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	67	1	1518	2	Y	5	1	8			10
							6	9									
*06	408	X	408	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	Y	3					13
							3	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

01	2015	N	1843	-0-	-172	-0-	75	1	1768	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	72	1	1605	2	Y	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	45	1	1804	2	Y	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	83	1	1674	2	Y	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	74	1	1658	2	Y	-0-					-0-
*06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	71	1	1613	2	Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

01	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	109	1	1003	2	Y	-0-					16
02	1036	N	1032	-0-	-4	-0-	77	1	955	2	Y	-0-					16
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	40	1	1011	2	Y	-0-					16
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	80	1	999	2	Y	-0-					16
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	145	1	1058	2	Y	-0-					16
*06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	171	1	1079	2	Y	-0-					16

OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293

01	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	107	1	1208	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1210	-0-	-106	-0-	27	1	1183	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	92	1	1194	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	14	1	1226	2	Y	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	14	1	1321	2	Y	-0-					-0-
*06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	29	1	696	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	22	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	653	-0-	-60	-0-	16	1	636	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	2	Y	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	596	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	27	1	613	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	411	-0-	-147	-0-	17	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	16	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	10	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	134	1	1846	2	N	-0-					25
02	1764	N	1696	-0-	-68	-0-	125	1	1571	2	N	-0-					25
03	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	100	1	1820	2	N	-0-					25
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2044	2	1	9	N	1	1	8			25
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					25
06	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	143	1	1681	2	N	-0-					25

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	41	1	979	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	915	-0-	-121	-0-	39	1	876	2	Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	25	1	993	2	Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	47	1	942	2	Y	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	43	1	977	2	Y	-0-					-0-
*06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	42	1	943	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	968	-0-	-86	-0-	39	1	929	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	875	-0-	-49	-0-	38	1	837	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	23	1	920	2	Y	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	2	Y	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	40	1	904	2	Y	-0-					-0-
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	39	1	872	2	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	97	1	1099	2	Y	-0-					30
02	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	25	1	1080	2	Y	-0-					30
03	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	80	1	1038	2	Y	-0-					30
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	14	1	1159	2	Y	-0-					30
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	13	1	1234	2	Y	-0-					30
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					30

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	871	-0-	-431	-0-	35	1 6 9	830	2	Y	5					64
02	1176	X	849	-0-	-327	-0-	36	1 11 9	802	2	Y	10	2	8			72
03	1302	X	937	-0-	-365	-0-	22	1 7 9	908	2	Y	6	2	8			76
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	44	1 9 9	891	2	Y	8	1	8			83
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	37	1 8 9	825	2	Y	7	3	8			87
*06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1 4 9	710	2	Y	4					91

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	169	1 2 9	3999	2	Y	2					21
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	161	1 3 9	3585	2	Y	3					24
03	3596	X	2346	-0-	-1250	-0-	57	1 1 9	2288	2	Y	1					25
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	106	1 1 9	2151	2	Y	1	21	1			5
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	200	1 2 9	4496	2	Y	2					7
*06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	174	1 2 9	3930	2	Y	2					9

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	64	1 2 9	1522	2	Y	2					24
02	1596	N	1500	-0-	-96	-0-	64	1 4 9	1432	2	Y	4					28
03	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	37	1 1 9	1499	2	Y	1					29
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	70	1 2 9	1421	2	Y	2	26	1			5
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	67	1 3 9	1504	2	Y	3					8
*06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	63	1 2 9	1437	2	Y	2					10

STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	48	1	1143	2	Y	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	40	1	900	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	978	-0-	-107	-0-	24	1	954	2	Y	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	934	2	Y	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1049	2	Y	-0-					-0-
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	Y	3					3
							3	9									

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558

01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	N	-0-					-0-
02	756	N	601	-0-	-155	-0-	17	1	584	2	N	-0-					-0-
03	806	N	725	-0-	-81	-0-	17	1	708	2	N	-0-					-0-
04	840	N	659	-0-	-181	-0-	10	1	649	2	N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	10	1	748	2	N	-0-					-0-
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	48	1	638	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

01	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	828	1	15944	2	Y	50					68
							55	9									
02	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	699	1	13937	2	Y	39	80	1	3	8	24
							43	9									
03	15655	X	15481	-0-	-174	-0-	732	1	14725	2	Y	22	13	1	2	8	31
							24	9									
04	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	670	1	13945	2	Y	22	38	1	1	8	14
							24	9									
05	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	635	1	14332	2	Y	29	2	8			41
							32	9									
*06	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	595	1	13337	2	Y	27	45	1			23
							30	9									

CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

01	14105	X	13498	-0-	-607	-0-	13468	2	30	9	N	27					252
02	12740	X	12079	-0-	-661	-0-	1082	1	10978	2	N	17	2	8			267
							19	9									
03	14105	X	13236	-0-	-869	-0-	4247	1	8983	2	N	5	169	1			103
							6	9									
04	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	1574	1	11920	2	N	15					118
							17	9									
05	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	1170	1	12724	2	N	12					130
							13	9									
*06	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	2618	1	10787	2	N	12					142
							13	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4772	-0-	-653	-0-	62	1	4690	2	Y	18					98
							20	9									
02	4760	X	3431	-0-	-1329	-0-	3431	2			Y	-0-					98
03	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			Y	-0-					98
04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	136	1	4384	2	Y	-0-					98
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	120	1	4428	2	Y	2					100
							2	9									
*06	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	116	1	4115	2	Y	57					157
							63	9									

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8269	-0-	-938	-0-	281	1	7910	2	N	71	104	1			105
							78	9									
02	8008	X	7177	-0-	-831	-0-	202	1	6909	2	N	60	68	1	1	8	96
							66	9									
03	8680	X	7654	-0-	-1026	-0-	180	1	7412	2	N	56	102	1	1	8	49
							62	9									
04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	115	1	7202	2	N	54	33	1	1	8	69
							59	9									
05	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	99	1	7471	2	N	59	1	8			127
							65	9									
*06	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	511	1	6758	2	N	32	84	1			75
							35	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	17072	-0-	-7418	-0-	2385	1	14634	2	Y	48	88	1			25
							53	9									
02	19684	X	15060	-0-	-4624	-0-	483	1	14535	2	Y	38	21	1	7	8	35
							42	9									
03	21793	X	16392	-0-	-5401	-0-	73	1	16273	2	Y	42	62	1	5	8	10
							46	9									
04	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	258	1	15058	2	Y	33	20	1	3	8	20
							36	9									
*05	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	136	1	14986	2	Y	25	14	1	6	8	25
							28	9									
*06	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	98	1	13118	2	Y	19	17	1			25
							21	9									

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	20692	-0-	-1659	-0-	1145	1	19497	2	Y	45	53	1			7
							50	9									
02	20188	X	17824	-0-	-2364	-0-	1156	1	16617	2	Y	46	30	1	9	8	14
							51	9									
03	22165	X	19905	-0-	-2260	-0-	513	1	19334	2	Y	53	51	1	4	8	12
							58	9									
04	18555	X	18555	-0-	-0-	-0-	1566	1	16932	2	Y	52	43	1	7	8	14
							57	9									
*05	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	1008	1	16844	2	Y	61	53	1	7	8	15
							67	9									
*06	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	650	1	15894	2	Y	50	34	1			30
							55	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	8449	-0-	-2277	-0-	8393	2	56	9	N	51	89	1			37
02	8960	X	6748	-0-	-2212	-0-	311	1	6407	2	N	27	1	8			63
							30	9									
03	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	414	1	8860	2	N	32	79	1	1	8	15
							35	9									
04	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	410	1	8348	2	N	30					45
							33	9									
05	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	399	1	9310	2	N	42					87
							46	9									
*06	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	399	1	8010	2	N	16	70	1			33
							18	9									

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	502	1	8842	2	N	6	32	1			29
							7	9									
02	8288	X	7140	-0-	-1148	-0-	346	1	6784	2	N	9	1	8			37
							10	9									
03	8990	X	8892	-0-	-98	-0-	462	1	8422	2	N	7	1	8			43
							8	9									
04	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	525	1	8044	2	N	1	1	8			43
							1	9									
05	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	751	1	8528	2	N	5	1	8			47
							6	9									
*06	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	464	1	7674	2	N	3					50
							3	9									

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	35	1	2150	2	Y	306	260	1			77
							337	9									
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	30	1	1820	2	Y	226	234	1	5	8	64
							249	9									
03	2294	X	2118	-0-	-176	-0-	41	1	2074	2	Y	3	63	1	3	8	1
							3	9									
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1924	2	43	9	Y	39	27	1	3	8	10
*05	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	45	1	1883	2	Y	11	11	1	3	8	7
							12	9									
*06	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	19	1	1539	2	Y	45	33	1			18
							50	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4785	-0-	-330	-0-	193	1	4578	2	Y	13					39
							14	9									
02	4620	X	4420	-0-	-200	-0-	188	1	4203	2	Y	26					65
							29	9									
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	117	1	4721	2	Y	14					79
							15	9									
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	222	1	4491	2	Y	20					99
							22	9									
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	189	1	4256	2	Y	11					110
							12	9									
*06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	176	1	3986	2	Y	12					122
							13	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26443	X	25777	-0-	-666	-0-	1268	1	24426	2	Y	75					84
							83	9									
02	23296	X	22868	-0-	-428	-0-	1090	1	21719	2	Y	54	105	1			33
							59	9									
03	24552	X	22787	-0-	-1765	-0-	1078	1	21678	2	Y	28	17	1			44
							31	9									
04	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	1008	1	20961	2	Y	31	54	1			21
							34	9									
05	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-	964	1	21736	2	Y	40					61
							44	9									
*06	20580	X	20580	-0-	-0-	-0-	876	1	19660	2	Y	40	66	1			35
							44	9									

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7938	-0-	-866	-0-	238	1	7682	2	N	16	22	1			64
							18	9									
02	7672	X	7069	-0-	-603	-0-	191	1	6860	2	N	16					80
							18	9									
03	8277	X	7403	-0-	-874	-0-	256	1	7126	2	N	19	64	1	1	8	34
							21	9									
04	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	229	1	6712	2	N	19	1	8			52
							21	9									
05	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	249	1	7120	2	N	27	2	8			77
							30	9									
*06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	231	1	6484	2	N	15					92
							17	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	385	1	15235	2	N	41					80
							45	9									
02	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	439	1	14043	2	N	27	72	1	4	8	31
							30	9									
03	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	649	1	15954	2	N	26	17	1	1	8	39
							29	9									
04	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	689	1	15169	2	N	28	44	1	2	8	21
							31	9									
05	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	641	1	15736	2	N	13	2	8			32
							14	9									
*06	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	592	1	15059	2	N	11					43
							12	9									

LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29264	X	28228	-0-	-1036	-0-	1002	1	26872	2	N	322	340	1			77
							354	9									
02	25760	X	24922	-0-	-838	-0-	907	1	23880	2	N	123	3	8			197
							135	9									
03	27683	X	26624	-0-	-1059	-0-	916	1	25567	2	N	128	182	1	1	8	142
							141	9									
04	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	830	1	24110	2	N	106	187	1	2	8	59
							117	9									
05	25680	X	25680	-0-	-0-	-0-	859	1	24738	2	N	75	1	8			133
							83	9									
*06	18498	X	18498	-0-	-0-	-0-	602	1	17809	2	N	79					212
							87	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	13001	-0-	-2778	-0-	1809	1	11106	2	N	78	105	1			32
							86	9									
02	13356	X	11659	-0-	-1697	-0-	372	1	11191	2	N	87	44	1			75
							96	9									
03	14167	X	12071	-0-	-2096	-0-	54	1	11931	2	N	78	131	1			22
							86	9									
04	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	184	1	10748	2	N	59	39	1			42
							65	9									
*05	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	103	1	11331	2	N	58	35	1			65
							64	9									
*06	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	44	1	5880	2	N	14	30	1			49
							15	9									

DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-	725	1	17577	2	N	40					127
							44	9									
02	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	211	1	14940	2	N	36	1	8			162
							40	9									
03	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	782	1	15662	2	N	27	153	1	1	8	35
							30	9									
04	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	688	1	14190	2	N	31	1	8			65
							34	9									
05	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	702	1	15190	2	N	21	1	8			85
							23	9									
*06	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	639	1	13332	2	N	25	47	1			63
							28	9									

LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29853	X	28940	-0-	-913	-0-	1037	1	27826	2	N	70					152
							77	9									
02	26152	X	25745	-0-	-407	-0-	940	1	24746	2	N	54	4	8			202
							59	9									
03	28179	X	26711	-0-	-1468	-0-	920	1	25700	2	N	83	185	1	2	8	98
							91	9									
04	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	832	1	24151	2	N	67	2	8			163
							74	9									
05	25740	X	25740	-0-	-0-	-0-	861	1	24803	2	N	69	2	8			230
							76	9									
*06	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	787	1	23277	2	N	53					283
							58	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	13381	-0-	-2305	-0-	330	1	13051	2	N	-0-					-0-
02	13272	X	11706	-0-	-1566	-0-	354	1	11333	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
03	13764	X	12306	-0-	-1458	-0-	481	1	11813	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
04	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	485	1	10687	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
*05	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	434	1	10666	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
*06	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	388	1	9885	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	19437	-0-	-1023	-0-	480	1	18957	2	N	-0-					-0-
02	18480	X	17062	-0-	-1418	-0-	517	1	16542	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	19809	X	17887	-0-	-1922	-0-	699	1	17187	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	712	1	15670	2	N	-0-					-0-
*05	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	646	1	15863	2	N	-0-					-0-
*06	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	574	1	14617	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22470	X	22470	-0-	-0-	-0-	903	1	21527	2	N	36					70
							40	9									
02	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	824	1	19087	2	N	30	49	1	1	8	50
							33	9									
03	20956	X	20690	-0-	-266	-0-	555	1	20106	2	N	26	1	8			75
							29	9									
04	19052	X	19052	-0-	-0-	-0-	550	1	18477	2	N	23	83	1	2	8	13
							25	9									
05	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	555	1	19515	2	N	25	1	8			37
							28	9									
*06	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	511	1	18091	2	N	8					45
							9	9									

SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21204	X	13761	-0-	-7443	-0-	325	1	13423	2	N	12	34	1			11
							13	9									
02	18172	X	16722	-0-	-1450	-0-	465	1	16231	2	N	24	7	8			28
							26	9									
03	19933	X	15626	-0-	-4307	-0-	237	1	15380	2	N	8	30	1	2	8	4
							9	9									
04	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	227	1	13698	2	N	18	2	8			20
							20	9									
*05	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	219	1	13565	2	N	2	2	8			20
							2	9									
*06	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	123	1	11449	2	N	23	29	1			14
							25	9									

BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4734	-0-	-722	-0-	186	1	4419	2	N	117	136	1			58
							129	9									
02	4760	X	4171	-0-	-589	-0-	174	1	3888	2	N	99	83	1	1	8	73
							109	9									
03	5115	X	4457	-0-	-658	-0-	105	1	4243	2	N	99	2	8			170
							109	9									
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	195	1	3942	2	N	105	174	1	1	8	100
							116	9									
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	181	1	4072	2	N	94	46	1	1	8	147
							103	9									
*06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	169	1	3820	2	N	74	123	1			98
							81	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	16184	-0-	-3439	-0-	382	1	15785	2	N	15	41	1			14
							17	9									
02	16604	X	15291	-0-	-1313	-0-	425	1	14842	2	N	22	4	8			32
							24	9									
03	17236	X	14965	-0-	-2271	-0-	227	1	14728	2	N	9	33	1	2	8	6
							10	9									
04	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	213	1	12797	2	N	16					22
							18	9									
*05	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	224	1	13904	2	N	2	2	8			22
							2	9									
*06	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	105	1	9834	2	N	23	30	1			15
							25	9									

OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41788	X	26641	-0-	-15147	-0-	1110	1	25528	2	Y	3					38
							3	9									
02	35336	X	25805	-0-	-9531	-0-	1093	1	24704	2	Y	7	27	1	6	8	12
							8	9									
03	38905	X	28292	-0-	-10613	-0-	910	1	27338	2	Y	40	5	8			47
							44	9									
04	26809	X	26809	-0-	-0-	-0-	1046	1	25729	2	Y	31	39	1	6	8	33
							34	9									
*05	27221	X	27221	-0-	-0-	-0-	1026	1	26172	2	Y	21	5	8			49
							23	9									
*06	25180	X	25180	-0-	-0-	-0-	470	1	24666	2	Y	40	79	1			11
							44	9									

STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51677	X	41375	-0-	-10302	-0-	1662	1	39627	2	N	78					165
							86	9									
02	44576	X	36380	-0-	-8196	-0-	1503	1	34804	2	N	66	133	1	1	8	97
							73	9									
03	46686	X	37828	-0-	-8858	-0-	1014	1	36755	2	N	54	121	1	2	8	28
							59	9									
04	35939	X	35939	-0-	-0-	-0-	1037	1	34846	2	N	51	62	1	2	8	15
							56	9									
05	37512	X	37512	-0-	-0-	-0-	1034	1	36405	2	N	66	1	8			80
							73	9									
*06	33989	X	33989	-0-	-0-	-0-	933	1	33004	2	N	47	57	1			70
							52	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	15462	-0-	-2177	-0-	2158	1	13241	2	Y	57	73	1			37
							63	9									
02	15232	X	13612	-0-	-1620	-0-	435	1	13105	2	Y	65	64	1			38
							72	9									
03	16182	X	14039	-0-	-2143	-0-	62	1	13894	2	Y	75	99	1			14
							83	9									
04	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	238	1	13848	2	Y	84	79	1	1	8	18
							92	9									
05	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	86	1	9469	2	Y	157	108	1			67
							173	9									
*06	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	84	1	11182	2	Y	89	87	1			69
							98	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51460	X	45549	-0-	-5911	-0-	1071	1	44370	2	N	98					155
							108	9									
02	44632	X	40132	-0-	-4500	-0-	938	1	39119	2	N	68	137	1	4	8	82
							75	9									
03	47244	X	42660	-0-	-4584	-0-	933	1	41630	2	N	88	138	1	2	8	30
							97	9									
04	41424	X	41424	-0-	-0-	-0-	855	1	40500	2	N	63	50	1	5	8	38
							69	9									
05	42184	X	42184	-0-	-0-	-0-	1191	1	40923	2	N	64	4	8			98
							70	9									
*06	39982	X	39982	-0-	-0-	-0-	1529	1	38398	2	N	50	103	1			45
							55	9									

LONG, J.S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	318	1	16728	2	N	103					225
							113	9									
02	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	222	1	14028	2	N	88	189	1	4	8	120
							97	9									
03	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	67	1	14833	2	N	89	134	1	4	8	71
							98	9									
04	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	220	1	12851	2	N	3	3	8			71
							3	9									
05	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	113	1	12414	2	N	141	117	1	3	8	92
							155	9									
*06	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	59	1	7871	2	N	34	54	1			72
							37	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8239	-0-	-379	-0-	442	1	7774	2	N	21					68
							23	9									
02	7728	X	7495	-0-	-233	-0-	362	1	7116	2	N	15	3	8			80
							17	9									
03	8091	X	7980	-0-	-111	-0-	414	1	7542	2	N	22	71	1	1	8	30
							24	9									
04	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	455	1	6965	2	N	9	2	8			37
							10	9									
05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	622	1	7068	2	N	12	2	8			47
							13	9									
*06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	369	1	6095	2	N	16					63
							18	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30039	X	24902	-0-	-5137	-0-	3483	1	21379	3	Y	36	98	1			50
							40	9									
02	25816	X	21930	-0-	-3886	-0-	703	1	21157	2	Y	64	61	1	14	8	39
							70	9									
03	27094	X	10493	-0-	-16601	-0-	47	1	10425	2	Y	19	41	1	7	8	10
							21	9									
04	38529	X	38529	-0-	-0-	-0-	649	1	37823	2	Y	52	35	1	14	8	13
							57	9									
*05	22789	X	22789	-0-	-0-	-0-	205	1	22565	2	Y	17	12	1	17	8	1
							19	9									
*06	29570	X	29570	-0-	-0-	-0-	219	1	29306	2	Y	41	23	1			18
							45	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29403	X	29403	-0-	-0-	-0-	977	1	28373	2	Y	48	96	1			15
							53	9									
02	25333	X	25333	-0-	-0-	-0-	801	1	24393	2	Y	126	106	1	24	8	11
							139	9									
03	29791	X	27304	-0-	-2487	-0-	886	1	26366	2	Y	47	17	1	14	8	27
							52	9									
04	47611	X	47611	-0-	-0-	-0-	1440	1	45784	2	Y	352	214	1	22	8	143
							387	9									
05	47606	X	47606	-0-	-0-	-0-	1378	1	45846	2	Y	347	420	1	15	8	55
							382	9									
*06	40394	X	40394	-0-	-0-	-0-	1130	1	38760	2	Y	458	357	1			156
							504	9									

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55366	X	55366	-0-	-0-	-0-	1029	1	54118	2	N	199	245	1			20
							219	9									
02	47721	X	47721	-0-	-0-	-0-	742	1	46973	2	N	5	20	1	5	8	-0-
							6	9									
03	48639	X	47044	-0-	-1595	-0-	210	1	46830	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	41801	X	41801	-0-	-0-	-0-	705	1	41085	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
05	51902	X	51902	-0-	-0-	-0-	467	1	51422	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
*06	47490	X	47490	-0-	-0-	-0-	353	1	47136	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34658	X	33279	-0-	-1379	-0-	617	1	32444	2	N	198	298	1			23
							218	9									
02	31304	X	29195	-0-	-2109	-0-	451	1	28532	2	N	193	86	1			130
							212	9									
03	31527	X	31331	-0-	-196	-0-	139	1	31027	2	N	150	180	1			100
							165	9									
04	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	388	1	22623	2	Y	1	100	1	1	8	-0-
							1	9									
05	27946	X	27946	-0-	-0-	-0-	252	1	27694	2	Y	-0-					-0-
*06	27741	X	27741	-0-	-0-	-0-	206	1	27534	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26226	X	11948	-0-	-14278	-0-	497	1	11445	2	Y	5					11
							6	9									
02	22008	X	11980	-0-	-10028	-0-	505	1	11427	2	Y	44	29	1	9	8	17
							48	9									
03	22103	X	14470	-0-	-7633	-0-	466	1	13989	2	Y	14	5	8			26
							15	9									
04	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	514	1	12643	2	Y	27	22	1	3	8	28
							30	9									
*05	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	509	1	12981	2	Y	12	3	8			37
							13	9									
*06	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	223	1	11674	2	Y	10	23	1			22
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	411 20	1 9	17009	2	N	18					60
02	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	352 22	1 9	14697	2	N	20	50	1			30
03	15779	X	14829	-0-	-950	-0-	325 29	1 9	14475	2	N	26	37	1	3	8	16
04	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	211 11	1 9	9972	2	N	10	3	8			23
05	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	471 31	1 9	16178	2	N	28	3	8			48
*06	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	501 19	1 9	12594	2	N	17					65

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	14134	-0-	-653	-0-	242 50	1 9	13842	2	N	45					105
02	13272	X	11985	-0-	-1287	-0-	397 37	1 9	11551	2	N	34	95	1	3	8	41
03	14167	X	13465	-0-	-702	-0-	475 36	1 9	12954	2	N	33	33	1	1	8	40
04	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	378 18	1 9	12286	2	N	16	21	1	2	8	33
05	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	300 41	1 9	12896	2	N	37	2	8			68
*06	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	232 30	1 9	9619	2	N	27	60	1			35

STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125705	X	56701	-0-	-69004	-0-	1886 52	1 9	54763	3	Y	47	75	1			10
02	58380	X	31322	-0-	-27058	-0-	993 72	1 9	30257	3	Y	65	68	1			7
03	64635	X	35111	-0-	-29524	-0-	1142	1	33969	3	Y	-0-	6	1			1
04	DLQ G-10		45896	-0-	45896	45896	1400	1	44496	3	Y	-0-					1
*05	DLQ G-10		47194	-0-	47194	93090	1377	1	45817	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		43166	-0-	43166	136256	1222	1	41944	2	Y	-0-					-0-

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32984	X	26748	-0-	-6236	-0-	659 50	1 9	26039	2	Y	45					76
02	29792	X	20126	-0-	-9666	-0-	608 58	1 9	19460	2	Y	53	85	1	6	8	38
03	32674	X	21063	-0-	-11611	-0-	822 45	1 9	20196	2	Y	41	45	1	3	8	31
04	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	819 30	1 9	18034	2	Y	27	30	1	3	8	25
05	19553	X	19553	-0-	-0-	-0-	763 51	1 9	18739	2	Y	46	15	1	5	8	51
*06	22613	X	22613	-0-	-0-	-0-	853 37	1 9	21723	2	Y	34	40	1			45

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	273	1	14353	2	Y	-0-					-0-
02	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	190	1	12056	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
03	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	58	1	12799	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
04	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	192	1	11213	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
*05	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	104	1	11449	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
*06	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	77	1	10291	2	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26505	X	26226	-0-	-279	-0-	488	1	25664	2	N	67					137
							74	9									
02	23240	X	22604	-0-	-636	-0-	351	1	22187	2	N	60	111	1	6	8	80
							66	9									
03	24676	X	24048	-0-	-628	-0-	107	1	23873	2	N	62	77	1	5	8	60
							68	9									
04	22154	X	22154	-0-	-0-	-0-	372	1	21716	2	N	60	46	1	5	8	69
							66	9									
05	22255	X	22255	-0-	-0-	-0-	200	1	21997	2	N	53	4	8			118
							58	9									
*06	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	154	1	20507	2	N	47	100	1			65
							52	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24459	X	15222	-0-	-9237	-0-	360	1	14849	2	Y	12	30	1			10
							13	9									
02	22036	X	16601	-0-	-5435	-0-	462	1	16116	2	Y	21	4	8			27
							23	9									
03	24397	X	18871	-0-	-5526	-0-	287	1	18574	2	Y	9	29	1	2	8	5
							10	9									
04	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	293	1	17624	2	Y	18	2	8			21
							20	9									
05	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	289	1	17951	2	Y	2	2	8			21
							2	9									
*06	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	183	1	17118	2	Y	23	29	1			15
							25	9									

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	337	1	17704	2	Y	42	57	1			30
							46	9									
02	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	235	1	14873	2	Y	29	33	1			26
							32	9									
03	16089	X	15990	-0-	-99	-0-	71	1	15896	2	Y	21	32	1			15
							23	9									
04	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	244	1	14242	2	Y	15	13	1			17
							17	9									
05	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	130	1	14252	2	Y	10					27
							11	9									
*06	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	93	1	12454	2	Y	2	19	1			10
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28080	X	28080	-0-	-0-	-0-	523	1	27506	2	Y	46	59	1			30
							51	9									
02	24080	X	23608	-0-	-472	-0-	366	1	23188	2	Y	49	45	1			34
							54	9									
03	25110	X	24804	-0-	-306	-0-	111	1	24631	2	Y	56	61	1			29
							62	9									
04	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	377	1	21992	2	Y	47	34	1			42
							52	9									
05	22039	X	22039	-0-	-0-	-0-	198	1	21801	2	Y	36					78
							40	9									
*06	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	120	1	16038	2	Y	30	74	1			34
							33	9									

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9203	-0-	-686	-0-	169	1	8874	2	N	145					185
							160	9									
02	9380	X	8563	-0-	-817	-0-	131	1	8293	2	N	126	114	1	4	8	193
							139	9									
03	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	60	1	13313	2	N	123	251	1	3	8	62
							135	9									
04	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	202	1	11754	2	N	97	105	1	2	8	52
							107	9									
05	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	106	1	11703	2	N	101	58	1	3	8	92
							111	9									
*06	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	81	1	10788	2	N	75	127	1			40
							83	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	21284	-0-	-1470	-0-	524	1	20710	2	Y	45					97
							50	9									
02	19264	X	18577	-0-	-687	-0-	561	1	17964	2	Y	47	99	1			45
							52	9									
03	20243	X	19109	-0-	-1134	-0-	746	1	18321	2	Y	38	49	1			34
							42	9									
04	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	759	1	16722	2	Y	24	32	1			26
							26	9									
05	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	704	1	17274	2	Y	41	15	1			52
							45	9									
*06	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	621	1	15819	2	Y	33	40	1			45
							36	9									

COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	347	1	18220	2	Y	55	67	1			35
							61	9									
02	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	252	1	15960	2	Y	50	43	1	9	8	33
							55	9									
03	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	76	1	16887	2	Y	52	52	1	7	8	26
							57	9									
04	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	260	1	15153	2	Y	45	28	1	6	8	37
							50	9									
05	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	136	1	14987	2	Y	64	6	8			95
							70	9									
*06	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	99	1	13247	2	Y	31	85	1			41
							34	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25358	X	24095	-0-	-1263	-0-	447 158	1 9	23490	3	N	144	101	1			120
02	22904	X	20506	-0-	-2398	-0-	317 133	1 9	20056	2	N	121	168	1	1	8	72
03	24304	X	22068	-0-	-2236	-0-	98 119	1 9	21851	2	N	108	162	1	1	8	17
04	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	344 124	1 9	20034	2	N	113	60	1	1	8	69
05	21082	X	21082	-0-	-0-	-0-	188 240	1 9	20654	2	N	218	202	1			85
*06	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-	146 97	1 9	19512	2	N	88	124	1			49

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61163	X	54506	-0-	-6657	-0-	1015 124	1 9	53367	2	Y	113	93	1			82
02	55244	X	47505	-0-	-7739	-0-	737 110	1 9	46658	2	Y	100	136	1	7	8	39
03	57474	X	49416	-0-	-8058	-0-	221 101	1 9	49094	2	Y	92	82	1	7	8	42
04	47032	X	47032	-0-	-0-	-0-	792 87	1 9	46153	2	Y	79	83	1	7	8	31
05	47022	X	47022	-0-	-0-	-0-	423 95	1 9	46504	2	Y	86	84	1	8	8	25
*06	44343	X	44343	-0-	-0-	-0-	329 86	1 9	43928	2	Y	78	90	1			13

GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20274	X	17714	-0-	-2560	-0-	330 35	1 9	17349	2	Y	32					72
02	17500	X	15512	-0-	-1988	-0-	241 37	1 9	15234	2	Y	34	4	8			102
03	19313	X	17136	-0-	-2177	-0-	76 39	1 9	17021	2	Y	35	89	1	6	8	42
04	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	266 50	1 9	15537	2	Y	45	42	1	8	8	37
05	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	145 48	1 9	15952	2	Y	44	6	8			75
*06	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	112 41	1 9	14982	2	Y	37					112

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68758	X	62075	-0-	-6683	-0-	1156 132	1 9	60787	2	N	120	180	1			67
02	62104	X	51923	-0-	-10181	-0-	804 235	1 9	50884	2	N	214	138	1	3	8	140
03	67735	X	56440	-0-	-11295	-0-	252 128	1 9	56060	2	N	116	200	1	1	8	55
04	35852	X	35852	-0-	-0-	-0-	604 8	1 9	35240	2	Y	7	55	1	7	8	-0-
05	49840	X	49840	-0-	-0-	-0-	449 8	1 9	49383	2	Y	7	7	8			-0-
*06	48456	X	48456	-0-	-0-	-0-	360	1	48096	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27587	X	27587	-0-	-0-	-0-	512	1	26917	3	N	144	73	1			88
							158	9									
02	24689	X	24689	-0-	-0-	-0-	382	1	24173	2	N	122	145	1	2	8	63
							134	9									
03	25544	X	25471	-0-	-73	-0-	113	1	25236	2	N	111	153	1	3	8	18
							122	9									
04	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	391	1	22783	2	N	118	60	1	5	8	71
							130	9									
05	25246	X	25246	-0-	-0-	-0-	227	1	25016	2	N	3	71	1	3	8	-0-
							3	9									
*06	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	175	1	23335	2	N	89	63	1			26
							98	9									

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40424	X	35171	-0-	-5253	-0-	1262	1	33854	2	N	50					100
							55	9									
02	35224	X	31128	-0-	-4096	-0-	1137	1	29929	2	N	56	4	8			152
							62	9									
03	37479	X	33075	-0-	-4404	-0-	1142	1	31877	2	N	51	1	8			202
							56	9									
04	30641	X	30641	-0-	-0-	-0-	1018	1	29580	2	N	39	179	1	1	8	61
							43	9									
05	31210	X	31210	-0-	-0-	-0-	1045	1	30096	2	N	63	2	8			122
							69	9									
06	34050	X	10097	-0-	-23953	-0-	329	1	9748	2	N	18					140
							20	9									

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53503	X	53503	-0-	-0-	-0-	997	1	52436	2	N	64					129
							70	9									
02	43544	X	43544	-0-	-0-	-0-	676	1	42807	2	N	55	132	1	1	8	51
							61	9									
03	44744	X	44744	-0-	-0-	-0-	200	1	44487	2	N	52	58	1			45
							57	9									
04	39984	X	39984	-0-	-0-	-0-	673	1	39261	2	N	45	62	1			28
							50	9									
05	38423	X	38423	-0-	-0-	-0-	345	1	38024	2	N	49					77
							54	9									
*06	35064	X	35064	-0-	-0-	-0-	260	1	34763	2	N	37	74	1			40
							41	9									

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39246	X	31002	-0-	-8244	-0-	871	1	29948	2	N	166	52	1			237
							183	9									
02	33376	X	27120	-0-	-6256	-0-	733	1	26230	2	N	143	264	1	3	8	113
							157	9									
03	34348	X	28988	-0-	-5360	-0-	792	1	28033	2	N	148	131	1	3	8	127
							163	9									
04	27235	X	27235	-0-	-0-	-0-	669	1	26432	2	N	122	94	1	3	8	152
							134	9									
05	26775	X	26775	-0-	-0-	-0-	590	1	26064	2	N	110	194	1	3	8	65
							121	9									
*06	23044	X	23044	-0-	-0-	-0-	386	1	22577	2	N	74	52	1			87
							81	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51336	X	44312	-0-	-7024	-0-	1090	1	43070	2	Y	138	198	1			106
							152	9									
02	44912	X	38855	-0-	-6057	-0-	1173	1	37536	2	Y	133	153	1	5	8	81
							146	9									
03	47864	X	39258	-0-	-8606	-0-	1531	1	37617	2	Y	100	138	1	3	8	40
							110	9									
04	32381	X	32381	-0-	-0-	-0-	1401	1	30860	2	Y	109	73	1	6	8	70
							120	9									
05	40673	X	40673	-0-	-0-	-0-	1588	1	39000	2	Y	77	6	8			141
							85	9									
*06	37724	X	37724	-0-	-0-	-0-	1426	1	36286	2	Y	11	135	1			17
							12	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51491	X	43419	-0-	-8072	-0-	1068	1	42199	2	Y	138	168	1			91
							152	9									
02	44604	X	38183	-0-	-6421	-0-	1153	1	36887	2	Y	130	144	1			77
							143	9									
03	47182	X	40683	-0-	-6499	-0-	1586	1	38977	2	Y	109	144	1			42
							120	9									
04	38142	X	38142	-0-	-0-	-0-	1650	1	36350	2	Y	129	86	1			85
							142	9									
05	38389	X	38389	-0-	-0-	-0-	1499	1	36809	2	Y	74					159
							81	9									
*06	35879	X	35879	-0-	-0-	-0-	1356	1	34512	2	Y	10	150	1			19
							11	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31217	X	26019	-0-	-5198	-0-	640	1	25317	2	Y	56	44	1			47
							62	9									
02	26544	X	22725	-0-	-3819	-0-	687	1	21991	2	Y	43	73	1			17
							47	9									
03	27218	X	23620	-0-	-3598	-0-	922	1	22654	2	Y	40	37	1			20
							44	9									
04	21854	X	21854	-0-	-0-	-0-	947	1	20853	2	Y	49	52	1			17
							54	9									
05	22254	X	22254	-0-	-0-	-0-	869	1	21343	2	Y	38	46	1			9
							42	9									
*06	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	769	1	19579	2	Y	31					40
							34	9									

THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35247	X	29276	-0-	-5971	-0-	544	1	28624	2	N	98					120
							108	9									
02	31192	X	25916	-0-	-5276	-0-	402	1	25435	2	N	72	103	1	4	8	85
							79	9									
03	32953	X	28035	-0-	-4918	-0-	125	1	27823	2	N	79	126	1	3	8	35
							87	9									
04	26597	X	26597	-0-	-0-	-0-	447	1	26091	2	N	54	38	1	1	8	50
							59	9									
05	26673	X	26673	-0-	-0-	-0-	239	1	26345	2	N	81	3	8			128
							89	9									
*06	25565	X	25565	-0-	-0-	-0-	190	1	25316	2	N	54	122	1			60
							59	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14939	X	14939	-0-		-0-		-0-		278	1	14614	2	N	43					135
										47	9									
02	13019	X	13019	-0-		-0-		-0-		202	1	12766	2	N	46	111	1	5	8	65
										51	9									
03	13842	X	13842	-0-		-0-		-0-		62	1	13722	2	N	53	72	1	4	8	42
										58	9									
04	12243	X	12243	-0-		-0-		-0-		206	1	11990	2	N	43	43	1	4	8	38
										47	9									
05	12353	X	12353	-0-		-0-		-0-		111	1	12195	2	N	43	36	1	3	8	42
										47	9									
*06	11635	X	11635	-0-		-0-		-0-		86	1	11504	2	N	41					83
										45	9									

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	18601	-0-		-3595		-0-		1009	1	17390	2	N	184	97	1			147
										202	9									
02	19432	X	16217	-0-		-3215		-0-		749	1	15286	2	N	165	216	1	3	8	93
										182	9									
03	20801	X	17044	-0-		-3757		-0-		754	1	16253	2	N	34	2	8			125
										37	9									
04	13563	X	13563	-0-		-0-		-0-		219	1	13171	2	N	157	243	1	1	8	38
										173	9									
05	15652	X	15652	-0-		-0-		-0-		470	1	15170	2	N	11	1	8			48
										12	9									
*06	14645	X	14645	-0-		-0-		-0-		469	1	13980	2	N	178	95	1			131
										196	9									

RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32240	X	29436	-0-		-2804		-0-		1209	1	28082	2	N	132	181	1			54
										145	9									
02	28084	X	26214	-0-		-1870		-0-		1046	1	25058	2	N	100	102	1	2	8	50
										110	9									
03	29698	X	28174	-0-		-1524		-0-		924	1	27136	2	N	104	83	1	2	8	69
										114	9									
04	19569	X	19569	-0-		-0-		-0-		576	1	18901	2	N	84	99	1	4	8	50
										92	9									
05	24072	X	24072	-0-		-0-		-0-		609	1	23338	2	N	114	102	1	3	8	59
										125	9									
*06	22232	X	22232	-0-		-0-		-0-		691	1	21443	2	N	89	103	1			45
										98	9									

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61039	X	54852	-0-		-6187		-0-		1022	1	53761	2	N	63					89
										69	9									
02	55132	X	47234	-0-		-7898		-0-		734	1	46431	2	N	63	104	1	9	8	39
										69	9									
03	56885	X	49917	-0-		-6968		-0-		223	1	49631	2	N	57	51	1	6	8	39
										63	9									
04	46122	X	46122	-0-		-0-		-0-		777	1	45290	2	N	50	59	1	4	8	26
										55	9									
05	45796	X	45796	-0-		-0-		-0-		412	1	45322	2	N	56	7	8			75
										62	9									
*06	42271	X	42271	-0-		-0-		-0-		314	1	41917	2	N	36	73	1			38
										40	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49135	X	43153	-0-	-5982	-0-	799	1	42000	2	Y	322	306	1			122
							354	9									
02	43316	X	37266	-0-	-6050	-0-	576	1	36464	2	Y	205	172	1			155
							226	9									
03	45787	X	39675	-0-	-6112	-0-	176	1	39202	2	Y	270	335	1			90
							297	9									
04	28578	X	28578	-0-	-0-	-0-	478	1	27885	2	Y	195	175	1			110
							215	9									
05	34965	X	34965	-0-	-0-	-0-	313	1	34419	2	Y	212	262	1	1	8	59
							233	9									
*06	33510	X	33510	-0-	-0-	-0-	248	1	33051	2	Y	192	154	1			97
							211	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27342	X	25015	-0-	-2327	-0-	466	1	24501	2	N	44					105
							48	9									
02	24080	X	21614	-0-	-2466	-0-	335	1	21227	2	N	47	54	1	5	8	93
							52	9									
03	25079	X	22864	-0-	-2215	-0-	102	1	22717	2	N	41	104	1	2	8	28
							45	9									
04	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	355	1	20722	2	N	49	2	8			75
							54	9									
05	21126	X	21126	-0-	-0-	-0-	190	1	20890	2	N	42	2	8			115
							46	9									
*06	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	145	1	19413	2	N	28	88	1			55
							31	9									

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33697	X	28635	-0-	-5062	-0-	1190	1	27368	2	Y	70					74
							77	9									
02	29484	X	25254	-0-	-4230	-0-	1068	1	24146	2	Y	36	69	1			41
							40	9									
03	30845	X	27094	-0-	-3751	-0-	872	1	26194	2	Y	25					66
							28	9									
04	26488	X	26488	-0-	-0-	-0-	1035	1	25434	2	Y	17	38	1			45
							19	9									
*05	26139	X	26139	-0-	-0-	-0-	985	1	25148	2	Y	5					50
							6	9									
*06	21343	X	21343	-0-	-0-	-0-	399	1	20932	2	Y	11	29	1			34
							12	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33697	X	32314	-0-	-1383	-0-	603	1	31679	3	Y	29	7	1			52
							32	9									
02	29540	X	29010	-0-	-530	-0-	449	1	28392	3	Y	154	111	1	5	8	90
							169	9									
03	30411	X	30131	-0-	-280	-0-	134	1	29907	3	Y	82	104	1	6	8	62
							90	9									
*04	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	341	1	19906	3	Y	77	80	1	14	8	45
							85	9									
*05	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	166	1	18246	2	Y	108	81	1	31	8	41
							119	9									
*06	20383	X	20383	-0-	-0-	-0-	151	1	20136	2	Y	87	70	1			54
							96	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	487	1	19232	2	Y	56	47	1			51
							62	9									
02	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	547	1	17517	2	Y	43	75	1			19
							47	9									
03	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	786	1	19325	2	Y	40	38	1			21
							44	9									
04	19492	X	19492	-0-	-0-	-0-	844	1	18594	2	Y	49	53	1			17
							54	9									
05	19979	X	19979	-0-	-0-	-0-	780	1	19157	2	Y	38	46	1			9
							42	9									
*06	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	705	1	17951	2	Y	31					40
							34	9									

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27311	X	22449	-0-	-4862	-0-	931	1	21416	2	Y	93					124
							102	9									
02	23352	X	19710	-0-	-3642	-0-	832	1	18806	2	Y	65	124	1			65
							72	9									
03	24335	X	19986	-0-	-4349	-0-	642	1	19293	2	Y	46					111
							51	9									
04	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	721	1	17724	2	Y	49	83	1			77
							54	9									
*05	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	702	1	17921	2	Y	44					121
							48	9									
*06	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	322	1	16902	2	Y	48	145	1			23
							53	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	18151	-0-	-5750	-0-	305	1	17496	2	Y	318	388	1			56
							350	9									
02	20216	X	16096	-0-	-4120	-0-	505	1	14693	2	Y	816	771	1	2	8	99
							898	9									
03	22227	X	17459	-0-	-4768	-0-	603	1	16462	2	Y	358	382	1	1	8	74
							394	9									
04	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	442	1	14375	2	Y	248	277	1			45
							273	9									
*05	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	271	1	11655	2	Y	183	190	1			38
							201	9									
*06	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	272	1	11299	2	Y	110	125	1			22
							121	9									

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43927	X	37542	-0-	-6385	-0-	1545	1	35907	2	N	82	56	1			97
							90	9									
02	37324	X	33372	-0-	-3952	-0-	1334	1	31955	2	N	75	88	1	3	8	81
							83	9									
03	37665	X	34830	-0-	-2835	-0-	1143	1	33587	2	N	91	127	1	3	8	42
							100	9									
04	28663	X	28663	-0-	-0-	-0-	846	1	27745	2	N	65	60	1	2	8	45
							72	9									
05	33223	X	33223	-0-	-0-	-0-	843	1	32297	2	N	75	75	1	3	8	42
							83	9									
*06	29009	X	29009	-0-	-0-	-0-	903	1	28037	2	N	63	74	1			31
							69	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	318	1	16719	2	N	148	67	1			163
							163	9									
02	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	227	1	14354	2	N	125	255	1	6	8	27
							138	9									
03	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	67	1	14902	2	N	115	41	1	4	8	97
							127	9									
04	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	225	1	13105	2	N	107	101	1	4	8	99
							118	9									
05	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	118	1	13017	2	N	63	5	8			157
							69	9									
*06	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	86	1	11497	2	N	115	161	1			111
							127	9									

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	15641	-0-	-3331	-0-	13881	2	1760	9	N	1600	1551	1			407
02	17136	X	13033	-0-	-4103	-0-	220	1	11377	2	N	1305	1285	1	4	8	423
							1436	9									
03	17670	X	14131	-0-	-3539	-0-	333	1	12481	2	N	1197	1377	1	2	8	241
							1317	9									
04	16560	X	13231	-0-	-3329	-0-	437	1	11863	2	N	846	749	1	1	8	337
							931	9									
*05	15655	X	13343	-0-	-2312	-0-	833	1	11219	2	N	1174	1205	1	5	8	301
							1291	9									
06	15150	X	12310	-0-	-2840	-0-	858	1	10485	2	N	879	968	1			212
							967	9									

LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108779	X	31461	-0-	-77318	-0-	583	1	30643	2	Y	214	233	1			93
							235	9									
02	29988	X	27286	-0-	-2702	-0-	422	1	26711	2	Y	139	118	1	6	8	108
							153	9									
03	31000	X	29554	-0-	-1446	-0-	131	1	29224	2	Y	181	222	1	5	8	62
							199	9									
04	30450	X	24798	-0-	-5652	-0-	416	1	24238	2	Y	131	113	1	8	8	72
							144	9									
05	31465	X	29633	-0-	-1832	-0-	265	1	29211	2	Y	143	169	1	7	8	39
							157	9									
06	30450	X	27875	-0-	-2575	-0-	206	1	27528	2	Y	128	102	1			65
							141	9									

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83979	X	25582	-0-	-58397	-0-	477	1	25059	2	N	42	69	1			75
							46	9									
02	75852	X	21761	-0-	-54091	-0-	337	1	21343	2	N	74	75	1	4	8	70
							81	9									
03	83979	X	23048	-0-	-60931	-0-	103	1	22856	2	N	81	93	1	4	8	54
							89	9									
04	29790	X	21299	-0-	-8491	-0-	358	1	20863	2	N	71	43	1	7	8	75
							78	9									
05	30101	X	20956	-0-	-9145	-0-	188	1	20691	2	N	70	79	1	4	8	62
							77	9									
06	24750	X	19847	-0-	-4903	-0-	147	1	19635	2	N	59	68	1			53
							65	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	39921	-0-	39921	952316	942	1	38891	3	Y	80	70	1			85
							88	9									
02	0	Z	34896	-0-	34896	987212	968	1	33794	3	Y	122	78	1	10	8	119
							134	9									
03	0	Z	25700	-0-	25700	1012912	388	1	25161	2	Y	137	151	1	10	8	95
							151	9									
04	0	Z	36183	-0-	36183	1049095	584	1	35162	2	Y	397	350	1	26	8	116
							437	9									
05	0	Z	39337	-0-	39337	1088432	623	1	38618	2	Y	87	83	1	19	8	101
							96	9									
06	0	Z	21050	-0-	21050	1109482	222	1	20787	2	Y	37	54	1			84
							41	9									

JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95263	X	23180	-0-	-72083	-0-	431	1	22649	2	N	91	81	1			97
							100	9									
02	86044	X	20193	-0-	-65851	-0-	313	1	19808	2	N	65	96	1	14	8	52
							72	9									
03	95263	X	21296	-0-	-73967	-0-	95	1	21116	2	N	77	100	1	5	8	24
							85	9									
04	18864	X	18864	-0-	-0-	-0-	317	1	18473	2	N	67	46	1	6	8	39
							74	9									
*05	23188	X	18396	-0-	-4792	-0-	165	1	18159	2	N	65	89	1	6	8	9
							72	9									
06	22440	X	16929	-0-	-5511	-0-	125	1	16713	2	N	83					92
							91	9									

STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108190	X	45871	-0-	-62319	-0-	1526	1	44293	2	Y	47	75	1			10
							52	9									
02	97720	X	27865	-0-	-69855	-0-	883	1	26910	2	Y	65	69	1			6
							72	9									
03	108190	X	25775	-0-	-82415	-0-	838	1	24936	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
04	30902	X	30902	-0-	-0-	-0-	943	1	29959	2	Y	-0-					-0-
05	45880	X	35844	-0-	-10036	-0-	1046	1	34798	2	Y	-0-					-0-
06	44400	X	31934	-0-	-12466	-0-	904	1	31030	2	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84289	X	20463	-0-	-63826	-0-	380	1	19962	2	N	110	199	1			12
							121	9									
02	76132	X	17254	-0-	-58878	-0-	209	1	16934	2	N	101	49	1	10	8	54
							111	9									
03	84289	X	17845	-0-	-66444	-0-	80	1	17692	2	N	66	111	1	5	8	4
							73	9									
04	81570	X	16060	-0-	-65510	-0-	269	1	15667	2	N	113	83	1	9	8	25
							124	9									
*05	20460	X	15436	-0-	-5024	-0-	138	1	15196	2	N	93	93	1	7	8	18
							102	9									
06	19800	X	12881	-0-	-6919	-0-	95	1	12705	2	N	74	56	1			35
							81	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93372	X	28441	-0-	-64931	-0-	700	1	27679	2	Y	56	45	1			47
							62	9									
02	84336	X	24704	-0-	-59632	-0-	747	1	23911	2	Y	42	73	1			16
							46	9									
03	93372	X	25119	-0-	-68253	-0-	980	1	24094	2	Y	41	38	1			19
							45	9									
04	90360	X	22827	-0-	-67533	-0-	989	1	21784	2	Y	49	52	1			16
							54	9									
05	28427	X	23232	-0-	-5195	-0-	908	1	22283	2	Y	37	46	1			7
							41	9									
06	27510	X	21119	-0-	-6391	-0-	797	1	20288	2	Y	31					38
							34	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73098	X	21162	-0-	-51936	-0-	521	1	20579	2	Y	56	48	1			51
							62	9									
02	66024	X	18805	-0-	-47219	-0-	569	1	18189	2	Y	43	76	1			18
							47	9									
03	73098	X	19646	-0-	-53452	-0-	766	1	18836	2	Y	40	38	1			20
							44	9									
04	70740	X	17936	-0-	-52804	-0-	777	1	17105	2	Y	49	53	1			16
							54	9									
05	21173	X	18315	-0-	-2858	-0-	715	1	17558	2	Y	38	46	1			8
							42	9									
06	20490	X	16810	-0-	-3680	-0-	634	1	16142	2	Y	31					39
							34	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107725	X	28709	-0-	-79016	-0-	3985	1	24453	2	Y	246	260	1			128
							271	9									
02	97300	X	25053	-0-	-72247	-0-	798	1	24013	2	Y	220	218	1			130
							242	9									
03	107725	X	22531	-0-	-85194	-0-	100	1	22255	2	Y	160	254	1			36
							176	9									
04	104250	X	26424	-0-	-77826	-0-	443	1	25804	2	Y	161	160	1			37
							177	9									
*05	29419	X	6586	-0-	-22833	-0-	59	1	6440	2	Y	79	72	1			44
							87	9									
06	27780	X	25295	-0-	-2485	-0-	187	1	24948	2	Y	145	106	1			84
							160	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92752	X	23368	-0-	-69384	-0-	1294	1	22022	2	N	47					83
							52	9									
02	83776	X	20344	-0-	-63432	-0-	1319	1	18959	2	N	60	84	1	3	8	56
							66	9									
03	92752	X	20709	-0-	-72043	-0-	535	1	20172	2	N	2	2	8			56
							2	9									
04	89760	X	19382	-0-	-70378	-0-	1632	1	17643	2	N	97	93	1	2	8	58
							107	9									
05	23374	X	19473	-0-	-3901	-0-	1097	1	18323	2	N	48	18	1	3	8	85
							53	9									
06	22620	X	17692	-0-	-4928	-0-	693	1	16958	2	N	37	64	1			58
							41	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103106	X	51042	-0-	-52064	-0-	1697	1	49267	2	Y	71	121	1			18
							78	9									
02	93128	X	29581	-0-	-63547	-0-	937	1	28537	2	Y	97	104	1			11
							107	9									
03	103106	X	40921	-0-	-62185	-0-	1330	1	39591	2	Y	-0-	11	1			-0-
04	99780	X	46588	-0-	-53192	-0-	1421	1	45167	2	Y	-0-					-0-
05	51460	X	47162	-0-	-4298	-0-	1377	1	45785	2	Y	-0-					-0-
06	49410	X	43987	-0-	-5423	-0-	1245	1	42742	2	Y	-0-					-0-

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	69090	X	17038	-0-	-52052	-0-	97	1	16873	2	Y	62	54	1			100
							68	9									
12	71393	X	16130	-0-	-55263	-0-	154	1	15855	2	Y	110	147	1			40
							121	9									
01	71393	X	15630	-0-	-55763	-0-	290	1	15262	2	Y	71	68	1			43
							78	9									
02	64484	X	12827	-0-	-51657	-0-	199	1	12600	2	Y	25	43	1	9	8	16
							28	9									
03	71393	X	14265	-0-	-57128	-0-	64	1	14137	2	Y	58	62	1	7	8	5
							64	9									
04	69090	X	9096	-0-	-59994	-0-	152	1	8887	2	Y	52	22	1	14	8	21
							57	9									
05	16120	X	11462	-0-	-4658	-0-	103	1	11306	2	Y	48	40	1	20	8	9
							53	9									
06	15120	X	10812	-0-	-4308	-0-	80	1	10703	2	Y	26	31	1			4
							29	9									

LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140833	X	65940	-0-	-74893	-0-	1229	1	64667	2	N	40					125
							44	9									
02	127204	X	54112	-0-	-73092	-0-	841	1	53247	2	N	22	86	1	5	8	56
							24	9									
03	140833	X	55387	-0-	-85446	-0-	248	1	55087	2	N	47	61	1	5	8	37
							52	9									
04	136290	X	46508	-0-	-89782	-0-	784	1	45699	2	N	23	5	8			55
							25	9									
05	44327	X	44327	-0-	-0-	-0-	399	1	43892	2	N	33	3	8			85
							36	9									
06	63810	X	NO RPT	-0-	-63810	-0-					N	NO RPT					85

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84723	X	30094	-0-	-54629	-0-	4184	1	25680	2	Y	209	215	1			106
							230	9									
02	76524	X	25899	-0-	-50625	-0-	827	1	24884	2	Y	171	174	1			103
							188	9									
03	84723	X	8552	-0-	-76171	-0-	38	1	8458	2	Y	51	137	1			17
							56	9									
04	81990	X	24280	-0-	-57710	-0-	408	1	23817	2	Y	50	57	1			10
							55	9									
05	84723	X	24044	-0-	-60679	-0-	215	1	23704	2	Y	114	78	1			46
							125	9									
06	29130	X	21808	-0-	-7322	-0-	161	1	21485	2	Y	147	109	1			84
							162	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98363	X	22816	-0-	-75547	-0-	3152	1	19341	2	Y	294	278	1			136
							323	9									
02	88844	X	19782	-0-	-69062	-0-	628	1	18893	2	Y	237	233	1			140
							261	9									
03	98363	X	20082	-0-	-78281	-0-	89	1	19701	2	Y	265	354	1			51
							292	9									
04	95190	X	19724	-0-	-75466	-0-	328	1	19121	2	Y	250	238	1	8	8	55
							275	9									
05	98363	X	19728	-0-	-78635	-0-	174	1	19113	2	Y	401	281	1	3	8	172
							441	9									
06	22080	X	17237	-0-	-4843	-0-	126	1	16856	2	Y	232	227	1			177
							255	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76973	X	34568	-0-	-42405	-0-	645	1	33889	3	Y	31	38	1			32
							34	9									
02	69524	X	29063	-0-	-40461	-0-	451	1	28572	3	Y	36	40	1	12	8	16
							40	9									
03	76973	X	30292	-0-	-46681	-0-	135	1	30125	3	Y	29	24	1	8	8	13
							32	9									
04	74490	X	17613	-0-	-56877	-0-	296	1	17273	2	Y	40	16	1	15	8	22
							44	9									
05	76973	X	24124	-0-	-52849	-0-	217	1	23860	2	Y	43	23	1	12	8	30
							47	9									
06	33450	X	22149	-0-	-11301	-0-	164	1	21957	2	Y	25	25	1			30
							28	9									

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113243	X	50763	-0-	-62480	-0-	947	1	49794	2	Y	20	63	1			23
							22	9									
02	102284	X	44168	-0-	-58116	-0-	685	1	43336	2	Y	134	108	1	2	8	47
							147	9									
03	113243	X	46276	-0-	-66967	-0-	207	1	46005	2	Y	58	93	1			12
							64	9									
04	109590	X	44683	-0-	-64907	-0-	752	1	43865	2	Y	60	58	1			14
							66	9									
*05	113243	X	43650	-0-	-69593	-0-	393	1	43199	2	Y	53	45	1			22
							58	9									
06	49140	X	40771	-0-	-8369	-0-	303	1	40417	2	Y	46	37	1			32
							51	9									

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	76980	X	11490	-0-	-65490	-0-	65	1	11285	3	Y	127	114	1			157
							140	9									
12	79546	X	11397	-0-	-68149	-0-	109	1	11257	3	Y	28	151	1			34
							31	9									
01	79546	X	12515	-0-	-67031	-0-	233	1	12248	3	Y	31	28	1			37
							34	9									
02	71848	X	10127	-0-	-61721	-0-	157	1	9912	3	Y	53	57	1	17	8	16
							58	9									
03	79546	X	10803	-0-	-68743	-0-	48	1	10692	3	Y	57	52	1	12	8	9
							63	9									
04	76980	X	9549	-0-	-67431	-0-	160	1	9350	2	Y	35	20	1	18	8	6
							39	9									
*05	79546	X	9887	-0-	-69659	-0-	88	1	9734	2	Y	59	37	1	15	8	13
							65	9									
06	12120	X	8760	-0-	-3360	-0-	65	1	8651	2	Y	40	31	1			20
							44	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118730	X	32165	-0-	-86565	-0-	757	1	31263	2	Y	132	70	1			84
							145	9									
02	107240	X	27231	-0-	-80009	-0-	758	1	26438	2	Y	32	46	1			70
							35	9									
03	118730	X	12982	-0-	-105748	-0-	196	1	12723	2	Y	57	79	1			48
							63	9									
04	114900	X	20772	-0-	-94128	-0-	338	1	20351	2	Y	75	94	1			29
							83	9									
05	118730	X	20298	-0-	-98432	-0-	322	1	19940	2	Y	33	29	1			33
							36	9									
06	31140	X	19925	-0-	-11215	-0-	210	1	19665	2	Y	45	31	1			47
							50	9									

STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146816	X	53512	-0-	-93304	-0-	998	1	52492	2	Y	20	59	1			22
							22	9									
02	132608	X	46606	-0-	-86002	-0-	723	1	45736	2	Y	134	105	1	3	8	48
							147	9									
03	146816	X	44865	-0-	-101951	-0-	200	1	44601	2	Y	58	88	1	5	8	13
							64	9									
04	142080	X	43391	-0-	-98689	-0-	731	1	42593	2	Y	61	53	1	6	8	15
							67	9									
*05	146816	X	47884	-0-	-98932	-0-	431	1	47391	2	Y	56	44	1	4	8	23
							62	9									
06	51780	X	44872	-0-	-6908	-0-	333	1	44488	2	Y	46	36	1			32
							51	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119040	X	62899	-0-	-56141	-0-	1055	1	60449	2	Y	1268	1309	1			185
							1395	9									
02	107520	X	57152	-0-	-50368	-0-	1869	1	54367	2	Y	833	899	1	8	8	111
							916	9									
03	119040	X	64674	-0-	-54366	-0-	2227	1	60766	2	Y	1528	1380	1	5	8	254
							1681	9									
04	115200	X	60343	-0-	-54857	-0-	1757	1	57131	2	Y	1323	1364	1	5	8	208
							1455	9									
05	119040	X	58945	-0-	-60095	-0-	1305	1	56134	2	Y	1369	1329	1	6	8	242
							1506	9									
*06	48596	X	48596	-0-	-0-	-0-	1111	1	46113	2	Y	1247	1283	1			206
							1372	9									

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104718	X	39404	-0-	-65314	-0-	2177	1	37053	2	N	158	145	1			74
							174	9									
02	94584	X	34216	-0-	-60368	-0-	2219	1	31901	2	N	87	117	1	4	8	40
							96	9									
03	104718	X	32861	-0-	-71857	-0-	847	1	31961	2	N	48	69	1	6	8	13
							53	9									
04	101340	X	32800	-0-	-68540	-0-	2756	1	29796	2	N	225	135	1	8	8	95
							248	9									
05	104718	X	32654	-0-	-72064	-0-	1838	1	30695	2	N	110	95	1	110	8	-0-
							121	9									
06	101340	X	30404	-0-	-70936	-0-	1191	1	29129	2	N	76	44	1			32
							84	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 5531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		5079	-0-	5079	5079	84	1	4907	2	N	80	28	8			52
							88	9									
05	SHUT IN		75960	-0-	75960	81039	679	1	74666	2	N	559	366	1	26	8	219
							615	9									
06	SHUT IN		55149	-0-	55149	136188	407	1	54380	2	N	329	365	1			183
							362	9									

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

*12	0	W	15444	-0-	15444	334914	148	1	15296	2	Y	-0-					-0-
01	0	W	11806	-0-	11806	346720	220	1	11586	2	Y	-0-					-0-
*02	0	W	10183	-0-	10183	356903	158	1	10025	2	Y	-0-					-0-
*03	0	W	11069	-0-	11069	367972	50	1	11019	2	Y	-0-					-0-
*04	0	W	10151	-0-	10151	378123	171	1	9979	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	0	W	10202	-0-	10202	388325	92	1	10109	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	388325					Y	NO RPT					-0-

SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

*07	0		21371	-0-	21371	298058	352	1	20396	3	Y	566	559	1			124
							623	9									
*08	324912	X	26854	-0-	-298058	-0-	371	1	25883	3	Y	545	444	1			225
							600	9									
*09	91140	X	25681	-0-	-65459	-0-	336	1	24836	3	Y	463	574	1			114
							509	9									
*10	94178	X	26135	-0-	-68043	-0-	17	1	25619	2	Y	454	425	1			143
							499	9									
*11	91140	X	22976	-0-	-68164	-0-	129	1	22408	3	Y	399	349	1	5	8	188
							439	9									
*12	94178	X	21300	-0-	-72878	-0-	204	1	20996	2	Y	91	178	1			101
							100	9									
*01	94178	X	20198	-0-	-73980	-0-	375	1	19732	2	Y	83	128	1			56
							91	9									
*02	85064	X	17216	-0-	-67848	-0-	267	1	16871	2	Y	71	96	1	10	8	21
							78	9									
*03	94178	X	18350	-0-	-75828	-0-	82	1	18198	2	Y	64	71	1	9	8	5
							70	9									
*04	91140	X	16669	-0-	-74471	-0-	280	1	16297	2	Y	84	41	1	10	8	38
							92	9									
*05	94178	X	17194	-0-	-76984	-0-	154	1	16938	2	Y	93	59	1	8	8	64
							102	9									
06	91140	X	15566	-0-	-75574	-0-	115	1	15331	2	Y	109	154	1			19
							120	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		27876	-0-	27876	340825	1024	1	26820	3	Y	29					184
							32	9									
08	0	W	25684	-0-	25684	366509	865	1	24780	3	Y	35					219
							39	9									
09	0	W	22517	-0-	22517	389026	737	1	21751	3	Y	26					245
							29	9									
10	0	W	20958	-0-	20958	409984	638	1	20314	2	Y	5					250
							6	9									
11	0	W	20212	-0-	20212	430196	561	1	19620	3	Y	28	1	8			277
							31	9									
12	0	W	19147	-0-	19147	449343	566	1	18560	2	Y	19	268	1			28
							21	9									
01	0	W	18940	-0-	18940	468283	447	1	18471	2	Y	20					48
							22	9									
02	0	W	16379	-0-	16379	484662	455	1	15896	2	Y	25	5	8			68
							28	9									
03	0	W	10172	-0-	10172	494834	154	1	9996	2	Y	20	3	8			85
							22	9									
04	0	W	16136	-0-	16136	510970	263	1	15816	2	Y	52	2	8			135
							57	9									
05	0	W	16555	-0-	16555	527525	262	1	16247	2	Y	42	4	8			173
							46	9									
06	0	W	14689	-0-	14689	542214	155	1	14506	2	Y	25	28	1			170
							28	9									

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		31751	-0-	31751	342668	536	1	31060	3	Y	141	161	1			105
							155	9									
*08	358991	X	16323	-0-	-342668	-0-	230	1	16007	3	Y	78	49	1			134
							86	9									
09	78270	X	20673	-0-	-57597	-0-	275	1	20302	3	Y	87	125	1			96
							96	9									
10	80879	X	21541	-0-	-59338	-0-	14	1	21413	2	Y	104	123	1			77
							114	9									
11	78270	X	21013	-0-	-57257	-0-	120	1	20824	2	Y	63	72	1			68
							69	9									
12	80879	X	22142	-0-	-58737	-0-	212	1	21897	2	Y	30	54	1			44
							33	9									
01	80879	X	20333	-0-	-60546	-0-	379	1	19925	2	Y	26	22	1			48
							29	9									
02	73052	X	24791	-0-	-48261	-0-	385	1	24338	2	Y	62	87	1	10	8	13
							68	9									
03	80879	X	18373	-0-	-62506	-0-	82	1	18240	2	Y	46	40	1	5	8	13
							51	9									
04	78270	X	16894	-0-	-61376	-0-	283	1	16498	2	Y	103	69	1	33	8	14
							113	9									
05	80879	X	20538	-0-	-60341	-0-	184	1	20242	2	Y	102	79	1	17	8	20
							112	9									
06	78270	X	19197	-0-	-59073	-0-	142	1	18966	2	Y	81	77	1			24
							89	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		49664	-0-	49664	449117	841	1	48699	3	N	113	144	1			42
							124	9									
*08	487509	X	38392	-0-	-449117	-0-	542	1	37798	3	N	47					89
							52	9									
09	94410	X	36442	-0-	-57968	-0-	486	1	35890	3	N	60	40	1			109
							66	9									
10	97557	X	34836	-0-	-62721	-0-	23	1	34807	2	N	5	84	1			30
							6	9									
11	94410	X	32629	-0-	-61781	-0-	186	1	32408	3	N	32	2	8			60
							35	9									
12	97557	X	31029	-0-	-66528	-0-	297	1	30658	2	N	67	98	1			29
							74	9									
01	97557	X	32542	-0-	-65015	-0-	607	1	31903	2	N	29					58
							32	9									
02	88116	X	35597	-0-	-52519	-0-	554	1	35039	2	N	4	4	8			58
							4	9									
03	97557	X	36759	-0-	-60798	-0-	164	1	36441	2	N	140	176	1	2	8	20
							154	9									
04	94410	X	33537	-0-	-60873	-0-	565	1	32919	2	N	48	42	1	3	8	23
							53	9									
05	97557	X	32791	-0-	-64766	-0-	295	1	32477	2	N	17	3	8			37
							19	9									
06	94410	X	NO RPT	-0-	-94410	-0-					N	NO RPT					37

TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		60957	-0-	60957	157734	1033	1	59822	3	Y	93	88	1			35
							102	9									
08	0		52624	-0-	52624	210358	743	1	51809	3	Y	65	76	1			24
							72	9									
09	0		43973	-0-	43973	254331	586	1	43320	3	Y	61	70	1			15
							67	9									
10	0		36847	-0-	36847	291178	24	1	36766	2	Y	52	64	1			3
							57	9									
*11	327902	X	36724	-0-	-291178	-0-	210	1	36458	2	Y	51	44	1			10
							56	9									
12	85343	X	35155	-0-	-50188	-0-	337	1	34753	2	Y	59	33	1			36
							65	9									
01	85343	X	34820	-0-	-50523	-0-	649	1	34104	2	Y	61	54	1			43
							67	9									
02	77084	X	29546	-0-	-47538	-0-	459	1	29022	2	Y	59	74	1			28
							65	9									
03	85343	X	29095	-0-	-56248	-0-	130	1	28914	2	Y	46	50	1			24
							51	9									
04	82590	X	15377	-0-	-67213	-0-	258	1	15040	2	Y	72	41	1			55
							79	9									
05	85343	X	24846	-0-	-60497	-0-	223	1	24535	2	Y	80	60	1			75
							88	9									
06	82590	X	NO RPT	-0-	-82590	-0-					Y	NO RPT					75

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		40241	-0-	40241	389328	683	1	39550	3	N	7					50
							8	9									
08	0	W	8137	-0-	8137	397465	115	1	8020	3	N	2					52
							2	9									
09	0	W	18872	-0-	18872	416337	251	1	18579	3	N	38					90
							42	9									
10	0	W	25786	-0-	25786	442123	17	1	25708	2	N	55	102	1			43
							61	9									
11	0	W	22731	-0-	22731	464854	129	1	22566	2	N	33	34	1			42
							36	9									
12	0	W	22995	-0-	22995	487849	220	1	22718	2	N	52	30	1			64
							57	9									
01	0	W	29067	-0-	29067	516916	541	1	28468	2	N	53					117
							58	9									
02	0	W	25206	-0-	25206	542122	392	1	24772	2	N	38	93	1	3	8	59
							42	9									
03	0	W	27782	-0-	27782	569904	124	1	27605	2	N	48	51	1	2	8	54
							53	9									
04	0	W	24400	-0-	24400	594304	411	1	23936	2	N	48	37	1	1	8	64
							53	9									
05	0	W	23214	-0-	23214	617518	208	1	22951	2	N	50	2	8			112
							55	9									
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	617518					N	NO RPT					112

ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		8031	-0-	8031	17415	136	1	7874	3	Y	19	49	1			129
							21	9									
08	0		5867	-0-	5867	23282	83	1	5774	3	Y	9	75	1			63
							10	9									
*09	28421	X	5139	-0-	-23282	-0-	68	1	5047	3	Y	22					85
							24	9									
10	11408	X	2309	-0-	-9099	-0-	1	1	2282	2	Y	24	67	1			42
							26	9									
11	11040	X	380	-0-	-10660	-0-	2	1	356	2	Y	20					62
							22	9									
12	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					Y	-0-	58	1			4
01	11408	X	1	-0-	-11407	-0-	1	2			Y	-0-					4
02	10304	X	934	-0-	-9370	-0-	15	1	919	2	Y	-0-					4
03	11408	X	312	-0-	-11096	-0-	1	1	309	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
04	11040	X	785	-0-	-10255	-0-	13	1	770	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
05	11408	X	16	-0-	-11392	-0-	14	2	2	9	Y	2	2	8			4
06	11040	X	1159	-0-	-9881	-0-	9	1	1150	2	Y	-0-					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		9318	-0-	9318	88588	158	1	9150	3	N	9					52
							10	9									
08	0		8510	-0-	8510	97098	120	1	8372	3	N	16					68
							18	9									
*09	104953	X	7855	-0-	-97098	-0-	105	1	7729	3	N	19	67	1			20
							21	9									
10	24831	X	8498	-0-	-16333	-0-	6	1	8492	2	N	-0-					20
11	24030	X	7587	-0-	-16443	-0-	43	1	7529	3	N	14	1	8			33
							15	9									
12	24831	X	7357	-0-	-17474	-0-	71	1	7282	2	N	4					37
							4	9									
01	24831	X	7204	-0-	-17627	-0-	134	1	7070	2	N	-0-					37
02	22428	X	6195	-0-	-16233	-0-	96	1	6091	2	N	7	2	8			42
							8	9									
03	24831	X	6723	-0-	-18108	-0-	30	1	6685	2	N	7	2	8			47
							8	9									
04	24030	X	6164	-0-	-17866	-0-	104	1	6058	2	N	2	1	8			48
							2	9									
05	24831	X	6201	-0-	-18630	-0-	56	1	6144	2	N	1	1	8			48
							1	9									
06	24030	X	5726	-0-	-18304	-0-	43	1	5683	2	N	-0-					48

LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		39860	-0-	39860	293463	672	1	38931	3	N	234	271	1			60
							257	9									
08	0		35480	-0-	35480	328943	499	1	34788	3	N	175	187	1			48
							193	9									
*09	360883	X	31940	-0-	-328943	-0-	424	1	31326	3	N	173	138	1			83
							190	9									
10	50809	X	30338	-0-	-20471	-0-	20	1	30144	2	N	158	154	1			87
							174	9									
11	49170	X	27612	-0-	-21558	-0-	157	1	27297	2	N	144	204	1			27
							158	9									
12	50809	X	27061	-0-	-23748	-0-	259	1	26667	2	N	123	67	1			83
							135	9									
01	50809	X	27709	-0-	-23100	-0-	515	1	27077	2	N	106	171	1			18
							117	9									
02	45892	X	23943	-0-	-21949	-0-	371	1	23455	2	N	106	7	8			117
							117	9									
03	50809	X	25115	-0-	-25694	-0-	112	1	24873	2	N	118	172	1	5	8	58
							130	9									
04	49170	X	23095	-0-	-26075	-0-	388	1	22600	2	N	97	95	1	5	8	55
							107	9									
05	50809	X	22224	-0-	-28585	-0-	199	1	21918	2	N	97	90	1	4	8	58
							107	9									
06	49170	X	20454	-0-	-28716	-0-	151	1	20204	2	N	90	60	1			88
							99	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		33023	-0-	33023	246831	557	1	32254	3	N	193	202	1			52
							212	9									
08	0		29484	-0-	29484	276315	417	1	29067	3	N	-0-					52
*09	301903	X	25588	-0-	-276315	-0-	336	1	24802	3	N	409	329	1			132
							450	9									
10	77562	X	24669	-0-	-52893	-0-	16	1	24484	2	N	154	229	1			57
							169	9									
11	75060	X	21875	-0-	-53185	-0-	124	1	21612	2	Y	126	109	1			27
							139	9									
12	77562	X	20582	-0-	-56980	-0-	196	1	20250	2	Y	124	119	1			32
							136	9									
01	77562	X	19658	-0-	-57904	-0-	364	1	19162	2	Y	120	93	1			59
							132	9									
02	70056	X	16646	-0-	-53410	-0-	254	1	16049	2	Y	312	267	1			104
							343	9									
03	77562	X	17898	-0-	-59664	-0-	80	1	17720	2	Y	89	175	1			19
							98	9									
04	75060	X	9676	-0-	-65384	-0-	162	1	9438	2	Y	69	44	1			44
							76	9									
05	77562	X	13926	-0-	-63636	-0-	125	1	13735	2	Y	60	82	1			22
							66	9									
06	75060	X	13599	-0-	-61461	-0-	100	1	13411	2	Y	80	86	1			16
							88	9									

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		21133	-0-	21133	192684	20433	3	700	9	Y	636	780	1			-0-
08	0		19068	-0-	19068	211752	18470	3	598	9	Y	544	449	1			95
*09	228542	X	16790	-0-	-211752	-0-	316	1	15989	3	Y	441	462	1			74
							485	9									
10	42315	X	15276	-0-	-27039	-0-	363	1	14422	2	Y	446	482	1			38
							491	9									
11	40950	X	15054	-0-	-25896	-0-	361	1	14167	2	Y	478	352	1			164
							526	9									
12	42315	X	14064	-0-	-28251	-0-	273	1	13360	2	Y	392	494	1			62
							431	9									
01	42315	X	13447	-0-	-28868	-0-	207	1	12866	2	Y	340	309	1			93
							374	9									
02	38220	X	11699	-0-	-26521	-0-	186	1	11121	2	Y	356	353	1			96
							392	9									
03	42315	X	12393	-0-	-29922	-0-	232	1	11579	2	Y	529	510	1			116
							582	9									
04	40950	X	11112	-0-	-29838	-0-	10616	2	496	9	Y	451	433	1			134
05	42315	X	11482	-0-	-30833	-0-	256	1	10794	2	Y	393	364	1			163
							432	9									
06	40950	X	9988	-0-	-30962	-0-	120	1	9528	2	Y	309	313	1			159
							340	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		29207	-0-	29207	226092	494	1	28622	3	Y	83	38	1			55
							91	9									
08	0		26968	-0-	26968	253060	380	1	26519	3	Y	63	106	1			12
							69	9									
*09	278158	X	25098	-0-	-253060	-0-	334	1	24706	3	Y	53	63	1			2
							58	9									
10	53289	X	25633	-0-	-27656	-0-	17	1	25527	2	Y	81	78	1			5
							89	9									
11	51570	X	22574	-0-	-28996	-0-	129	1	22394	2	Y	46	51	1			-0-
							51	9									
12	53289	X	22759	-0-	-30530	-0-	218	1	22497	2	Y	40	32	1			8
							44	9									
01	53289	X	23122	-0-	-30167	-0-	431	1	22676	2	Y	14	3	1			19
							15	9									
02	48132	X	20235	-0-	-27897	-0-	313	1	19839	2	Y	75	52	1			42
							83	9									
03	53289	X	21827	-0-	-31462	-0-	97	1	21686	2	Y	40	55	1			29
							44	9									
04	51570	X	15311	-0-	-36259	-0-	257	1	15012	2	Y	38	45	1			22
							42	9									
05	53289	X	18711	-0-	-34578	-0-	168	1	18484	2	Y	54	53	1			23
							59	9									
06	51570	X	NO RPT	-0-	-51570	-0-					Y	NO RPT					23

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		10040	-0-	10040	82335	166	1	9636	3	N	216	188	1			53
							238	9									
08	0		9251	-0-	9251	91586	128	1	8912	3	N	192	76	1			169
							211	9									
*09	99795	X	8209	-0-	-91586	-0-	107	1	7903	3	N	181	258	1			92
							199	9									
10	22568	X	8168	-0-	-14400	-0-	5	1	7961	2	N	184	126	1			150
							202	9									
11	21840	X	7458	-0-	-14382	-0-	42	1	7243	2	N	157	274	1			33
							173	9									
12	22568	X	7516	-0-	-15052	-0-	71	1	7294	2	N	137					170
							151	9									
01	22568	X	7469	-0-	-15099	-0-	136	1	7170	2	N	148	286	1			32
							163	9									
02	20384	X	6292	-0-	-14092	-0-	95	1	6042	2	N	141	82	1	1	8	90
							155	9									
03	22568	X	6886	-0-	-15682	-0-	30	1	6699	2	N	143	185	1	3	8	45
							157	9									
04	21840	X	6151	-0-	-15689	-0-	101	1	5908	2	N	129	85	1	2	8	87
							142	9									
05	22568	X	6299	-0-	-16269	-0-	56	1	6108	2	N	123	180	1	2	8	28
							135	9									
06	21840	X	NO RPT	-0-	-21840	-0-					N	NO RPT					28

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		42496	-0-	42496	466476	721	1	41727	3	Y	44	47	1			69
							48	9									
08	0		45743	-0-	45743	512219	647	1	45096	3	Y	-0-					69
*09	570691	X	58472	-0-	-512219	-0-	780	1	57619	3	Y	66	66	1			69
							73	9									
10	127534	X	57941	-0-	-69593	-0-	38	1	57842	2	Y	55	28	1			96
							61	9									
11	123420	X	52383	-0-	-71037	-0-	299	1	52004	3	Y	73	105	1	1	8	63
							80	9									
12	127534	X	49915	-0-	-77619	-0-	478	1	49270	2	Y	152	123	1			92
							167	9									
01	127534	X	45957	-0-	-81577	-0-	855	1	44950	2	Y	138					230
							152	9									
02	115192	X	31000	-0-	-84192	-0-	481	1	30422	2	Y	88	233	1	9	8	76
							97	9									
03	127534	X	38722	-0-	-88812	-0-	173	1	38536	2	Y	12	75	1	12	8	-0-
							13	9									
04	123420	X	35436	-0-	-87984	-0-	597	1	34822	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
05	127534	X	33261	-0-	-94273	-0-	299	1	32951	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
06	123420	X	NO RPT	-0-	-123420	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		30408	-0-	30408	258558	515	1	29829	3	Y	58	42	1			89
							64	9									
08	0		25364	-0-	25364	283922	358	1	24959	3	Y	43	42	1			90
							47	9									
*09	306800	X	22878	-0-	-283922	-0-	305	1	22537	3	Y	33	42	1			81
							36	9									
10	70401	X	21423	-0-	-48978	-0-	14	1	21362	2	Y	43	74	1			50
							47	9									
11	68130	X	19192	-0-	-48938	-0-	109	1	19038	2	Y	41	31	1			60
							45	9									
12	70401	X	19119	-0-	-51282	-0-	181	1	18694	2	Y	222	212	1			70
							244	9									
01	70401	X	21370	-0-	-49031	-0-	394	1	20737	2	Y	217	137	1			150
							239	9									
02	63588	X	17921	-0-	-45667	-0-	276	1	17445	2	Y	182	267	1			65
							200	9									
03	70401	X	17638	-0-	-52763	-0-	78	1	17355	2	Y	186	69	1			182
							205	9									
04	68130	X	16044	-0-	-52086	-0-	268	1	15608	2	Y	153	277	1			58
							168	9									
05	70401	X	15771	-0-	-54630	-0-	140	1	15458	2	Y	157	145	1			70
							173	9									
06	68130	X	NO RPT	-0-	-68130	-0-					Y	NO RPT					70

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		19615	-0-	19615	221567	331	1	19162	3	N	111	173	1			-0-
							122	9									
08	0		16126	-0-	16126	237693	227	1	15818	3	N	74	74	1			-0-
							81	9									
*09	253986	X	16293	-0-	-237693	-0-	216	1	15974	3	N	94	90	1			4
							103	9									
10	65658	X	15354	-0-	-50304	-0-	10	1	15247	2	N	88	90	1			2
							97	9									
11	63540	X	14699	-0-	-48841	-0-	83	1	14516	2	Y	91	82	1			11
							100	9									
12	65658	X	12379	-0-	-53279	-0-	119	1	12219	2	Y	37	40	1			8
							41	9									
01	65658	X	12317	-0-	-53341	-0-	229	1	12043	2	Y	41	22	1			27
							45	9									
02	59304	X	9660	-0-	-49644	-0-	149	1	9460	2	Y	46	58	1			15
							51	9									
03	65658	X	10351	-0-	-55307	-0-	46	1	10241	2	Y	58	66	1			8
							64	9									
04	63540	X	9041	-0-	-54499	-0-	152	1	8859	2	Y	27	30	1			5
							30	9									
05	65658	X	9221	-0-	-56437	-0-	82	1	9071	2	Y	62	52	1			15
							68	9									
06	63540	X	NO RPT	-0-	-63540	-0-					Y	NO RPT					15

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMRICH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 268893 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. N/A

11	SHUT IN		7241	-0-	7241	7241	41	1	7182	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
12	SHUT IN		12412	-0-	12412	19653	119	1	12293	2	N	-0-					-0-
01	SHUT IN		8398	-0-	8398	28051	157	1	8239	2	N	2					2
							2	9									
02	SHUT IN		6123	-0-	6123	34174	94	1	5934	2	N	86	1	8			87
							95	9									
03	SHUT IN		6291	-0-	6291	40465	28	1	6234	2	N	26	95	1			18
							29	9									
04	SHUT IN		5967	-0-	5967	46432	100	1	5845	2	N	20	3	8			35
							22	9									
05	SHUT IN		5909	-0-	5909	52341	53	1	5837	2	N	17	2	8			50
							19	9									
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	52341					N	NO RPT					50

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 268908 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8738 - 8742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					-0-
08	0		6	-0-	6	91	6	3			N	-0-					-0-
09	0		10	-0-	10	101	10	3			N	-0-					-0-
10	403	X	23	-0-	-380	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	X	32	-0-	-371	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	403	X	28	-0-	-375	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
02	364	X	21	-0-	-343	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	403	X	26	-0-	-377	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	390	X	18	-0-	-372	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	403	X	24	-0-	-379	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		85320	-0-	85320	403248	13989	1	71085	3	N	224	545	1			97
							246	9									
08	0		74302	-0-	74302	477550	12004	1	62087	3	N	192	177	1			112
							211	9									
09	0		70865	-0-	70865	548415	11397	1	59237	3	N	210	183	1			139
							231	9									
*10	615509	X	67094	-0-	-548415	-0-	44	1	66860	2	N	173	185	1			127
							190	9									
11	136530	X	58748	-0-	-77782	-0-	335	1	58283	3	N	118	1	8			244
							130	9									
12	141081	X	54059	-0-	-87022	-0-	518	1	53409	2	N	120	267	1			97
							132	9									
01	141081	X	55603	-0-	-85478	-0-	1034	1	54395	2	N	158					255
							174	9									
02	127428	X	43056	-0-	-84372	-0-	668	1	42263	2	N	114	180	1	7	8	182
							125	9									
03	141081	X	48207	-0-	-92874	-0-	215	1	47852	2	N	127	245	1	4	8	60
							140	9									
04	136530	X	45000	-0-	-91530	-0-	757	1	44122	2	N	110	102	1	3	8	65
							121	9									
05	141081	X	44788	-0-	-96293	-0-	403	1	44245	2	N	127	4	8			188
							140	9									
06	136530	X	41300	-0-	-95230	-0-	305	1	40843	2	N	138	286	1			40
							152	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		29533	-0-	29533	175650	496	1	28718	3	Y	290	290	1			-0-
							319	9									
08	0		18966	-0-	18966	194616	265	1	18478	3	Y	203	128	1			75
							223	9									
09	0		18272	-0-	18272	212888	242	1	17842	3	Y	171	245	1			1
							188	9									
*10	229226	X	16338	-0-	-212888	-0-	11	1	16131	2	Y	178	179	1			-0-
							196	9									
11	60870	X	15336	-0-	-45534	-0-	87	1	15133	2	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
12	62899	X	13601	-0-	-49298	-0-	130	1	13365	2	Y	96	52	1			44
							106	9									
01	62899	X	14723	-0-	-48176	-0-	273	1	14351	2	Y	90	41	1			93
							99	9									
02	56812	X	17048	-0-	-39764	-0-	262	1	16565	2	Y	201	255	1			39
							221	9									
03	62899	X	11904	-0-	-50995	-0-	52	1	11681	2	Y	155	145	1			50
							171	9									
04	60870	X	8976	-0-	-51894	-0-	145	1	8456	2	Y	341	323	1			68
							375	9									
05	62899	X	10247	-0-	-52652	-0-	90	1	9895	2	Y	238	241	1			65
							262	9									
06	60870	X	NO RPT	-0-	-60870	-0-					Y	NO RPT					65

SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		26989	-0-	26989	420193	455	1	26355	3	N	163	266	1			37
							179	9									
08	0		25726	-0-	25726	445919	361	1	25183	3	N	165	170	1			32
							182	9									
09	0		23399	-0-	23399	469318	312	1	23025	3	N	56	35	1			53
							62	9									
*10	492520	X	23202	-0-	-469318	-0-	15	1	22904	2	N	257	161	1			149
							283	9									
11	72420	X	20861	-0-	-51559	-0-	119	1	20622	3	N	109	177	1	1	8	80
							120	9									
12	74834	X	20862	-0-	-53972	-0-	199	1	20543	2	N	109	84	1			105
							120	9									
01	74834	X	20088	-0-	-54746	-0-	373	1	19610	2	N	95	183	1			17
							105	9									
02	67592	X	17165	-0-	-50427	-0-	266	1	16805	2	N	85	4	8			98
							94	9									
03	74834	X	18799	-0-	-56035	-0-	84	1	18618	2	N	88	131	1	3	8	52
							97	9									
04	72420	X	16849	-0-	-55571	-0-	282	1	16449	2	N	107	130	1	2	8	27
							118	9									
05	74834	X	17083	-0-	-57751	-0-	153	1	16819	2	N	101	3	8			125
							111	9									
06	72420	X	NO RPT	-0-	-72420	-0-					N	NO RPT					125

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		51431	-0-	51431	236241	1887	1	49443	3	N	92	187	1			152
							101	9									
08	0		45450	-0-	45450	281691	1529	1	43822	3	N	90					242
							99	9									
09	0		39763	-0-	39763	321454	1301	1	38372	3	N	82					324
							90	9									
*10	357722	X	36268	-0-	-321454	-0-	1102	1	35082	2	N	76	357	1			43
							84	9									
11	70110	X	33678	-0-	-36432	-0-	934	1	32667	3	N	70	1	8			112
							77	9									
12	72447	X	31407	-0-	-41040	-0-	928	1	30425	2	N	49	89	1			72
							54	9									
01	72447	X	30142	-0-	-42305	-0-	710	1	29316	2	N	105	29	1			148
							116	9									
02	65436	X	25514	-0-	-39922	-0-	709	1	24727	2	N	71	4	8			215
							78	9									
03	72447	X	23006	-0-	-49441	-0-	348	1	22592	2	N	60	167	1	3	8	105
							66	9									
04	70110	X	24390	-0-	-45720	-0-	397	1	23920	2	N	66	4	8			167
							73	9									
05	72447	X	23579	-0-	-48868	-0-	373	1	23114	2	N	84	4	8			247
							92	9									
06	70110	X	NO RPT	-0-	-70110	-0-					N	NO RPT					247

SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		8365	-0-	8365	8365	156	1	8181	2	N	25					25
							28	9									
02	SHUT IN		112260	-0-	112260	120625	1714	1	108453	2	N	1903	1518	1	13	8	397
							2093	9									
03	SHUT IN		129771	-0-	129771	250396	572	1	127256	2	N	1766	1836	1	6	8	321
							1943	9									
04	SHUT IN		109778	-0-	109778	360174	1825	1	106437	2	N	1378	1464	1	4	8	231
							1516	9									
05	SHUT IN		109553	-0-	109553	469727	975	1	107309	2	N	1154	1289	1	6	8	90
							1269	9									
06	SHUT IN		97149	-0-	97149	566876	712	1	95143	2	N	1176	967	1			299
							1294	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		26933	-0-	26933	174118	456 81	1 9	26396	3	Y	74	113	1			68
08	0		24521	-0-	24521	198639	346 80	1 9	24095	3	Y	73	101	1			40
09	0		21297	-0-	21297	219936	283 72	1 9	20942	3	Y	65	90	1			15
*10	240445	X	20509	-0-	-219936	-0-	13 69	1 9	20427	2	Y	63					78
11	47700	X	18376	-0-	-29324	-0-	105 70	1 9	18201	2	Y	64	77	1			65
12	49290	X	17633	-0-	-31657	-0-	169 61	1 9	17403	2	Y	55	93	1			27
01	49290	X	16930	-0-	-32360	-0-	315 66	1 9	16549	2	Y	60	75	1			12
02	44520	X	14398	-0-	-30122	-0-	223 52	1 9	14123	2	Y	47	1	8			58
03	49290	X	15745	-0-	-33545	-0-	70 51	1 9	15624	2	Y	46	79	1			25
04	47700	X	14186	-0-	-33514	-0-	238 42	1 9	13906	2	Y	38					63
05	49290	X	13988	-0-	-35302	-0-	126 39	1 9	13823	2	Y	35					98
06	47700	X	12942	-0-	-34758	-0-	96 22	1 9	12824	2	Y	20	80	1			38

LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 6171 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	125907	-0-	125907	125907	5964 479	1 9	119464	2	N	435	332	1	7	8	96
04	SHUT IN	112011	-0-	112011	237918	5167 354	1 9	106490	2	N	322	324	1	4	8	90
05	SHUT IN	104702	-0-	104702	342620	4612 312	1 9	99778	2	N	284	181	1	6	8	187
06	SHUT IN	92296	-0-	92296	434916	4206 255	1 9	87835	2	N	232	359	1			60

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

07	0		65994	-0-	65994	221081	2419 186	1 9	63389	3	Y	169	217	1			15
08	0		61371	-0-	61371	282452	2064 174	1 9	59133	3	Y	158	142	1			31
09	0		55036	-0-	55036	337488	1800 142	1 9	53094	3	Y	129	141	1			19
10	0		51176	-0-	51176	388664	1554 140	1 9	49482	2	Y	127	142	1			4
*11	436121	X	47457	-0-	-388664	-0-	1316 123	1 9	46018	2	Y	112	70	1			46
12	82398	X	49780	-0-	-32618	-0-	1470 107	1 9	48203	2	Y	97	104	1			39
01	82398	X	48090	-0-	-34308	-0-	1135 67	1 9	46888	2	Y	61	45	1			55
02	74424	X	40791	-0-	-33633	-0-	1134 97	1 9	39560	2	Y	88	57	1			86
03	82398	X	21181	-0-	-61217	-0-	320 138	1 9	20723	2	Y	125	130	1			81
04	79740	X	31591	-0-	-48149	-0-	511 307	1 9	30773	2	Y	279	271	1			89
05	82398	X	31998	-0-	-50400	-0-	507 80	1 9	31411	2	Y	73	73	1			89
06	79740	X	23610	-0-	-56130	-0-	249 68	1 9	23293	2	Y	62	59	1			92

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		128884	-0-	128884	407798	427	1	128457	3	Y	-0-					-0-
08	0		126630	-0-	126630	534428	436	1	126194	3	Y	-0-					-0-
09	0		118973	-0-	118973	653401	85	1	118888	3	Y	-0-					-0-
10	0		120014	-0-	120014	773415	120014	2			Y	-0-					-0-
*11	889752	X	116337	-0-	-773415	-0-	1466	1	111833	2	Y	2762	2946	1			-0-
							3038	9									
12	150598	X	110358	-0-	-40240	-0-	1361	1	106078	2	Y	2654	2236	1			418
							2919	9									
01	150598	X	110686	-0-	-39912	-0-	1849	1	106001	2	Y	2578	2624	1			372
							2836	9									
02	136024	X	94507	-0-	-41517	-0-	3081	1	89637	2	Y	1626	1777	1			221
							1789	9									
03	150598	X	90524	-0-	-60074	-0-	3128	1	85343	2	Y	1866	1762	1			326
							2053	9									
04	145740	X	86038	-0-	-59702	-0-	2524	1	82076	2	Y	1307	1416	1			217
							1438	9									
05	150598	X	77767	-0-	-72831	-0-	1737	1	74726	2	Y	1185	1184	1			218
							1304	9									
06	145740	X	71094	-0-	-74646	-0-	1637	1	67909	2	Y	1407	1399	1			226
							1548	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		57179	-0-	57179	174306	971	1	56207	3	Y	1	1	1			80
							1	9									
08	0		49348	-0-	49348	223654	1157	1	48191	3	Y	-0-	1	1			79
09	0		39103	-0-	39103	262757	1165	1	37938	3	Y	-0-					79
10	0		47050	-0-	47050	309807	2913	1	44137	2	Y	-0-					79
*11	350343	X	40536	-0-	-309807	-0-	4100	1	36433	3	Y	3	3	8			79
							3	9									
12	77438	X	36976	-0-	-40462	-0-	3963	1	32850	2	Y	148	103	1			124
							163	9									
01	77438	X	33920	-0-	-43518	-0-	4751	1	29158	2	Y	10	98	1			36
							11	9									
02	69944	X	29585	-0-	-40359	-0-	944	1	28413	2	Y	207	104	1	12	8	127
							228	9									
03	77438	X	27282	-0-	-50156	-0-	121	1	27030	2	Y	119	180	1	8	8	56
							131	9									
04	74940	X	27988	-0-	-46952	-0-	470	1	27387	2	Y	119	126	1	11	8	38
							131	9									
05	77438	X	26980	-0-	-50458	-0-	242	1	26643	2	Y	86	45	1	14	8	65
							95	9									
06	74940	X	23809	-0-	-51131	-0-	176	1	23556	2	Y	70	49	1			86
							77	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		33974	-0-	33974	33974	1111	1	32311	3	N	311	53	8			258
							210	4	342	9							
03	SHUT IN		73348	-0-	73348	107322	2583	1	70483	3	N	256	422	1	5	8	87
							282	9									
04	SHUT IN		58860	-0-	58860	166182	1747	1	56805	2	N	280	232	1			135
							308	9									
05	SHUT IN		51063	-0-	51063	217245	1150	1	49487	2	N	387	371	1	8	8	143
							426	9									
06	SHUT IN		32421	-0-	32421	249666	761	1	31553	2	N	97	175	1			65
							107	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		33895	-0-	33895	123956	567	1	32809	3	N	472	472	1			-0-
							519	9									
08	0		26476	-0-	26476	150432	370	1	25779	3	N	297	297	1			-0-
							327	9									
09	0		22708	-0-	22708	173140	299	1	22056	3	N	321	307	1			14
							353	9									
10	0		20074	-0-	20074	193214	13	1	19754	2	N	279	286	1			7
							307	9									
*11	209146	X	15932	-0-	-193214	-0-	90	1	15572	2	Y	245	220	1			32
							270	9									
12	60760	X	19669	-0-	-41091	-0-	188	1	19387	2	Y	85	96	1			21
							94	9									
01	60760	X	13762	-0-	-46998	-0-	255	1	13394	2	Y	103	55	1			69
							113	9									
02	54880	X	11025	-0-	-43855	-0-	170	1	10748	2	Y	97	132	1			34
							107	9									
03	60760	X	11275	-0-	-49485	-0-	50	1	11097	2	Y	116	135	1			16
							128	9									
04	58800	X	9948	-0-	-48852	-0-	167	1	9720	2	Y	55	61	1			10
							61	9									
05	60760	X	7027	-0-	-53733	-0-	63	1	6885	2	Y	72	63	1			19
							79	9									
06	58800	X	9632	-0-	-49168	-0-	71	1	9473	2	Y	80	60	1			39
							88	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		70733	-0-	70733	179518	1198	1	69382	3	Y	139	154	1			61
							153	9									
08	0		60398	-0-	60398	239916	851	1	59362	3	Y	168	172	1			57
							185	9									
09	0		55999	-0-	55999	295915	745	1	55069	3	Y	168	156	1			69
							185	9									
10	0		52625	-0-	52625	348540	34	1	52481	2	Y	100	142	1			27
							110	9									
*11	394015	X	45475	-0-	-348540	-0-	259	1	45073	3	Y	130	101	1	3	8	53
							143	9									
12	104780	X	43429	-0-	-61351	-0-	417	1	42967	2	Y	41	33	1			61
							45	9									
01	104780	X	40529	-0-	-64251	-0-	755	1	39716	2	Y	53	77	1			37
							58	9									
02	94640	X	34524	-0-	-60116	-0-	536	1	33926	2	Y	56	52	1	17	8	24
							62	9									
03	104780	X	36014	-0-	-68766	-0-	161	1	35797	2	Y	51	54	1	9	8	10
							56	9									
04	101400	X	34478	-0-	-66922	-0-	581	1	33856	2	Y	37	27	1	10	8	10
							41	9									
05	104780	X	34662	-0-	-70118	-0-	312	1	34281	2	Y	63	33	1	10	8	30
							69	9									
06	101400	X	31664	-0-	-69736	-0-	235	1	31395	2	Y	31	32	1			29
							34	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		60772	-0-		60772	165308	1028	1	59527	3	Y	197	217	1			111
								217	9									
08	0		39964	-0-		39964	205272	562	1	39202	3	Y	182	186	1			107
								200	9									
09	0		45473	-0-		45473	250745	604	1	44625	3	Y	222	207	1			122
								244	9									
10	0		42740	-0-		42740	293485	28	1	42566	2	Y	133	232	1			23
								146	9									
*11	331517	X	38032	-0-		-293485	-0-	216	1	37626	2	Y	173	137	1			59
								190	9									
12	93248	X	35816	-0-		-57432	-0-	344	1	35418	2	Y	49	37	1			71
								54	9									
01	93248	X	33617	-0-		-59631	-0-	626	1	32939	2	Y	47	78	1			40
								52	9									
02	84224	X	28415	-0-		-55809	-0-	441	1	27933	2	Y	37	51	1			26
								41	9									
03	93248	X	29848	-0-		-63400	-0-	133	1	29656	2	Y	54	65	1			16
								59	9									
04	90240	X	26932	-0-		-63308	-0-	453	1	26422	2	Y	52	46	1			22
								57	9									
05	93248	X	27465	-0-		-65783	-0-	247	1	27203	2	Y	14	18	1			18
								15	9									
06	90240	X	24946	-0-		-65294	-0-	185	1	24684	2	Y	70	44	1			44
								77	9									

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		60752	-0-		60752	134110	1973	1	58485	3	N	267	402	1			-0-
								294	9									
08	0		49573	-0-		49573	183683	2245	1	47035	3	N	266	232	1			34
								293	9									
09	0		44815	-0-		44815	228498	1154	1	43287	3	N	340	349	1			25
								374	9									
10	0		42038	-0-		42038	270536	1852	1	39932	2	N	231	214	1			42
								254	9									
*11	307637	X	37101	-0-		-270536	-0-	2797	1	34052	2	N	229	246	1			25
								252	9									
12	78802	X	34813	-0-		-43989	-0-	1019	1	33435	2	N	326	218	1			133
								359	9									
01	78802	X	30149	-0-		-48653	-0-	1661	1	28269	2	N	199	220	1			112
								219	9									
02	71176	X	24308	-0-		-46868	-0-	1568	1	22529	2	N	192	227	1			77
								211	9									
03	78802	X	30480	-0-		-48322	-0-	785	1	29625	2	N	64	119	1			22
								70	9									
04	76260	X	25789	-0-		-50471	-0-	2163	1	23386	2	N	218	142	1			98
								240	9									
05	78802	X	29270	-0-		-49532	-0-	1639	1	27378	2	N	230	267	1			61
								253	9									
06	76260	X	26181	-0-		-50079	-0-	1023	1	25033	2	N	114	102	1			73
								125	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		2129	-0-	2129	6232	36	1	2093	3	Y	-0-					-0-
08	0		870	-0-	870	7102	12	1	858	3	Y	-0-					-0-
09	0		294	-0-	294	7396	4	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	0		478	-0-	478	7874	478	2			Y	-0-					-0-
*11	8423	X	549	-0-	-7874	-0-	3	1	546	2	Y	-0-					-0-
12	5921	X	452	-0-	-5469	-0-	4	1	426	2	Y	20					20
							22	9									
01	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					20
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					Y	-0-					20
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	6					26
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	30					56
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	30					86
06	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					86

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6456 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		33254	-0-	33254	33254	558	1	32560	2	Y	124	2	8			122
							136	9									
05	SHUT IN		104672	-0-	104672	137926	940	1	103428	2	Y	276	207	1	17	8	174
							304	9									
06	SHUT IN		85872	-0-	85872	223798	637	1	85009	2	Y	205	242	1			137
							226	9									

GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

01	74028	X	NO RPT	-0-	-74028	-0-					N	NO RPT					-0-
02	66864	X	NO RPT	-0-	-66864	-0-					N	NO RPT					-0-
03	74028	X	NO RPT	-0-	-74028	-0-					N	NO RPT					-0-
04	71640	X	NO RPT	-0-	-71640	-0-					N	NO RPT					-0-
05	74028	X	NO RPT	-0-	-74028	-0-					N	NO RPT					-0-
06	71640	X	NO RPT	-0-	-71640	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

01	75764	X	NO RPT	-0-	-75764	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	68432	X	NO RPT	-0-	-68432	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	75764	X	NO RPT	-0-	-75764	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	73320	X	NO RPT	-0-	-73320	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	75764	X	NO RPT	-0-	-75764	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	73320	X	NO RPT	-0-	-73320	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819

01	59055	X	NO RPT	-0-	-59055	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	53340	X	NO RPT	-0-	-53340	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	59055	X	NO RPT	-0-	-59055	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	57150	X	NO RPT	-0-	-57150	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	59055	X	NO RPT	-0-	-59055	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	57150	X	NO RPT	-0-	-57150	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404

01	64573	X	NO RPT	-0-	-64573	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	58324	X	NO RPT	-0-	-58324	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	64573	X	NO RPT	-0-	-64573	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	62490	X	NO RPT	-0-	-62490	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	64573	X	NO RPT	-0-	-64573	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	62490	X	NO RPT	-0-	-62490	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 5902 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706

01	70773	X	NO RPT	-0-	-70773	-0-					N	NO RPT					-0-
02	63924	X	NO RPT	-0-	-63924	-0-					N	NO RPT					-0-
03	70773	X	NO RPT	-0-	-70773	-0-					N	NO RPT					-0-
04	68490	X	NO RPT	-0-	-68490	-0-					N	NO RPT					-0-
05	70773	X	NO RPT	-0-	-70773	-0-					N	NO RPT					-0-
06	68490	X	NO RPT	-0-	-68490	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

01	71920	X	NO RPT	-0-	-71920	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	64960	X	NO RPT	-0-	-64960	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	71920	X	NO RPT	-0-	-71920	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	69600	X	NO RPT	-0-	-69600	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	71920	X	NO RPT	-0-	-71920	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	69600	X	NO RPT	-0-	-69600	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811

01	87947	X	NO RPT	-0-	-87947	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	79436	X	NO RPT	-0-	-79436	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	87947	X	NO RPT	-0-	-87947	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	85110	X	NO RPT	-0-	-85110	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	87947	X	NO RPT	-0-	-87947	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	85110	X	NO RPT	-0-	-85110	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 6146 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	132	1	372	2	N	-0-			-0-
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	62	1	383	2	N	-0-			-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	45	1	416	2	N	-0-			-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	497	2	N	-0-			-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590	2	N	-0-			-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	N	-0-			-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	533	2	N	-0-			-0-
05	682	N	369	-0-	-313	-0-	22	1	347	2	N	-0-			-0-
06	570	N	390	-0-	-180	-0-	23	1	367	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	475	1	1348	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1567	-0-	-85	-0-	220	1	1347	2	N	-0-			-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-			-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-			-0-
*06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	215	1	1998	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066490 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	94	1	266	2	N	-0-			-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	40	1	245	2	N	-0-			-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	32	1	296	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	196	1	554	2	N	-0-			-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	103	1	629	2	N	-0-			-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	77	1	714	2	N	-0-			-0-

HACHAR, N. D. WELL #: 1 RRCID -> 066493 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	188	1	533	2	N	-0-			-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
GARZA, GUILLERMO B. WELL #: 1 RRCID -> 066572 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	42	1	261	2	N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	47	1	447	2	N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 F RRCID -> 066663 COMPL. DATE 05/13/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOVEY, JAMES B. WELL #: 1 RRCID -> 067942 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	418	-0-	-605	-0-	25	1	393	2	N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	55	1	835	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	65	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	56	1	896	2	N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	64	1	1031	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	670	-0-	-410	-0-	40	1	630	2	N	-0-					-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	N	-0-					-0-
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	N	-0-					-0-
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	19	1	295	2	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	2	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	N	-0-					-0-
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	511	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

01	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1423	2			Y	-0-					4
02	1400	N	1108	-0-	-292	-0-	1108	2			Y	-0-					4
03	1426	N	1037	-0-	-389	-0-	1037	2			Y	-0-					4
*04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					4
*05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					4
*06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					9

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

01	367	X	9	-0-	-358	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
*05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
*06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					6
02	1008	N	821	-0-	-187	-0-	821	2			Y	-0-					6
03	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	2			Y	-0-					6
*04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					6
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					6
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 6 RRCID -> 054808 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					2
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					2
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					2
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					2
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					2
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					2

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	2			Y	-0-					2
02	812	N	618	-0-	-194	-0-	618	2			Y	-0-					2
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					2
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					2
*05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					2
*06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
*06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		400	-0-	400	400	400	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
*04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					3
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					3
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					3
*04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					3
*05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					3
*06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					3
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					3
03	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1762	2			Y	-0-					3
*04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					3
*05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					3
*06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					11

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
*04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
*05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
*06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	2			Y	-0-					19
02	1008	N	983	-0-	-25	-0-	983	2			Y	-0-					19
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					19
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					19
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					19
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 215075 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7050 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					3
02	980	N	867	-0-	-113	-0-	867	2			Y	-0-					3
03	1116	N	928	-0-	-188	-0-	928	2			Y	-0-					3
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					3
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					3
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					12

JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					6
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					6
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					6
*04	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					6
*05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					6
*06	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					3
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					3
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					3
*04	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					3
*05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					3
*06	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926

JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					16
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					16
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					16
*04	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					16
*05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					16
*06	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					16

JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					11
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					11
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					11
*04	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					11
*05	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					11
*06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					11

JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1331	-0-	-1769	2459	1331	2			Y	-0-					4
02	2800	N	1051	-0-	-1749	710	1051	2			Y	-0-					4
03	1942	N	1232	-0-	-710	-0-	1232	2			Y	-0-					4
*04	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					4
*05	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					4
*06	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					8

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
*04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					1
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	2			Y	-0-					1
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					1
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					1
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					1
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					13

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	620	-0-	-620	-0-	620	2			Y	-0-					2
02	980	N	830	-0-	-150	-0-	830	2			Y	-0-					2
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			Y	-0-					2
*04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					2
*05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					2
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	125	-0-	-183	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					14

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					1
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					1
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					1
*04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					1
*05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					1
*06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5063	-0-	1963	2524	5063	2			Y	-0-					1
02	2800	N	2575	-0-	-225	2299	2575	2			Y	-0-					1
03	4394	X	2095	-0-	-2299	-0-	2095	2			Y	-0-					1
*04	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					1
*05	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					1
*06	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					1

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	830	-0-	-7	-0-	220	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	161	1	502	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	619	-0-	-156	-0-	151	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	171	1	558	2	Y	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	179	1	592	2	Y	-0-					-0-
*06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	186	1	634	2	Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	237	1	677	2	Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	175	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	191	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	540	-0-	-300	-0-	189	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	185	1	634	2	Y	-0-					-0-
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	190	1	667	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					11
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					11
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					11
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					11
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					11
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					11

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					1
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					1
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					1
04	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					1
05	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					1
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					1

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					8
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					8
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					8
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-					8
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			Y	-0-					8
06	420	N	226	-0-	-194	-0-	226	2			Y	-0-					8

CUMMINS & SLAUGHTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 080632 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7222 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	280	N	132	-0-	-148	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	272	-0-	-534	-0-	272	2			Y	-0-					34
02	700	N	261	-0-	-439	-0-	261	2			Y	-0-					34
03	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	2			Y	-0-					34
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					34
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					34
*06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					34

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	392	N	255	-0-	-137	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					11
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					11
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					11
04	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					11
05	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	2			N	-0-					11
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	262	1	746	2	N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	214	1	687	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	249	1	790	2	N	-0-					-0-
04	990	N	982	-0-	-8	-0-	226	1	756	2	N	-0-					-0-
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	221	1	751	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	974	-0-	-46	-0-	216	1	758	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	364	1	1078	2	N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	293	1	979	2	N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	321	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	303	1	1053	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	290	1	1024	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	288	1	1048	2	N	-0-					-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

01	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	291	1	839	2	N	1					87
							1	9									
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	772	1	238	2	N	-0-					87
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	340	1	1094	2	N	7					94
							8	9									
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	266	1	902	2	N	-0-					94
05	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	237	1	816	2	N	-0-	94	5			-0-
06	1410	N	807	-0-	-603	-0-	177	1	630	2	N	-0-					-0-

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	337	1	992	2	N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	294	1	973	2	N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	332	1	1086	2	N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	305	1	1052	2	N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	310	1	1086	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	297	1	1074	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	268	1	782	2	N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	246	1	812	2	N	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	289	1	940	2	N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	251	1	858	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	240	1	837	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	245	1	879	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463

01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	107	1	322	2	N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	92	1	315	2	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	121	1	409	2	N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	91	1	321	2	N	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	94	1	339	2	N	-0-					-0-
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	87	1	879	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	222	1	663	2	N	-0-					23
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	167	1	561	2	N	-0-					23
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	222	1	740	2	N	-0-					23
04	870	N	787	-0-	-83	-0-	175	1	612	2	N	-0-					23
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	185	1	662	2	N	-0-					23
06	930	N	783	-0-	-147	-0-	167	1	616	2	N	-0-					23

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	144	1	407	2	N	-0-					-0-
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	117	1	373	2	N	-0-					-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	136	1	427	2	N	-0-					-0-
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	119	1	394	2	N	-0-					-0-
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	116	1	390	2	N	-0-					-0-
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	109	1	376	2	N	-0-					-0-

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	132	1	362	2	N	-0-					-0-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	94	1	291	2	N	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	117	1	357	2	N	-0-					-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	101	1	323	2	N	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	98	1	318	2	N	-0-					-0-
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	104	1	350	2	N	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	235	1	662	2	N	1					18
							1	9									
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	183	1	608	2	N	6					24
							7	9									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	206	1	680	2	N	6					30
							7	9									
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	192	1	663	2	N	2					32
							2	9									
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	206	1	725	2	N	6					38
							7	9									
*06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	193	1	701	2	N	3	34	1			7
							3	9									

JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	344	1	1049	2	N	2					22
							2	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	263	1	902	2	N	10					32
							11	9									
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	270	1	916	2	N	7					39
							8	9									
04	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	258	1	922	2	N	3					42
							3	9									
05	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	253	1	920	2	N	9					51
							10	9									
*06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	250	1	937	2	N	3	52	1			2
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2014	-0-	-714	-0-	2012	2	2	9	N	2					30
02	1932	N	1821	-0-	-111	-0-	1814	2	7	9	N	6	4	8			32
03	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1982	2			N	-0-					32
04	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	1905	2			N	-0-					32
05	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1846	2			N	-0-					32
06	1920	N	1880	-0-	-40	-0-	1879	2	1	9	N	1					33

MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6429	-0-	-329	-0-	1565	1	4851	2	N	12					194
							13	9									
02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	1342	1	4682	2	N	21					215
							23	9									
03	6634	X	6611	-0-	-23	-0-	1480	1	5110	2	N	19					234
							21	9									
04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	1414	1	5139	2	N	6					240
							7	9									
05	5890	X	4572	-0-	-1318	-0-	970	1	3585	2	N	15					255
							17	9									
06	5700	X	4382	-0-	-1318	-0-	904	1	3448	2	N	27	185	1			97
							30	9									

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	21	R	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
04	270	#	4	-0-	-266	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (3900) 67885 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WCSL 1383 WELL #: L 9 C RRCID -> 184389 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADRE ISLAND (6000) 68335 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 012410 COMPL. DATE 02/01/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6500) 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 012411 COMPL. DATE 01/31/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 254 RRCID -> 148033 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2378 - 2384

01	933 R	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	755 R	755	-0-	-0-	-0-	100	1	655	2	N	-0-					-0-
03	839 R	839	-0-	-0-	-0-	398	1	441	2	N	-0-					-0-
04	900 #	665	-0-	-235	-0-	263	1	402	2	N	-0-					-0-
05	930 #	455	-0-	-475	-0-	73	1	382	2	N	-0-					-0-
06	900 #	696	-0-	-204	-0-	118	1	578	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALANGANA DOME (1970) 68537 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHARE ENERGY, INC. 770300
MEGERLE, G.H. UNIT NO.4 WELL #: 6 A RRCID -> 095448 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

01	248 #	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	248 #	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO BLANCO (3950) 68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER 400 AC. WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
PALOMAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 199722 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10378 - 10394

01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	78	1	2125	2	N	77							219
							85	9											
02	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	81	1	1940	2	N	87	186	1					120
							96	9											
03	2263	X	2258	-0-	-5	-0-	90	1	2094	2	N	67							187
							74	9											
04	2220	X	2067	-0-	-153	-0-	81	1	1870	2	N	105	186	1	1	8			105
							116	9											
05	2356	X	1940	-0-	-416	-0-	87	1	1783	2	N	64							169
							70	9											
*06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	90	1	2164	2	N	78	182	1					65
							86	9											

COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10500 - 10520

01	1116	X	740	-0-	-376	-0-	15	1	713	2	N	11							190
							12	9											
02	1120	X	900	-0-	-220	-0-	18	1	853	2	N	26	187	1	1	8			28
							29	9											
03	1240	X	938	-0-	-302	-0-	18	1	910	2	N	9							37
							10	9											
04	1200	X	756	-0-	-444	-0-	15	1	732	2	N	8							45
							9	9											
05	992	X	168	-0-	-824	-0-	9	1	157	2	N	2							47
							2	9											
06	960	X	949	-0-	-11	-0-	12	1	931	2	N	5							52
							6	9											

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

01	8680	X	8634	-0-	-46	-0-	21 79	1 9	8534	2	N	72	185	1			116
02	7840	X	7104	-0-	-736	-0-	19 76	1 9	7009	2	N	69					185
03	8432	X	7426	-0-	-1006	-0-	19 86	1 9	7321	2	N	78	148	1			115
04	7710	X	6694	-0-	-1016	-0-	17 68	1 9	6609	2	N	62					177
05	7967	X	6940	-0-	-1027	-0-	20 65	1 9	6855	2	N	59	176	1			60
06	7710	X	6022	-0-	-1688	-0-	19 66	1 9	5937	2	N	60					120

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

01	3906	X	1128	-0-	-2778	-0-	1119	3	9	9	N	8					143
02	1176	X	609	-0-	-567	-0-	580	3	29	9	N	26					169
03	1302	X	613	-0-	-689	-0-	580	3	33	9	N	30					199
04	1080	X	1038	-0-	-42	-0-	1028	3	10	9	N	9					208
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2366	3	21	9	N	19					227
06	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					227

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

01	62	X	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					48
02	56	X	11	-0-	-45	-0-	10	3	1	9	N	1					49
03	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					49
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					49
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					49

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					76
05	14B2 EXT		3118	-0-	3118	3118	3118	3			N	-0-					76
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3118					N	NO RPT					76

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					110
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					110
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF. 10980 - 11360

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	190	-0-	-89	-0-	39	1	107	2	N	40					95
							44	9									
02	280	X	198	-0-	-82	-0-	38	1	154	2	N	5					100
							6	9									
03	310	X	208	-0-	-102	-0-	46	1	162	2	N	-0-					100
*04	300	X	19	-0-	-281	-0-	2	1	3	2	N	13					113
							14	9									
05	248	X	170	-0-	-78	-0-	64	1	106	2	N	-0-					113
*06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	98	1	133	2	N	-0-					113

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1699	-0-	-440	-0-	448	1	1212	2	N	35					102
							39	9									
02	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	402	1	1618	2	N	-0-					102
03	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	441	1	1547	2	N	25					127
							28	9									
*04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	1446	1	1916	2	N	5					132
							6	9									
05	2232	X	2038	-0-	-194	-0-	762	1	1276	2	N	-0-					132
06	2160	X	1634	-0-	-526	-0-	694	1	940	2	N	-0-					132

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					54
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					54
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					54
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					56
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					111
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					111
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					111
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	393	1	1283	2	N	-0-					111
*06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	601	1	3343	2	N	69					180
							76	9									

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	25					89
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					89
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					89
*04	60	X	12	-0-	-48	-0-	2	1	2	2	N	7					96
							8	9									
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	109	1	182	2	N	-0-					96
*06	254	X	254	-0-	-0-	-0-	108	1	146	2	N	-0-					96

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PASO REAL (7350) 69487 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-ENTERPRISE WELL #: 1 RRCID -> 205725 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7854 - 7860

01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					150
02	2800	N	3732	-0-	932	932	3710	2	22	9	Y	20	73	1			97
03	3100	N	2519	-0-	-581	351	2519	2			Y	-0-					97
04	1800	#	1264	-0-	-536	-0-	1264	2			Y	-0-					97
05	4123	#	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					97
06	3990	#	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					97

PASO REAL (8600) 69487 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 209356 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8815 - 8834

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	50	1	81	2	Y	-0-					107
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	50	1	75	2	Y	-0-	107	1			-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	69	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	47	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

PASO REAL (9600) 69487 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE WELL #: 1 RRCID -> 187909 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9596 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217445 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11466 - 11898

01	7750	X	6742	-0-	-1008	-0-	182	1	6190	2	Y	336	336	1			85
							370	9									
02	6832	X	5706	-0-	-1126	-0-	190	1	5177	2	Y	308	300	1			93
							339	9									
03	6851	X	6229	-0-	-622	-0-	261	1	5637	2	Y	301	300	1			94
							331	9									
04	6450	X	5904	-0-	-546	-0-	224	1	5351	2	Y	299	322	1			71
							329	9									
05	6665	X	6071	-0-	-594	-0-	286	1	5434	2	Y	319	309	1			81
							351	9									
06	6450	X	4381	-0-	-2069	-0-	226	1	3906	2	Y	226	241	1			66
							249	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

01	12400	X	9844	-0-	-2556	-0-	637	1	9060	2	Y	134	148	1			34
							147	9									
02	11200	X	8681	-0-	-2519	-0-	615	1	7829	2	Y	215	184	1			65
							237	9									
03	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	985	1	11858	2	Y	275	254	1			86
							303	9									
04	11460	X	10160	-0-	-1300	-0-	776	1	9125	2	Y	235	265	1			56
							259	9									
05	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	934	1	9330	2	Y	263	252	1			67
							289	9									
06	11880	X	10808	-0-	-1072	-0-	872	1	9677	2	Y	235	233	1			69
							259	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
02	52	N	43	-0-	-9	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

01	6820	X	6556	-0-	-264	-0-	428	1	6091	2	Y	34	33	1			9
							37	9									
02	6104	X	5914	-0-	-190	-0-	428	1	5451	2	Y	32	31	1			10
							35	9									
03	6758	X	6343	-0-	-415	-0-	484	1	5828	2	Y	28	29	1			9
							31	9									
04	6330	X	4461	-0-	-1869	-0-	348	1	4090	2	Y	21	25	1			5
							23	9									
05	6541	X	15	-0-	-6526	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					-0-

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11386 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

01	23870	X	21656	-0-	-2214	-0-	576	1	19609	2	Y	1337	1334	1			339
							1471	9									
02	21560	X	19408	-0-	-2152	-0-	643	1	17492	2	Y	1157	1146	1			350
							1273	9									
03	23095	X	19695	-0-	-3400	-0-	815	1	17607	2	Y	1157	1146	1			361
							1273	9									
04	20700	X	18556	-0-	-2144	-0-	695	1	16586	2	Y	1159	1244	1			276
							1275	9									
05	21390	X	18923	-0-	-2467	-0-	885	1	16794	2	Y	1131	1118	1			289
							1244	9									
06	20700	X	18750	-0-	-1950	-0-	964	1	16628	2	Y	1053	1033	1			309
							1158	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

01	19530	X	17238	-0-	-2292	-0-	1065	1	15140	2	Y	939	884	1			238
							1033	9									
02	17640	X	15288	-0-	-2352	-0-	1060	1	13501	2	Y	661	699	1			200
							727	9									
03	19530	X	18058	-0-	-1472	-0-	1330	1	16005	2	Y	657	652	1			205
							723	9									
04	18480	X	16527	-0-	-1953	-0-	1239	1	14561	2	Y	661	709	1			157
							727	9									
05	17577	X	17419	-0-	-158	-0-	1512	1	15095	2	Y	738	707	1			188
							812	9									
06	17490	X	15907	-0-	-1583	-0-	1258	1	13961	2	Y	625	630	1			183
							688	9									

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HUNTER PETROLEUM INC. 418955
BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

01	1085	N	719	-0-	-366	-0-	717	2	2	9	N	2					199
02	532	N	434	-0-	-98	-0-	434	2			N	-0-					199
03	744	N	606	-0-	-138	-0-	605	2	1	9	N	1					200
04	690	N	375	-0-	-315	-0-	375	2			N	-0-	158	1			42
05	496	N	12	-0-	-484	-0-	12	2			N	-0-					42
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					42

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

01	2511	#	2287	-0-	-224	-0-	128	1	2159	2	N	-0-					123
02	2296	#	1827	-0-	-469	-0-	78	1	1749	2	N	-0-					123
03	2542	#	2014	-0-	-528	-0-	136	1	1878	2	N	-0-					123
04	2460	#	2092	-0-	-368	-0-	113	1	1979	2	N	-0-					123
05	2294	#	1798	-0-	-496	-0-	57	1	1737	2	N	4					127
							4	9									
06	2220	#	1845	-0-	-375	-0-	52	1	1792	2	N	1					128
							1	9									

PEDERNAL (QUEEN CITY 6400) 70191 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123888 COMPL. DATE 04/17/1987 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6380 - 6433

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, H.P. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 126641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13016 PERF. 2010 - 2190

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

01	155	N	123	-0-	-32	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL, WEST (9.0A) 70433 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
KENEDY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 188462 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6890 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	2928	-0-	-5845	-0-	105	1	2823	2	Y	-0-					-0-
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	103	1	3677	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	116	-0-	-2704	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	623	-0-	-2942	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
*06	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	9582	-0-	-3035	-0-	344	1	9235	2	Y	3					125
							3	9									
02	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9651	2	73	9	Y	66	172	1			19
03	10168	X	10124	-0-	-44	-0-	276	1	9828	2	Y	18					37
							20	9									
04	9840	X	342	-0-	-9498	-0-	322	2	20	9	Y	18					55
05	10757	X	2546	-0-	-8211	-0-	2534	2	12	9	Y	11					66
*06	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	13845	2	24	9	Y	22					88

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (5300 BOX) //CONT.// 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (5500 MISSION) 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6000 HEARD) 70481 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 L RRCID -> 012460 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6900) 70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	R	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	Y	8					141
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1393	2	3	9	Y	3					144
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5					149
04	1380	#	934	-0-	-446	-0-	926	2	8	9	Y	7					156
05	1550	#	1271	-0-	-279	-0-	1265	2	6	9	Y	5					161
06	1500	#	816	-0-	-684	-0-	816	2			Y	-0-					161

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 084378 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	271	2	2	9	Y	2					19
02	308	N	119	-0-	-189	-0-	119	2			Y	-0-					19
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					19
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					19
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					19
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					19

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	840	N	270	-0-	-570	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-					-0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARD-HCWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 184404 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					227
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	185	1			170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	185	1			60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					220
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	180	1			123

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

01	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	2			N	-0-					86
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					86
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					86
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	2			N	-0-					86
05	651	N	397	-0-	-254	-0-	397	2			N	-0-					86
06	570	N	278	-0-	-292	-0-	278	2			N	-0-					86

PENITAS (7950) 70481 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 153938 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7852 - 7922

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 145535 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038		922	-0-	-2116	-0-	922	2			N	-0-					54
02	1176	#	657	-0-	-519	-0-	657	2			N	-0-					54
03	1085	#	835	-0-	-250	-0-	835	2			N	-0-					54
04	900	#	536	-0-	-364	-0-	536	2			N	-0-					54
05	713	N	399	-0-	-314	-0-	399	2			N	-0-					54
06	810	N	494	-0-	-316	-0-	494	2			N	-0-					54

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAKER RESOURCES LLC 689172
MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1042	2	13	9	N	12					153
02	1568	X	550	-0-	-1018	-0-	550	2			N	-0-					153
03	1736	X	421	-0-	-1315	-0-	404	2	17	9	N	15					168
04	1680	X	674	-0-	-1006	-0-	668	2	6	9	N	5					173
05	1209	X	787	-0-	-422	-0-	778	2	9	9	N	8					181
06	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					181

PERDIDO, S. (LOBO) 70582 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 11 RRCID -> 196725 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10944 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRO ROJO (I-35, WEST) 70663 370 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ALBRECHT, C. C. WELL #: RRCID -> 184517 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2008

ORDNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 206918 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2008

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	1163	1	10076	2	Y	-0-					184
02	9492	X	6914	-0-	-2578	-0-	699	1	6113	2	Y	93					277
							102	9									
03	10509	X	9873	-0-	-636	-0-	1022	1	8720	2	Y	119	190	1			206
							131	9									
04	10890	X	276	-0-	-10614	-0-	74	1	106	2	Y	87	195	1			98
							96	9									
05	11253	X	4733	-0-	-6520	-0-	141	1	4541	2	Y	46					144
							51	9									
*06	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	967	1	12141	2	Y	79					223
							87	9									

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 2 RRCID -> 246196 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 18485 PERF.17026 - 17454

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PESCADITO (WILCOX,LOWER 6600) 70808 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "1498" WELL #: 1 RRCID -> 131640 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264

01	217	N	210	-0-	-7	-0-	192	2	18	9	N	16					140
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	128	2	4	9	N	4					144
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	122	2	7	9	N	6					150
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	123	2	3	9	N	3					153
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	74	2	1	9	N	1					154
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4	9	N	4					158

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

01	5481	R	5481	-0-	-0-	-0-	133	1	5328	2	N	18					135
							20	9									
02	4648	#	3937	-0-	-711	-0-	96	1	3830	2	N	10					145
							11	9									
03	4278	#	3544	-0-	-734	-0-	86	1	3451	2	N	6					151
							7	9									
04	3900	#	2639	-0-	-1261	-0-	64	1	2565	2	N	9					160
							10	9									
05	5487	#	501	-0-	-4986	-0-	12	1	488	2	N	1					161
							1	9									
06	5310	#	3658	-0-	-1652	-0-	89	1	3560	2	N	8					169
							9	9									

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (COLE MIDDLE 1800) 70840 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NORGAS ENERGY 612861
PETERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128828 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1750 - 1760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 1216 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR "589" WELL #: 3 RRCID -> 263667 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1222 - 1232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (1700) 70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -F- WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, EAST 70841 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 145118 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 2420 - 2430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700) 70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: 12 RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13748 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA) 70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA "C" WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, N. (OAKVILLE) 70842 685 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR "589" WELL #: 1 RRCID -> 263477 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1040 - 1046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS NORTH (PETTUS) 70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "ESTATE" WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, SW (JACKSON 1260) 70847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DREIBELBIS, GALEN E. 228063
PETERS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 122347 COMPL. DATE 08/00/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1148 - 1152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, WEST (COLE, UP) 70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
SULO-PETERS WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRONILLA (8570) 70904 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLAME WELL #: 2 RRCID -> 196722 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8578 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883 #	2783	-0-	-100	-0-	2777	2	6	9	N	5					78
02	2632 #	2449	-0-	-183	-0-	2449	2			N	-0-					78
03	2914 #	2815	-0-	-99	-0-	2813	2	2	9	N	2					80
04	2820 #	1841	-0-	-979	-0-	1828	2	13	9	N	12					92
05	2790 #	2528	-0-	-262	-0-	2494	2	34	9	N	31					123
06	2730 #	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					123

PETRONILLA CREEK (5200) 70925 535 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLINN, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 132228 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 2884 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (FRIO) 70943 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 6 RRCID -> 071785 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 2153 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC 96 WELL #: 5 RRCID -> 121952 COMPL. DATE 04/26/1986 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 686 - 690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PETROX (FRIO 1200 -B-) 70943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 9 RRCID -> 125587 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1111 - 1123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
03	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
04	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
05	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	310	-0-	-20	-0-	310	3			Y	-0-					-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	605 1 130 9		1467	2	Y	118	108	1			153
02	1876	N	1814	-0-	-62 B	-0-	525 1 109 9		1180	2	Y	99	109	1			143
03	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	649 1 132 9		1461	2	Y	120	103	1			160
04	2130	N	2113	-0-	-17 B	-0-	525 1 101 9		1487	2	Y	92	101	1			151
05	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	511 1 144 9		1539	2	Y	131	100	1			182
*06	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	503 1 168 9		1567	2	Y	153	197	1			138

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2632	X	2632	-0-	-0- B	-0-	763 1 20 9		1849	2	Y	18	21	1			32
02	2381	X	2381	-0-	-0- B	-0-	726 1 23 9		1632	2	Y	21	22	1			31
03	2848	X	2848	-0-	-0- B	-0-	869 1 24 9		1955	2	Y	22	20	1			33
04	2801	X	2801	-0-	-0- B	-0-	723 1 28 9		2050	2	Y	25	23	1			35
05	2708	X	2708	-0-	-0- B	-0-	664 1 42 9		2002	2	Y	38	26	1			47
06	2760	X	2527	-0-	-233 B	-0-	604 1 41 9		1882	2	Y	37	49	1			35

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	982	-0-		-258	B	-0-		281	1	680	2	N	19	18	1			22
										21	9									
02	1120	X	983	-0-		-137	B	-0-		297	1	667	2	N	17	18	1			21
										19	9									
03	1308	X	1308	-0-		-0-	B	-0-		395	1	890	2	N	21	18	1			24
										23	9									
04	1050	X	988	-0-		-62	B	-0-		253	1	717	2	N	16	17	1			23
										18	9									
05	1125	X	1125	-0-		-0-	B	-0-		274	1	826	2	N	23	17	1			29
										25	9									
06	1260	X	991	-0-		-269	B	-0-		234	1	729	2	N	25	33	1			21
										28	9									

D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3115	X	3115	-0-		-0-	B	-0-		897	1	2175	2	Y	39	44	1			68
										43	9									
02	4536	X	4536	-0-		-0-	B	-0-		1381	1	3105	2	Y	45	46	1			67
										50	9									
03	5102	X	5102	-0-		-0-	B	-0-		1550	1	3488	2	Y	58	47	1			78
										64	9									
04	4826	X	4826	-0-		-0-	B	-0-		1245	1	3530	2	Y	46	48	1			76
										51	9									
05	5022	X	4677	-0-		-345	B	-0-		1148	1	3462	2	Y	61	47	1			90
										67	9									
06	4950	X	4525	-0-		-425	B	-0-		1079	1	3361	2	Y	77	96	1			71
										85	9									

D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3972	X	3972	-0-		-0-	B	-0-		1134	1	2748	2	N	82	180	1			25
										90	9									
02	3164	X	3053	-0-		-111	B	-0-		905	1	2035	2	N	103					128
										113	9									
03	3709	X	3709	-0-		-0-	B	-0-		1141	1	2568	2	N	-0-					128
04	3840	X	3648	-0-		-192	B	-0-		933	1	2643	2	N	65	180	1			13
										72	9									
05	3968	X	3612	-0-		-356	B	-0-		900	1	2712	2	N	-0-					13
06	3840	X	3699	-0-		-141	B	-0-		872	1	2719	2	N	98					111
										108	9									

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8995	X	8995	-0-		-0-	B	-0-		2611	1	6328	2	N	51					219
										56	9									
02	7008	X	7008	-0-		-0-	B	-0-		2144	1	4820	2	N	40					259
										44	9									
03	8509	X	8509	-0-		-0-	B	-0-		2603	1	5859	2	N	43	165	1			137
										47	9									
04	8970	X	8970	-0-		-0-	B	-0-		2325	1	6589	2	N	51					188
										56	9									
05	8618	X	7986	-0-		-632	B	-0-		1978	1	5964	2	N	40					228
										44	9									
*06	8930	X	8930	-0-		-0-	B	-0-		2161	1	6734	2	N	32					260
										35	9									

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2725	X	2725	-0-	-0- B	-0-	792	1	1920	2	N	12					107
							13	9									
02	6104	X	-0-	-0-	-6104 B	-0-					N	-0-					107
03	6758	X	-0-	-0-	-6758 B	-0-					N	-0-					107
04	6270	X	-0-	-0-	-6270 B	-0-					N	-0-					107
05	6355	X	-0-	-0-	-6355 B	-0-					N	-0-					107
06	2640	X	-0-	-0-	-2640 B	-0-					N	-0-					107

LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					183
02	12236	X	-0-	-0-	-12236 B	-0-					N	-0-					183
03	364	X	364	-0-	-0- B	-0-	107	1	242	2	N	14					197
							15	9									
04	T. A.		4883	-0-	4883 B	4883	1273	1	3609	2	N	1					198
							1	9									
05	T. A.		9118	-0-	9118 B	14001	2271	1	6846	2	N	1	1	8			198
							1	9									
*06	23155	X	9154	-0-	-14001 B	-0-	2215	1	6904	2	N	32	170	1			60
							35	9									

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

01	558	N	291	-0-	-267	-0-	85	1	206	2	N	-0-					338
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					338
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					338
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					338
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
D.C.R.C. SEC. 201 WELL #: 58 RRCID -> 057089 COMPL. DATE 10/08/1983 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 2219 - 2227

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2013 - P & A 1/7/13

PETROX, N. (FRIO 1250) 70945 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 2 RRCID -> 107252 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2208 PERF. 1142 - 1154

01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

PHARR (BOND) 71087 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	883	2	10	9	Y	9	10	1			1
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	767	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	961	N	797	-0-	-164	-0-	788	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	870	N	740	-0-	-130	-0-	732	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	868	N	428	-0-	-440	-0-	422	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	780	N	2	-0-	-778	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 14080 PERF.11239 - 11288

01	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	685	-0-	-99	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10466 - 10486

01	9982	X	4503	-0-	-5479	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
02	8288	X	2885	-0-	-5403	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
03	7905	X	1157	-0-	-6748	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4626	-0-	-624	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	3497	-0-	-1928	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	1103	-0-	-3247	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 244667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10692 - 10728

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10800 - 10808

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR (FB-C, BOND) 71087 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1263	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
*06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-

PHARR (FB-L, MARKS) 71087 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR (HENSLEY) 71087 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12275 - 12877

01	7874	X	7335	-0-	-539	-0-	7251	2	3	4	Y	74	82	1			10
							81	9									
02	7028	X	6527	-0-	-501	-0-	6451	2	76	9	Y	69	61	1			18
03	7626	X	7185	-0-	-441	-0-	7101	2	3	4	Y	74	74	1			18
							81	9									
04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6853	2	2	4	Y	72	77	1			13
							79	9									
05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7034	2	76	9	Y	69	66	1			16
06	6870	X	6737	-0-	-133	-0-	6668	2	3	4	Y	60	65	1			11
							66	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12578 - 13077

01	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
02	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		434	-0-	434	434	434	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		384	-0-	384	818	384	2			Y	-0-					-0-
*06	1143	X	325	-0-	-818	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

PHARR (HENSLEY) //CONT.// 71087 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4644	2	2	4	Y	47	53	1			6
							52	9									
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4378	2	52	9	Y	47	41	1			12
03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4834	2	2	4	Y	50	50	1			12
							55	9									
04	T. A.		4066	-0-	4066	4066	4019	2	1	4	Y	42	47	1			7
							46	9									
05	T. A.		5152	-0-	5152	9218	5097	2	55	9	Y	50	46	1			11
*06	13552	X	4334	-0-	-9218	-0-	4289	2	2	4	Y	39	43	1			7
							43	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PHARR (MARKS) 71087 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF.10043 - 10065

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PHARR (MARKS) //CONT.// 71087 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10070 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60605	X	48052	-0-	-12553	-0-	47499	2	18	4	Y	486	551	1			64
							535	9									
02	53648	X	46870	-0-	-6778	-0-	46325	2	545	9	Y	495	428	1			131
03	57598	X	49933	-0-	-7665	-0-	49353	2	20	4	Y	509	516	1			124
							560	9									
04	47910	X	47910	-0-	-0-	-0-	47350	2	14	4	Y	496	533	1			87
							546	9									
05	48554	X	48554	-0-	-0-	-0-	48033	2	521	9	Y	474	453	1			108
*06	45240	X	45240	-0-	-0-	-0-	44779	2	18	4	Y	403	435	1			76
							443	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9896 - 9909

01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	5937	2	2	4	Y	61	65	1			8
							67	9									
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4464	2	53	9	Y	48	43	1			13
03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5896	2	2	4	Y	61	59	1			15
							67	9									
04	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6380	2	2	4	Y	67	70	1			12
							74	9									
05	6014	X	2554	-0-	-3460	-0-	2526	2	28	9	Y	25	31	1			6
06	5820	X	1885	-0-	-3935	-0-	1866	2	1	4	Y	16	19	1			3
							18	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 261700 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9903 - 9912

01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR (MARKS) //CONT.// 71087 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		16093	-0-	16093	16093	15907	2	186	9	Y	169	129	1			40
10	0	W	42205	-0-	42205	58298	41701	2	504	9	Y	458	425	1			73
11	0	W	28844	-0-	28844	87142	28492	2	352	9	Y	320	342	1			51
12	0	W	23723	-0-	23723	110865	23442	2	281	9	Y	255	250	1			56
01	0	W	17542	-0-	17542	128407	17339	2	7	4	Y	178	211	1			23
							196	9									
02	0	W	11811	-0-	11811	140218	11673	2	138	9	Y	125	115	1			33
03	0	W	11391	-0-	11391	151609	11258	2	5	4	Y	116	121	1			28
							128	9									
04	0	W	10531	-0-	10531	162140	10408	2	3	4	Y	109	118	1			19
							120	9									
05	0	W	10251	-0-	10251	172391	10141	2	110	9	Y	100	96	1			23
06	0	W	8904	-0-	8904	181295	8814	2	3	4	Y	79	87	1			15
							87	9									

PHARR (REICHERT) 71087 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11752 - 11766

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR (8500) 71087 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

01	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	227 1 1 9	1811	2	N	1	1	8				63
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	280 1	1692	2	N	-0-						63
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	293 1 3 9	1723	2	N	3	3	8				63
04	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	293 1	1626	2	N	-0-						63
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	293 1	1978	2	N	-0-						63
*06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	247 1 1 9	1803	2	N	1	1	8				63

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

01	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	559 1 94 9	15210	2	N	85						93
02	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	493 1 44 9	12515	2	N	40						133
03	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	548 1 44 9	12995	2	N	40	160	1				13
04	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	530 1 65 9	12041	2	N	59						72
05	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	557 1 58 9	11992	2	N	53						125
*06	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	418 1 68 9	8590	2	N	62	174	1				13

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 108939 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7813 - 7846

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 115273 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7715 - 7748

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 5 RRCID -> 115551 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7804 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, CARLOS-B WELL #: 4 RRCID -> 116973 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7778 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					9
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			Y	-0-					9
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					9
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					9
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					9
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					9

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 132507 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7800 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 146501 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7808 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 6 RRCID -> 155033 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7856 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) //CONT.// 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 112746 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8066 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	1	9	Y	1	1	8			82
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					82
03	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	2			Y	-0-					82
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					82
05	1705	N	1255	-0-	-450	-0-	1255	2			Y	-0-					82
06	1470	N	1236	-0-	-234	-0-	1236	2			Y	-0-					82

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149456 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8000 - 8006

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
STAGGS-STATE WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831

01	1023	N	733	-0-	-290	-0-	178	1	555	2	N	-0-					56
02	644	N	418	-0-	-226	-0-	115	1	303	2	N	-0-					56
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	261	1	672	2	N	-0-					56
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	209	1	620	2	N	-0-					56
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	184	1	555	2	N	5					61
							6	9									
06	900	N	760	-0-	-140	-0-	183	1	573	2	N	4					65
							4	9									

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

01	1860	X	1052	-0-	-808	-0-	255	1	797	2	N	-0-					68
02	1176	X	899	-0-	-277	-0-	248	1	651	2	N	-0-					68
03	1209	X	86	-0-	-1123	-0-	24	1	62	2	N	-0-					68
04	1020	X	719	-0-	-301	-0-	181	1	538	2	N	-0-					68
05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	371	1	1116	2	N	10					78
							11	9									
06	1020	X	1001	-0-	-19	-0-	241	1	754	2	N	5					83
							6	9									

DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

01	2356	X	2139	-0-	-217	-0-	519	1	1620	2	N	-0-					65
02	2184	X	1389	-0-	-795	-0-	383	1	1006	2	N	-0-					65
03	2418	X	1674	-0-	-744	-0-	468	1	1206	2	N	-0-					65
04	2340	X	2046	-0-	-294	-0-	516	1	1530	2	N	-0-					65
05	2139	X	2010	-0-	-129	-0-	498	1	1498	2	N	13					78
							14	9									
*06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	520	1	1624	2	N	12					90
							13	9									

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	#	639	-0-	-1097	-0-	639	2			N	-0-					33
02	1568	#	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					33
03	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					33
04	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					33
05	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					33
06	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					33

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 244398 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					1
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					1
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					1
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					1
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					1
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					1

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

01	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	524	1	7596	2	N	-0-					122
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	451	1	4971	2	N	-0-					122
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	484	1	4146	2	N	-0-					122
04	3210	X	2994	-0-	-216	-0-	421	1	2573	2	N	-0-					122
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	472	1	3258	2	N	13					135
							14	9									
*06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	471	1	3294	2	N	15					150
							17	9									

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

01	1860	X	1599	-0-	-261	-0-	103	1	1496	2	N	-0-					115
02	1680	X	1303	-0-	-377	-0-	108	1	1195	2	N	-0-					115
03	1860	X	1277	-0-	-583	-0-	134	1	1143	2	N	-0-					115
04	1620	X	1270	-0-	-350	-0-	178	1	1092	2	N	-0-					115
05	1612	X	1282	-0-	-330	-0-	155	1	1065	2	N	56					171
							62	9									
06	1560	X	914	-0-	-646	-0-	114	1	800	2	N	-0-					171

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 142217 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 142774 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	621	1	1941	2	N	-0-					92
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	607	1	1595	2	N	-0-					92
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	739	1	1905	2	N	-0-					92
04	2490	N	2431	-0-	-59	-0-	613	1	1818	2	N	-0-					92
05	2449	N	2123	-0-	-326	-0-	526	1	1582	2	N	14					106
							15	9									
06	2550	N	2372	-0-	-178	-0-	572	1	1787	2	N	12					118
							13	9									

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

01	403	N	393	-0-	-10	-0-	95	1	298	2	N	-0-					29
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	96	1	251	2	N	-0-					29
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	114	1	293	2	N	-0-					29
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	95	1	281	2	N	-0-					29
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	91	1	273	2	N	2					31
							2	9									
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	97	1	304	2	N	2					33
							2	9									

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

01	155	N	152	-0-	-3	-0-	37	1	115	2	N	-0-					8
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	37	1	97	2	N	-0-					8
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	44	1	113	2	N	-0-					8
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	36	1	108	2	N	-0-					8
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	35	1	106	2	N	1					9
							1	9									
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	37	1	117	2	N	-0-					9

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 012537 COMPL. DATE 06/01/1955 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6966 - 7042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013 - WELL PLUGGED 01/21/13

DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 1 RRCID -> 012538 COMPL. DATE 07/22/1956 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2013 - WELL PLUGGED 01/16/13

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	119	1	982	2	Y	-0-					-0-
02	1736	X	982	-0-	-754	-0-	127	1	855	2	Y	-0-					-0-
03	1922	X	838	-0-	-1084	-0-	127	1	711	2	Y	-0-					-0-
04	1860	X	1148	-0-	-712	-0-	152	1	996	2	Y	-0-					-0-
05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	177	1	1054	2	Y	200	114	0			86
							220	9									
*06	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	167	1	873	2	Y	451	451	0			86
							496	9									

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 95 RRCID -> 151975 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7576 - 7590

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 12804 10/04/2012

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	246	-0-	-188	-0-	113	1	70	2	Y	57	57	0			26
							63	9									
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	19	0			7
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1	6	0			2
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		70	-0-	70	70	70	1			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		898	-0-	898	968	293	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	968					Y	-0-					-0-
05	968	X	-0-	-0-	-968	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	147	-0-	-163	-0-	57	1	90	9	Y	82	75	0			34
02	252	N	73	-0-	-179	-0-	9	1	64	2	Y	-0-	26	0			8
03	186	N	13	-0-	-173	-0-	2	1	10	2	Y	1	7	0			2
							1	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

01	2914	X	1934	-0-	-980	-0-	209	1	1725	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	1499	-0-	-1385	-0-	193	1	1306	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2540	-0-	-653	-0-	386	1	2154	2	Y	-0-					-0-
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	571	1	3730	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	2547	-0-	-894	-0-	367	1	2180	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	1621	-0-	-839	-0-	260	1	1361	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

01	744	N	372	-0-	-372	-0-	40	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	472	-0-	-228	-0-	61	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	78	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	81	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	88	1	525	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	77	1	406	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7318 - 7322

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4901	-0-	-524	-0-	530	1	4371	2	Y	-0-					-0-
02	5348	X	3995	-0-	-1353	-0-	515	1	3480	2	Y	-0-					-0-
03	6169	X	4271	-0-	-1898	-0-	648	1	3623	2	Y	-0-					-0-
04	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	864	1	5641	2	Y	-0-					-0-
05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	891	1	5290	2	Y	-0-					-0-
*06	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	892	1	4672	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

01	372	N	365	-0-	-7	-0-	39	1	326	2	N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	84	1	572	2	N	-0-					-0-
03	620	N	476	-0-	-144	-0-	72	1	404	2	N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	77	1	502	2	N	-0-					-0-
05	713	N	443	-0-	-270	-0-	64	1	379	2	N	-0-					-0-
06	450	N	358	-0-	-92	-0-	57	1	301	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8088 - 8094

01	126242	X	35811	-0-	-90431	-0-	3838	1	31631	2	Y	311	239	0			108
							342	9									
02	28811	X	28811	-0-	-0-	-0-	3671	1	24845	2	Y	268	283	0			93
							295	9									
03	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	2047	1	11440	2	Y	301	313	0			81
							331	9									
04	41850	X	20577	-0-	-21273	-0-	2695	1	17603	2	Y	254	222	0			113
							279	9									
05	43245	X	17371	-0-	-25874	-0-	2464	1	14639	2	Y	244	203	0			154
							268	9									
06	34650	X	13294	-0-	-21356	-0-	2103	1	11027	2	Y	149	254	0			49
							164	9									

PITA, NW (F-58) 71706 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 F RRCID -> 096526 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 5774 - 5780

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 17 D RRCID -> 202031 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5774 - 5780

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PITA NW (G-58) 71706 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 D RRCID -> 081033 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6234 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 4 D RRCID -> 211129 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6224 - 6758

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA,N.W. (G-59,U) 71706 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 13 D RRCID -> 094777 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6278 - 6284

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA, N. W. (G-63) 71706 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 17 F RRCID -> 080489 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6606 - 6615

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA, N.W. (G-70) 71706 059 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 4F RRCID -> 137132 COMPL. DATE 12/25/1990 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6751 - 6758

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA,N.W. (H-18) 71706 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 4 D RRCID -> 062658 COMPL. DATE 03/02/1975 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA, N.W. (H-50) 71706 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 13 F RRCID -> 077025 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6830 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 10495 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	740	2	22	9	N	20					343
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	83	1	1503	2	N	65					408
							72	9									
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	466	2	14	9	N	13	191	1			230
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1332	2	42	9	N	38					268
05	1829	N	1309	-0-	-520	-0-	1281	2	28	9	N	25					293
*06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1021	2	28	9	N	25	187	1			131

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF. 10259 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2607	2607	-0-	-0-	-0-	2498	2	109	9	N	99	173	1			31
02	1983	1983	-0-	-0-	-0-	1942	2	41	9	N	37					68
03	2694	2694	-0-	-0-	-0-	2661	2	33	9	N	30					98
04	2359	2359	-0-	-0-	-0-	2320	2	39	9	N	35					133
05	2464	2464	-0-	-0-	-0-	2411	2	53	9	N	48	159	1			22
*06	2494	2494	-0-	-0-	-0-	2460	2	34	9	N	31					53

PLYMOUTH (1400) 72043 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. "C" WELL #: 158 RRCID -> 085831 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (3550) 72043 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 166 RRCID -> 168915 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (3550 B) 72043 171 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 143 RRCID -> 055875 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (3600 A) 72043 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "C" WELL #: 113 RRCID -> 150113 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (3750) 72043 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER,E.H.-C- WELL #: 163 RRCID -> 056878 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 145 RRCID -> 148683 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (3800) 72043 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
DIMMICK WELL #: 5 RRCID -> 162428 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 10 RRCID -> 056100 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (5350) 72043 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 135 RRCID -> 078077 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5598 - 5604

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (6000 -A-) 72043 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER E.H."C" WELL #: 151 RRCID -> 150057 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND) 72043 648 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 164 RRCID -> 153821 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	#	471	-0-	-1451	-0-	144	1	327	2	N	-0-					84
02	1512	#	267	-0-	-1245	-0-	96	1	169	2	N	2					86
							2	9									
03	3657	R	3657	-0-	-0-	-0-	3627	2	30	9	N	27					113
04	5513	R	5513	-0-	-0-	-0-	5445	2	68	9	N	62					175
*05	5706	R	5706	-0-	-0-	-0-	5607	2	99	9	N	90	176	1			89
*06	6990		6995	-0-	5	5	6868	2	127	9	N	115					204

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	38	1	649	2	Y	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	45	1	761	2	Y	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	56	1	956	2	Y	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	54	1	831	2	Y	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					-0-
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	788	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	756	N	744	-0-	-12	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

PLYMOUTH, EAST (3875) 72044 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ROOTS WELL #: 1 RRCID -> 225851 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 3895 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (4300) 72044 532 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
RUSSELL, STELLA WELL #: 1 G RRCID -> 044646 COMPL. DATE 04/26/1968 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (5100) 72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
ROOTS, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 093688 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	733	-0-	-631	-0-	733	2			N	-0-					17
02	1120	N	637	-0-	-483	-0-	637	2			N	-0-					17
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					17
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					17
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					17
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					17

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	933	-0-	-276	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	699	-0-	-981	-0-	699	2			N	-0-					-0-

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	109	1	1823	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	111	1	1746	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	116	1	1870	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	107	1	1674	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	107	1	1647	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	101	1	1653	2	Y	-0-	1	1			2

MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	133	1	1342	2	Y	5					7
							6	9									
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	135	1	1351	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	139	1	1757	2	Y	7	3	1			10
							8	9									
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	98	1	1387	2	Y	11	7	1			14
							12	9									
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	150	1	2177	2	Y	11	11	1			14
							12	9									
*06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	118	1	1728	2	Y	8	8	1			14
							9	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	233	1	3889	2	Y	23	16	1			17
							25	9									
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	231	1	3638	2	Y	14	16	1			15
							15	9									
03	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	245	1	3942	2	Y	20	17	1			18
							22	9									
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	240	1	3747	2	Y	17	18	1			17
							19	9									
05	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	243	1	3736	2	Y	25	27	1			15
							28	9									
*06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	234	1	3813	2	Y	5	8	1			12
							6	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	Y	-0-					-0-
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	480	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	328	1	5473	2	Y	88	54	1			65
							97	9									
02	5068	X	4873	-0-	-195	-0-	288	1	4531	2	Y	49	62	1			52
							54	9									
03	5611	X	4967	-0-	-644	-0-	287	1	4610	2	Y	64	59	1			57
							70	9									
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	328	1	5122	2	Y	63	58	1			62
							69	9									
05	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	369	1	5675	2	Y	104	103	1			63
							114	9									
06	5700	X	3748	-0-	-1952	-0-	216	1	3517	2	Y	14	35	1			42
							15	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5153	-0-	-1047	-0-	285	1	4756	2	Y	102	75	1			75
							112	9									
02	5152	X	4505	-0-	-647	-0-	265	1	4176	2	Y	58	71	1			62
							64	9									
03	5704	X	4340	-0-	-1364	-0-	249	1	4011	2	Y	73	70	1			65
							80	9									
04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	275	1	4293	2	Y	71	67	1			69
							78	9									
05	5425	X	4429	-0-	-996	-0-	264	1	4058	2	Y	97	107	1			59
							107	9									
06	4980	X	4765	-0-	-215	-0-	274	1	4466	2	Y	23	33	1			49
							25	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	30	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	2	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	30	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	33	1	534	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	217	1	2181	2	Y	229					336
							252	9									
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	269	1	2703	2	Y	312	290	1			358
							343	9									
03	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	166	1	2095	2	Y	230	162	1			426
							253	9									
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	159	1	2251	2	Y	28	306	1			148
							31	9									
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	217	1	3146	2	Y	27	118	1			57
							30	9									
*06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	162	1	2361	2	Y	17	32	1			42
							19	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

01	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	96 64	1 9	1610	2	Y	58	42	1			43
02	1652	N	1626	-0-	-26	-0-	95 40	1 9	1491	2	Y	36	41	1			38
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	103 56	1 9	1657	2	Y	51	43	1			46
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	98 45	1 9	1525	2	Y	41	46	1			41
05	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	100 69	1 9	1535	2	Y	63	66	1			38
06	1770	N	1578	-0-	-192	-0-	90 13	1 9	1475	2	Y	12	21	1			29

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	57	1	957	2	Y	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	52	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	55	1	890	2	Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	51	1	784	2	Y	-0-					-0-
*06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	54	1	873	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	76	1	769	2	Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	77	1	774	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	70	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	66	1	935	2	Y	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	65	1	945	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	57	1	829	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	97	-0-	-43	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	210	1	2111	2	Y	7					10
							8	9									
02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	174	1	1747	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
03	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	162	1	2051	2	Y	6	3	1			11
							7	9									
04	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	127	1	1794	2	Y	14	8	1			17
							15	9									
05	2852	X	2169	-0-	-683	-0-	139	1	2019	2	Y	10	13	1			14
							11	9									
*06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	174	1	2540	2	Y	11	8	1			17
							12	9									

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	83	1	837	2	Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	79	1	794	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	910	-0-	-175	-0-	67	1	843	2	Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	71	1	1010	2	Y	23					23
							25	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	65	1	935	2	Y	14	18	1			19
							15	9									
*06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	63	1	915	2	Y	11	10	1			20
							12	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	153	1	1537	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	152	1	1530	2	Y	-0-					-0-
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	144	1	1824	2	Y	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	125	1	1771	2	Y	69					69
							76	9									
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	122	1	1770	2	Y	46	55	1			60
							51	9									
*06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	117	1	1709	2	Y	37	33	1			64
							41	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	66	1	666	2	Y	3					5
							3	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	64	1	647	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
03	837	N	781	-0-	-56	-0-	57	1	720	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	890	2	Y	21	5	1			23
							23	9									
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	61	1	876	2	Y	13	18	1			18
							14	9									
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	55	1	798	2	Y	11	10	1			19
							12	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7186	-0-	-192	-0-	406	1	6768	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
02	7364	X	6374	-0-	-990	-0-	380	1	5986	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
03	8153	X	7808	-0-	-345	-0-	456	1	7341	2	Y	10	8	1			9
							11	9									
04	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	401	1	6267	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
05	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	441	1	6786	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
*06	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	413	1	6728	2	Y	3	4	1			6
							3	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3228	-0-	-802	-0-	444	1	2773	2	Y	10					90
							11	9									
02	3500	X	3233	-0-	-267	-0-	384	1	2832	2	Y	15					105
							17	9									
03	3875	X	3522	-0-	-353	-0-	468	1	3043	2	Y	10					115
							11	9									
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	463	1	2512	2	Y	4					119
							4	9									
05	3627	X	1964	-0-	-1663	-0-	444	1	1511	2	Y	8					127
							9	9									
06	3450	X	2701	-0-	-749	-0-	452	1	2216	2	Y	30					157
							33	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4054	-0-	-1526	-0-	365	1	3668	2	Y	19					27
							21	9									
02	5040	X	4566	-0-	-474	-0-	411	1	4129	2	Y	24	23	1			28
							26	9									
03	5363	X	5042	-0-	-321	-0-	368	1	4646	2	Y	25	12	1			41
							28	9									
04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	322	1	4561	2	Y	33	29	1			45
							36	9									
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	312	1	4521	2	Y	22	36	1			31
							24	9									
*06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	334	1	4880	2	Y	20	17	1			34
							22	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

01	1054	N	865	-0-	-189	-0-	67	1	792	2	N	5	11	1			10
							6	9									
02	868	N	742	-0-	-126	-0-	61	1	673	2	N	7	11	1			6
							8	9									
03	930	N	846	-0-	-84	-0-	71	1	775	2	N	-0-					6
04	840	N	803	-0-	-37	-0-	70	1	733	2	N	-0-					6
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	84	1	722	2	N	-0-					6
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	70	1	702	2	N	13					19
							14	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

01	3100	N	3412	-0-	312	312	306	1	3080	2	Y	24					27
							26	9									
02	1339	N	1027	-0-	-312	-0-	92	1	926	2	Y	8	23	1			12
							9	9									
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	84	1	1058	2	Y	8	5	1			15
							9	9									
04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	72	1	1027	2	Y	10	11	1			14
							11	9									
05	1240	X	1205	-0-	-35	-0-	77	1	1120	2	Y	7	11	1			10
							8	9									
06	1200	X	1063	-0-	-137	-0-	68	1	991	2	Y	4	5	1			9
							4	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1096	-0-	-485	-0-	85	1	1007	2	Y	4	8	1			8
							4	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	90	1	994	2	Y	39	18	1			29
							43	9									
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	98	1	1075	2	Y	-0-					29
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	115	1	1198	2	Y	-0-					29
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	118	1	1011	2	Y	-0-					29
*06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	124	1	1241	2	Y	83					112
							91	9									

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	224	1	2660	2	Y	23	60	1			55
							25	9									
02	2604	X	2249	-0-	-355	-0-	185	1	2046	2	Y	16	59	1			12
							18	9									
03	2883	X	2545	-0-	-338	-0-	213	1	2332	2	Y	-0-					12
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	204	1	2126	2	Y	-0-					12
05	3100	X	1862	-0-	-1238	-0-	195	1	1667	2	Y	-0-					12
*06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	286	1	2868	2	Y	38					50
							42	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	149	1	1494	2	Y	13					17
							14	9									
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	142	1	1425	2	Y	14	15	1			16
							15	9									
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	136	1	1717	2	Y	15	7	1			24
							17	9									
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	124	1	1752	2	Y	63	17	1			70
							69	9									
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	111	1	1606	2	Y	39	56	1			53
							43	9									
*06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	113	1	1643	2	Y	33	29	1			57
							36	9									

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	248	1	2945	2	Y	38	120	1			102
							42	9									
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	246	1	2724	2	Y	18	107	1			13
							20	9									
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	244	1	2667	2	Y	-0-					13
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	232	1	2414	2	Y	-0-					13
05	3007	X	2384	-0-	-623	-0-	249	1	2135	2	Y	-0-					13
06	2910	X	2172	-0-	-738	-0-	195	1	1953	2	Y	22					35
							24	9									

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	467	-0-	-153	-0-	42	1	425	2	Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	45	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	41	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	477	-0-	-81	-0-	31	1	446	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	383	-0-	-157	-0-	25	1	358	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	100	1	1674	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	97	1	1536	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	102	1	1636	2	Y	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	100	1	1567	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	105	1	1610	2	Y	-0-					-0-
*06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	101	1	1648	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3571	-0-	-180	-0-	200	1	3336	2	Y	32	24	1			24
							35	9									
02	3388	X	3337	-0-	-51	-0-	198	1	3117	2	Y	20	23	1			21
							22	9									
03	3751	X	3202	-0-	-549	-0-	186	1	2988	2	Y	25	24	1			22
							28	9									
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	191	1	2978	2	Y	21	22	1			21
							23	9									
05	3782	X	3299	-0-	-483	-0-	199	1	3063	2	Y	34	35	1			20
							37	9									
06	3570	X	3108	-0-	-462	-0-	179	1	2921	2	Y	7	11	1			16
							8	9									

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	1723	-0-	-4880	-0-	238	1	1467	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
02	4396	X	3894	-0-	-502	-0-	344	1	3491	2	Y	54	38	1			26
							59	9									
03	3782	X	3266	-0-	-516	-0-	316	1	2888	2	Y	56	41	1			41
							62	9									
04	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	286	1	2015	2	Y	43	55	1			29
							47	9									
05	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	330	1	1440	2	Y	29	34	1			24
							32	9									
*06	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	431	1	1318	2	Y	27	14	1			37
							30	9									

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	344	1	2122	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	188	1	1911	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	212	1	1941	2	Y	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	243	1	1711	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1327	-0-	-998	-0-	247	1	1080	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	312	-0-	-1758	-0-	77	1	235	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5145	-0-	-869	-0-	350	1	4707	2	Y	80	74	1			119
							88	9									
02	5432	X	4165	-0-	-1267	-0-	296	1	3811	2	Y	53	74	1			98
							58	9									
03	5704	X	3446	-0-	-2258	-0-	265	1	3129	2	Y	47	65	1			80
							52	9									
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	299	1	4279	2	Y	61					141
							67	9									
05	5704	X	4182	-0-	-1522	-0-	261	1	3849	2	Y	65	122	1			84
							72	9									
06	4980	X	4715	-0-	-265	-0-	288	1	4375	2	Y	47	58	1			73
							52	9									

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7248	-0-	-657	-0-	494	1	6633	2	Y	110	105	1			164
							121	9									
02	7056	X	6384	-0-	-672	-0-	453	1	5832	2	Y	90	102	1			152
							99	9									
03	7626	X	6873	-0-	-753	-0-	527	1	6234	2	Y	102	101	1			153
							112	9									
04	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	417	1	5977	2	Y	94					247
							103	9									
05	7440	X	6989	-0-	-451	-0-	436	1	6421	2	Y	120	214	1			153
							132	9									
06	7020	X	6710	-0-	-310	-0-	410	1	6221	2	Y	72	105	1			120
							79	9									

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	148	1	921	2	Y	5					80
							6	9									
02	1176	N	976	-0-	-200	-0-	151	1	814	2	Y	10					90
							11	9									
03	1333	N	1076	-0-	-257	-0-	174	1	893	2	Y	8					98
							9	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	158	1	851	2	Y	10					108
							11	9									
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	157	1	953	2	Y	13					121
							14	9									
*06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	151	1	935	2	Y	4					125
							4	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7433	-0-	-813	-0-	418	1	6968	2	Y	43	30	1			32
							47	9									
02	7140	X	6634	-0-	-506	-0-	394	1	6212	2	Y	25	30	1			27
							28	9									
03	7905	X	7169	-0-	-736	-0-	417	1	6712	2	Y	36	31	1			32
							40	9									
04	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	402	1	6276	2	Y	29	32	1			29
							32	9									
05	7440	X	6834	-0-	-606	-0-	414	1	6372	2	Y	44	46	1			27
							48	9									
06	7200	X	6654	-0-	-546	-0-	384	1	6260	2	Y	9	15	1			21
							10	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	850	1	14186	2	Y	97	66	1			71
							107	9									
02	9492	X	9286	-0-	-206	-0-	552	1	8691	2	Y	39	68	1			42
							43	9									
03	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	738	1	11873	2	Y	70	50	1			62
							77	9									
04	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	610	1	9521	2	Y	50	63	1			49
							55	9									
05	11594	X	9824	-0-	-1770	-0-	595	1	9152	2	Y	70	76	1			43
							77	9									
*06	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	648	1	10565	2	Y	16	23	1			36
							18	9									

WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3130	-0-	-466	-0-	215	1	2895	2	Y	18	17	1			27
							20	9									
02	3220	X	2901	-0-	-319	-0-	207	1	2668	2	Y	24	17	1			34
							26	9									
03	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	241	1	2846	2	Y	26	22	1			38
							29	9									
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	187	1	2682	2	Y	24					62
							26	9									
05	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	202	1	2977	2	Y	31	53	1			40
							34	9									
06	3120	X	3118	-0-	-2	-0-	191	1	2906	2	Y	19	27	1			32
							21	9									

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34317	X	32293	-0-	-2024	-0-	1243	1	30475	2	Y	523	567	1			324
							575	9									
02	30996	X	27475	-0-	-3521	-0-	1113	1	25910	2	Y	411	538	1			197
							452	9									
03	34317	X	29599	-0-	-4718	-0-	1244	1	27754	2	Y	546	344	1			399
							601	9									
04	22185	X	22185	-0-	-0-	-0-	1097	1	20618	2	Y	427	531	1			295
							470	9									
05	31558	X	21383	-0-	-10175	-0-	1154	1	19834	2	Y	359	356	1			298
							395	9									
06	30540	X	18158	-0-	-12382	-0-	1045	1	16782	2	Y	301	178	1			421
							331	9									

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 12 RRCID -> 200020 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9229 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1986	-0-	-835	-0-	1951	2	35	9	Y	32	30	1			29
02	2548	X	2175	-0-	-373	-0-	2132	2	43	9	Y	39	38	1			30
03	2325	X	2035	-0-	-290	-0-	2000	2	35	9	Y	32	44	1			18
04	2160	X	1564	-0-	-596	-0-	1534	2	30	9	Y	27	19	1			26
05	2418	X	1163	-0-	-1255	-0-	1154	2	9	9	Y	8	21	1			13
06	2340	X	1883	-0-	-457	-0-	1851	2	32	9	Y	29					42

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 13 RRCID -> 203080 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9170 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1174	-0-	-717	-0-	1163	2	11	9	Y	10	10	1			9
02	1400	X	824	-0-	-576	-0-	815	2	9	9	Y	8	11	1			6
03	1550	X	715	-0-	-835	-0-	707	2	8	9	Y	7	9	1			4
04	1140	N	854	-0-	-286	-0-	839	2	15	9	Y	14	5	1			13
05	899	N	780	-0-	-119	-0-	774	2	6	9	Y	5	10	1			8
*06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1354	2	23	9	Y	21					29

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 217352 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8861 - 8893

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MARSHALL, S.G. WELL #: 8 RRCID -> 122768 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 4680 - 4750

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137795 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8770 - 8783

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 143978 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9567 - 9792

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH LTD WELL #: 1 RRCID -> 176693 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9049 - 9090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA (3700) 72484 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 261352 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752

01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	476 N	282	-0-	-194	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	416	-0-	-204	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	462	-0-	-108	-0-	28	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	394	2	Y	-0-					-0-
06	390 N	339	-0-	-51	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					-0-

PORTILLA (4000) 72484 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER SHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 254749 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3946 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	INC G-10		5665	-0-	5665	57248	5665	2			N	-0-					-0-
*08		3502	4807	-0-	1305	58553	4807	2			N	-0-					-0-
*09		6180	2570	-0-	-3610	54943	2570	2			N	-0-					-0-
*10		58854	3876	-0-	-54978	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
*11		6180	4944	-0-	-1236	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
*12		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTILLA (4050) 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 31 L RRCID -> 123928 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 40 RRCID -> 139824 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4092 - 4099

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4090 - 4098

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTILLA (7050 SAND) 72484 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 71 RRCID -> 209887 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	755	2	Y	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	552	2	Y	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	43	1	719	2	Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	661	2	Y	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	42	1	730	2	Y	-0-					-0-
*06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA (9000 SAND) 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 3 RRCID -> 099016 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 099017 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 8747 - 8846

01	558	N	5	-0-	-553	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	28	-0-	-158	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 74 RRCID -> 148047 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	189	1	3270	2	Y	-0-					-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	176	1	3011	2	Y	-0-					-0-
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	198	1	3358	2	Y	-0-					-0-
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	220	1	3381	2	Y	-0-					-0-
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	215	1	3729	2	Y	-0-					-0-
*06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	216	1	3492	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	167	1	2876	2	Y	-0-					-0-
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	155	1	2643	2	Y	-0-					-0-
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	172	1	2918	2	Y	-0-					-0-
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	179	1	2753	2	Y	-0-					-0-
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	187	1	3232	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1096	-0-	-944	-0-	64	1	1032	2	Y	-0-					-0-

WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9024 - 9033

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	2170	-0-	2170	2170	122	1	2048	2	Y	-0-					-0-
11	0	W	393	-0-	393	2563	22	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	0	W	512	-0-	512	3075	29	1	483	2	Y	-0-					-0-
01	0	W	424	-0-	424	3499	424	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	671	-0-	671	4170	37	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	115	-0-	115	4285	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	4285					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	4285					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	4285					Y	-0-					-0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 181887 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12492 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	504	2	24	9	Y	22					116
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	440	2	33	9	Y	30	2	8			144
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	561	2	122	9	Y	111	187	1			68
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	537	2	33	9	Y	30	1	8			97
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	513	2	42	9	Y	38					135
06	660	N	506	-0-	-154	-0-	452	2	54	9	Y	49	10	8			174

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

01	13516	X	13279	-0-	-237	-0-	150	1	12083	2	Y	951	921	1			349
							1046	9									
02	11200	X	9889	-0-	-1311	-0-	121	1	9003	2	Y	695	897	1			147
							765	9									
03	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	152	1	11920	2	Y	885	707	1	1	8	324
							974	9									
04	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	147	1	11574	2	Y	877	887	1	3	8	311
							965	9									
05	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	152	1	11419	2	Y	859	882	1	2	8	286
							945	9									
06	12000	X	11390	-0-	-610	-0-	146	1	10361	2	Y	803	717	1	1	8	371
							883	9									

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- WELL #: 3 RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CABLE-GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 193950 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10878 - 11244

01	6634	X	5533	-0-	-1101	-0-	363	1	4932	3	N	216	359	1	5	8	104
							238	9									
02	5852	X	4581	-0-	-1271	-0-	304	1	4053	2	N	204	170	1	4	8	134
							224	9									
03	6479	X	5290	-0-	-1189	-0-	363	1	4699	3	N	207	167	1	7	8	167
							228	9									
04	5940	X	4561	-0-	-1379	-0-	351	1	4011	3	N	181	178	1	8	8	162
							199	9									
05	6045	X	5425	-0-	-620	-0-	357	1	4742	3	N	296	353	1	5	8	100
							326	9									
06	5340	X	4949	-0-	-391	-0-	342	1	4405	3	N	184	177	1	3	8	104
							202	9									

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROYKO OIL COMPANY 732198
STARK WELL #: 2 RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

01	682	N	669	-0-	-13	-0-	8	1	626	2	Y	32	31	1				12
							35	9										
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	6	1	474	2	Y	49	51	1				10
							54	9										
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	7	1	512	2	Y	64	50	1	1	8		23
							70	9										
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	6	1	482	2	Y	59	61	1				21
							65	9										
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	6	1	479	2	Y	56	58	1				19
							62	9										
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	7	1	465	2	Y	30	35	1				14
							33	9										

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9324

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9259

01	2015	#	587	-0-	-1428	-0-	245	1	331	2	Y	10						170
							11	9										
02	T. A.		669	-0-	669	669	373	1	292	2	Y	4						174
							4	9										
03	T. A.		1113	-0-	1113	1782	655	1	454	2	Y	4						178
							4	9										
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1782					Y	-0-	171	1				7
05	T. A.		338	-0-	338	2120	85	1	247	2	Y	5						12
							6	9										
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2120					Y	-0-						12

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	63	1	84	2	Y	-0-					11
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	131	1	103	2	Y	3					14
							3	9									
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	101	1	70	2	Y	-0-					14
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	140	1	132	2	Y	116	14	1			116
							128	9									
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	83	1	239	2	Y	1					117
							1	9									
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	28	1	76	2	Y	2					119
							2	9									

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9598 - 9632

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2009

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

01	34951	34951	-0-	-0-	-0-	34698	3	253	9	N	230	185	1				224
02	33188	33188	-0-	-0-	-0-	32848	3	340	9	N	309	373	1				160
03	37520	37520	-0-	-0-	-0-	36977	3	543	9	N	494	378	1				276
04	36425	36425	-0-	-0-	-0-	36308	3	117	9	N	106	193	1				189
05	36357	36357	-0-	-0-	-0-	36059	3	298	9	N	271	184	1				276
*06	34628	34628	-0-	-0-	-0-	34367	3	261	9	N	237	354	1				159

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	10247	-0-	7247	7247	10247	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	18855	-0-	15755	23002	18855	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	16310	-0-	13310	36312	16310	3			Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	517	-0-	-99	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	230	-0-	-340	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4441	-0-	-11	-0-	4441	3			Y	-0-					-0-
03	5425	X	4547	-0-	-878	-0-	4547	3			Y	-0-					-0-
04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			Y	-0-					-0-
05	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			Y	-0-					-0-
*06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-

POTRERO LOPENA (MARGINULINA) 72656 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE OF TEXAS TRACT 284 WELL #: 3 RRCID -> 100127 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7508 - 7526

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTRERO LOPENA, S. (G 81-87) 72660 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE TRACT 303 WELL #: 1A RRCID -> 260903 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7298 - 7423

01	3271	R	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
02	2613	R	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3286	#	3206	-0-	-80	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	3180	#	2814	-0-	-366	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
05	3286	#	973	-0-	-2313	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	3180	#	739	-0-	-2441	-0-	739	2			N	-0-					-0-

POTRERO LOPENA, SW. (7320) 72670 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 318 WELL #: 2 RRCID -> 122742 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7322 - 7328

01	3844		-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					22
02	2940	#	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					22
03	2914	#	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					43
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTRERO LOPENA, SW. (7390) 72670 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 323 WELL #: 1 RRCID -> 194782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7338 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTRERO TORO (FRIO G 89) 72672 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
KMF 120 WELL #: 1 RRCID -> 186773 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRADO (GOVT. WELLS LOWER) 72844 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
K. M. F. C-2 WELL #: 703 RRCID -> 170768 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3596 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	434	#	248	-0-	-186	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	480	#	267	-0-	-213	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	578	R	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	480	#	270	-0-	-210	-0-	270	2			N	-0-					-0-

PREMONT (MCCARTNEY SAND) 72946 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 254891 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT (MURCHISON) 72946 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
KIBBE GONGWAY WELL #: 1 A RRCID -> 131540 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2605 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242184 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3403 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (FRIO 5200) 72947 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193952 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5292 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	290	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	161	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	146	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	188	1	37	3	Y	-0-					-0-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	127	1	20	3	Y	-0-					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 16-A) 72947 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 218577 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4079 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

01	14B2	EXT	144	-0-	144	316	120	1	24	9	N	22					42
02	14B2	EXT	162	-0-	162	478	140	1	22	9	N	20					62
03	14B2	EXT	156	-0-	156	634	130	1	26	9	N	24					86
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	634					N	NO RPT					86
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	634					N	NO RPT					86
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	484					N	NO RPT					86

PREMONT, SOUTH (FRIO 5530) 72950 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
WOHLGEMUTH WELL #: 1 RRCID -> 047447 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5532 - 5538

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT-MURCHISON 72967 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
ISHAM WELL #: 5 RRCID -> 098331 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3300 - 3310

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1791	-0-	-224	-0-	775	1	1016	2	N	-0-					286
02	2520	N	1830	-0-	-690	-0-	675	1	1155	2	N	-0-					286
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	775	1	1521	2	N	-0-					286
04	1740	N	1297	-0-	-443	-0-	425	1	872	2	N	-0-					286
05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	650	1	2391	2	N	-0-					286
06	2220	N	2098	-0-	-122	-0-	700	1	1398	2	N	-0-					286

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	1061	1	4414	2	Y	-0-					88
02	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	1034	1	4585	2	Y	84	125	1			47
							92	9									
03	5890	X	5172	-0-	-718	-0-	1079	1	3922	2	Y	155					202
							171	9									
04	5610	X	4605	-0-	-1005	-0-	1062	1	3455	2	Y	80	161	1			121
							88	9									
05	5797	X	1786	-0-	-4011	-0-	1046	1	677	2	Y	57					178
							63	9									
06	5610	X	245	-0-	-5365	-0-	61	1	78	2	Y	96					274
							106	9									

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1369	-0-	-460	-0-	265	1	1104	2	Y	-0-					81
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	211	1	938	2	Y	-0-	59	1			22
03	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	252	1	913	2	Y	-0-					22
04	1320	N	1054	-0-	-266	-0-	247	1	807	2	Y	-0-	13	1			9
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	261	1	168	2	Y	-0-					9
*06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	569	1	729	2	Y	-0-					9

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3746	-0-	-98	-0-	310	1	3436	2	N	-0-	169	1			75
02	3836	X	3814	-0-	-22	-0-	270	1	3544	2	N	-0-					75
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	310	1	4534	2	N	29					104
							32	9									
04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	300	1	4015	2	N	-0-					104
05	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	310	1	6792	2	N	-0-					104
06	4470	X	3506	-0-	-964	-0-	300	1	3206	2	N	-0-					104

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	450	1	2230	2	N	-0-					365
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	360	1	1714	2	N	-0-					365
03	3007	N	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					365
04	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					365
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					365
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	75	1	502	2	N	-0-					365

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

K&H FEE "D" 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8622 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	889	-0-	-72	-0-	876	2	13	9	Y	12	10	1			12
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	852	2	18	9	Y	16	17	1			11
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1012	2	12	9	Y	11	10	1			12
04	870	N	478	-0-	-392	-0-	472	2	6	9	Y	5	11	1			6
05	961	N	724	-0-	-237	-0-	717	2	7	9	Y	6	4	1			8
06	990	N	946	-0-	-44	-0-	935	2	11	9	Y	10	6	1			12

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

01	1147	N	803	-0-	-344	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	799	-0-	-125	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	607	-0-	-416	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	340	-0-	-440	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	337	-0-	-562	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	207	-0-	-393	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE A "1569" WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	360	1	4013	2	Y	24	13	1			25
							26	9									
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	360	1	3408	2	Y	28	35	1			18
							31	9									
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	360	1	4189	2	Y	19	15	1			22
							21	9									
04	4260	X	3169	-0-	-1091	-0-	360	1	2799	2	Y	9	20	1			11
							10	9									
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	360	1	4556	2	Y	12	8	1			15
							13	9									
*06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	360	1	4869	2	Y	16	12	1			19
							18	9									

K & H FEE D "1570" WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

01	7812	X	6958	-0-	-854	-0-	6841	2	117	9	Y	106	83	1			109
02	7056	X	6225	-0-	-831	-0-	6084	2	141	9	Y	128	153	1			84
03	7533	X	6808	-0-	-725	-0-	6722	2	86	9	Y	78	73	1			89
04	7290	X	5155	-0-	-2135	-0-	5092	2	63	9	Y	57	74	1			72
05	7533	X	3232	-0-	-4301	-0-	3200	2	32	9	Y	29	65	1			36
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	36	1			-0-

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: 6 RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

01	775	N	530	-0-	-245	-0-	530	2			N	-0-					58
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	622	2			N	-0-					58
03	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	2			N	-0-					58
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					58
05	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					58
*06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					58

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	#	3120	-0-	-507	-0-	225	1	2881	2	N	13					193
							14	9									
02	3220	#	2968	-0-	-252	-0-	193	1	2752	2	N	21					214
							23	9									
03	3565	#	3350	-0-	-215	-0-	215	1	3085	2	N	45	187	1			72
							50	9									
04	3489	R	3489	-0-	-0-	-0-	211	1	3269	2	N	8					80
							9	9									
05	3627	R	3627	-0-	-0-	-0-	232	1	3376	2	N	17					97
							19	9									
*06	3658	R	3658	-0-	-0-	-0-	228	1	3416	2	N	13					110
							14	9									

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	#	4732	-0-	-2894	-0-	338	1	4350	2	N	40					174
							44	9									
02	6888	#	4613	-0-	-2275	-0-	300	1	4296	2	N	15					189
							17	9									
03	6634	#	5395	-0-	-1239	-0-	349	1	5024	2	N	20					209
							22	9									
04	5241	R	5241	-0-	-0-	-0-	319	1	4921	2	N	1					210
							1	9									
05	5248	R	5248	-0-	-0-	-0-	334	1	4870	2	N	40	185	1			65
							44	9									
06	5220	#	4813	-0-	-407	-0-	301	1	4499	2	N	12					77
							13	9									

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LASATER,MARY M WELL #: 1 RRCID -> 058863 COMPL. DATE 02/17/1974 TOTAL DEPTH 9717 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	967	1	1695	2	N	9					107
							10	9									
02	2408	X	2407	-0-	-1	-0-	654	1	1753	2	N	-0-					107
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	631	1	2045	2	N	-0-					107
04	2580	N	2347	-0-	-233	-0-	650	1	1694	2	N	3					110
							3	9									
05	2666	N	1442	-0-	-1224	-0-	483	1	959	2	N	-0-					110
06	2580	N	1553	-0-	-1027	-0-	491	1	1054	2	N	7					117
							8	9									

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	465	1	816	2	N	-0-					152
02	1232	N	958	-0-	-274	-0-	260	1	698	2	N	-0-					152
03	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	290	1	942	2	N	-0-					152
04	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	304	1	791	2	N	-0-					152
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	364	1	724	2	N	-0-					152
06	1200	N	1029	-0-	-171	-0-	327	1	702	2	N	-0-					152

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	66	1	116	2	N	-0-					113
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	45	1	120	2	N	-0-					113
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	55	1	179	2	N	-0-					113
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	42	1	109	2	N	-0-					113
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	62	1	124	2	N	-0-					113
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	87	1	185	2	N	-0-					113

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
S M K ENERGY CORPORATION 740742
MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187

QUINTO CREEK (KOHLER) 73830 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BROWN, S. E., TRUSTEE 101580
BOENING, JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 035723 COMPL. DATE 10/17/1964 TOTAL DEPTH 5830 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
BRUNS WELL #: 1 RRCID -> 257960 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3541 - 3544

01	837	#	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	756	#	716	-0-	-40	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	806	#	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	780	#	573	-0-	-207	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	928	R	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*06	929	R	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

QUINTO CREEK (3950) 73830 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 253439 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3820 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	#	1146	-0-	-32	-0-	196	1	950	2	N	-0-					110
02	1204	#	950	-0-	-254	-0-	147	1	803	2	N	-0-					110
03	1333	#	1131	-0-	-202	-0-	168	1	963	2	N	-0-					110
04	1522	R	1522	-0-	-0-	-0-	261	1	1261	2	N	-0-					110
05	1209	#	1191	-0-	-18	-0-	196	1	995	2	N	-0-					110
06	1110	#	899	-0-	-211	-0-	81	1	818	2	N	-0-					110

QUINTO CREEK (3960) 73830 388 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
BLASCHKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 128136 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 3826 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	38	1	123	2	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	32	1	117	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (3700) 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
GUZMAN-RAMIREZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 041694 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 4525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4300) 74120 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
RAMIREZ WELL #: 14 RRCID -> 094610 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4750) 74120 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 188855 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4404 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2048	2	32	9	N	29					29
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2632	2	20	9	N	18					47
04	DELQ PR		1133	-0-	1133	1133	1133	2			N	-0-					47
05	2524	N	1391	-0-	-1133	-0-	1391	2			N	-0-					47
*06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					47

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					41
*02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-	41	7			-0-
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		3540	-0-	3540	3540	3540	2			N	-0-					-0-
05	7209	X	3669	-0-	-3540	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
*06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		2038	-0-	2038	2038	108	1	1930	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ (LOBO) //CONT.// 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12239 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

01	1922	#	1471	-0-	-451	-0-	318	1	1153	2	N	-0-					-0-
02	1596	#	1067	-0-	-529	-0-	227	1	840	2	N	-0-					-0-
03	1767	#	1165	-0-	-602	-0-	257	1	908	2	N	-0-					-0-
04	1680	#	1054	-0-	-626	-0-	302	1	752	2	N	-0-					-0-
05	1736	#	587	-0-	-1149	-0-	142	1	445	2	N	-0-					-0-
06	1410	#	777	-0-	-633	-0-	186	1	591	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX) 74440 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
FLORES WELL #: 3 RRCID -> 224961 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210

01	775	N	89	-0-	-686	-0-	2	1	87	2	N	-0-					117
02	728	N	318	-0-	-410	-0-	11	1	307	2	N	-0-					117
03	3100	N	11651	-0-	8551	8551	273	1	11378	2	N	-0-					117
04	3000	N	5485	-0-	2485	11036	138	1	5347	2	N	-0-					117
*05	3100	N	4233	-0-	1133	12169	104	1	4129	2	N	-0-					117
*06	14044		1875	-0-	-12169	-0-	64	1	1811	2	N	-0-					117

RAMIREZ (WILCOX 8100) 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A WELL #: 2 RRCID -> 163236 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

01	1178	N	948	-0-	-230	-0-	367	1	581	2	Y	-0-					19
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	360	1	724	2	Y	-0-					19
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	466	1	725	2	Y	3					22
							3	9									
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	453	1	669	2	Y	6					28
							7	9									
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	470	1	758	2	Y	5					33
							6	9									
06	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	446	1	694	2	Y	-0-					33

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	166	-0-	-82	-0-	64	1	102	2	Y	-0-					18
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	62	1	125	2	Y	-0-					18
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	81	1	126	2	Y	1					19
							1	9									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	89	1	132	2	Y	5					24
							6	9									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	98	1	158	2	Y	4					28
							4	9									
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	96	1	149	2	Y	1					29
							1	9									

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

01	956	X	956	-0-	-0-	-0-	370	1	586	2	Y	-0-					107
02	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	373	1	751	2	Y	3					110
							3	9									
03	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	445	1	692	2	Y	2					112
							2	9									
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	417	1	615	2	Y	5					117
							6	9									
05	1333	X	1108	-0-	-225	-0-	422	1	680	2	Y	5					122
							6	9									
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	416	1	647	2	Y	-0-					122

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

01	1643	X	1552	-0-	-91	-0-	45	1	1507	2	N	-0-					88
02	1484	X	1308	-0-	-176	-0-	47	1	1261	2	N	-0-					88
03	1302	X	1220	-0-	-82	-0-	28	1	1192	2	N	-0-					88
04	1680	X	1224	-0-	-456	-0-	31	1	1193	2	N	-0-					88
05	1736	X	965	-0-	-771	-0-	24	1	941	2	N	-0-					88
06	1500	X	726	-0-	-774	-0-	24	1	702	2	N	-0-					88

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

01	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	191	1	6376	2	N	-0-					152
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	113	1	2974	2	N	-0-					152
03	1364	X	252	-0-	-1112	-0-	6	1	246	2	N	-0-					152
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	114	1	4453	2	N	-0-					152
*05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	151	1	5960	2	N	-0-					152
*06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	104	1	2957	2	N	-0-					152

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) //CONT.// 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 066150 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	141	-0-	-231	-0-	20	1	121	2	N	-0-					-0-
02	168	N	48	-0-	-120	-0-	10	1	38	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	51	-0-	-99	-0-	10	1	41	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	464	-0-	-1117	-0-	30	1	434	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	976	-0-	-480	-0-	30	1	946	2	N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (PETTUS) 74545 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 147431 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 697 - 701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	224	#	156	-0-	-68	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER) 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
LA GRANGE WELL #: 1 RRCID -> 149402 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 913 - 917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEPULVEDA, GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 153416 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 1016 PERF. 925 - 929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3739	-0-	-136	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3741	-0-	-11	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3674	-0-	-480	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3116	-0-	-904	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3478	-0-	-676	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3207	-0-	-813	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3847	-0-	-462	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3422	-0-	-470	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3863	-0-	-446	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3369	-0-	-771	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
*05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
*06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280) 74547 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN, L. M. WELL #: A 2 RRCID -> 159665 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	25	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN , L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-	146	1			-0-
02	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
05	1550	#	18	-0-	-1532	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	567	-0-	-1200	-0-	68	1	499	2	N	-0-					17
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	103	1	754	2	N	-0-					17
03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	124	1	829	2	N	-0-					17
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	104	1	656	2	N	-0-					17
05	961	X	345	-0-	-616	-0-	48	1	297	2	N	-0-					17
06	930	X	863	-0-	-67	-0-	115	1	748	2	N	-0-					17

ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	460	-0-	-253	-0-	55	1	405	2	N	-0-					-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	66	1	483	2	N	-0-					-0-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	81	1	543	2	N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	89	1	558	2	N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	94	1	588	2	N	-0-					-0-
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	83	1	539	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	737	-0-	-379	-0-	89	1	648	2	N	-0-					26
02	861	X	861	-0-	-0-	-0-	103	1	758	2	N	-0-					26
03	930	X	881	-0-	-49	-0-	114	1	767	2	N	-0-					26
04	900	X	816	-0-	-84	-0-	112	1	704	2	N	-0-					26
05	961	X	867	-0-	-94	-0-	120	1	747	2	N	-0-					26
06	930	X	798	-0-	-132	-0-	106	1	692	2	N	-0-					26

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1188	-0-	-579	-0-	143	1	1045	2	N	-0-					70
02	1372	X	1269	-0-	-103	-0-	152	1	1117	2	N	-0-					70
03	1519	X	1360	-0-	-159	-0-	176	1	1184	2	N	-0-					70
04	1470	X	1335	-0-	-135	-0-	183	1	1152	2	N	-0-					70
05	1488	X	1450	-0-	-38	-0-	200	1	1250	2	N	-0-					70
06	1350	X	1236	-0-	-114	-0-	164	1	1072	2	N	-0-					70

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2973	-0-	-1119	-0-	358	1	2615	2	N	-0-					23
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	483	1	3547	2	N	-0-					23
03	4185	X	4123	-0-	-62	-0-	535	1	3588	2	N	-0-					23
04	4050	X	3924	-0-	-126	-0-	538	1	3386	2	N	-0-					23
05	4464	X	3890	-0-	-574	-0-	537	1	3353	2	N	-0-					23
06	4320	X	4087	-0-	-233	-0-	543	1	3544	2	N	-0-					23

RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	818	-0-	-236	-0-	99	1	719	2	N	-0-					-0-
02	952	X	804	-0-	-148	-0-	96	1	708	2	N	-0-					-0-
03	1054	X	896	-0-	-158	-0-	116	1	780	2	N	-0-					-0-
04	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	144	1	910	2	N	-0-					-0-
05	899	X	868	-0-	-31	-0-	120	1	748	2	N	-0-					-0-
06	870	X	684	-0-	-186	-0-	91	1	593	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1188	-0-	-362	-0-	143	1	1045	2	N	-0-					55
02	1512	X	1451	-0-	-61	-0-	174	1	1277	2	N	-0-					55
03	1705	X	1458	-0-	-247	-0-	189	1	1269	2	N	-0-					55
04	1650	X	1525	-0-	-125	-0-	209	1	1316	2	N	-0-					55
05	1705	X	1600	-0-	-105	-0-	221	1	1379	2	N	-0-					55
06	1560	X	1368	-0-	-192	-0-	182	1	1186	2	N	-0-					55

RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1418	-0-	-721	-0-	171	1	1247	2	N	-0-					122
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	222	1	1629	2	N	-0-					122
03	2015	X	1839	-0-	-176	-0-	238	1	1601	2	N	-0-					122
04	1950	X	1807	-0-	-143	-0-	248	1	1559	2	N	-0-					122
05	2046	X	1822	-0-	-224	-0-	251	1	1571	2	N	-0-					122
06	1980	X	1732	-0-	-248	-0-	230	1	1502	2	N	-0-					122

RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2056	-0-	-765	-0-	248	1	1808	2	N	-0-					23
02	2548	X	2211	-0-	-337	-0-	265	1	1946	2	N	-0-					23
03	2790	X	2466	-0-	-324	-0-	320	1	2146	2	N	-0-					23
04	2700	X	2065	-0-	-635	-0-	283	1	1782	2	N	-0-					23
05	2790	X	2112	-0-	-678	-0-	291	1	1821	2	N	-0-					23
06	2400	X	1947	-0-	-453	-0-	259	1	1688	2	N	-0-					23

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RANCHO BLANCO WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	27	1	194	2	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	31	1	209	2	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	2	N	-0-					-0-
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	29	1	184	2	N	-0-					-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	25	1	166	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1953	-0-	-992	-0-	235	1	1718	2	N	-0-					37
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	302	1	2219	2	N	-0-					37
03	2542	X	2431	-0-	-111	-0-	315	1	2116	2	N	-0-					37
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	351	1	2211	2	N	-0-					37
05	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	377	1	2359	2	N	-0-					37
06	2700	X	1970	-0-	-730	-0-	262	1	1708	2	N	-0-					37

RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	782	-0-	-613	-0-	94	1	688	2	N	-0-					8
02	1232	X	819	-0-	-413	-0-	98	1	721	2	N	-0-					8
03	1364	X	1272	-0-	-92	-0-	165	1	1107	2	N	-0-					8
04	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	167	1	1052	2	N	-0-					8
05	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	164	1	1022	2	N	-0-					8
06	1230	X	962	-0-	-268	-0-	128	1	834	2	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	905	-0-	-366	-0-	109	1	796	2	N	-0-					10
02	1064	X	882	-0-	-182	-0-	106	1	776	2	N	-0-					10
03	1178	X	916	-0-	-262	-0-	119	1	797	2	N	-0-					10
04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	201	1	1267	2	N	-0-					10
05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	267	1	1670	2	N	-0-					10
*06	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	227	1	1481	2	N	-0-					10

RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1831	-0-	-556	-0-	221	1	1610	2	N	-0-					115
02	2156	X	1958	-0-	-198	-0-	235	1	1723	2	N	-0-					115
03	2387	X	2003	-0-	-384	-0-	260	1	1743	2	N	-0-					115
04	2310	X	1191	-0-	-1119	-0-	163	1	1028	2	N	-0-					115
05	2232	X	1184	-0-	-1048	-0-	163	1	1021	2	N	-0-					115
06	2100	X	1306	-0-	-794	-0-	174	1	1132	2	N	-0-					115

RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	973	-0-	-143	-0-	117	1	856	2	N	-0-					35
02	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	142	1	1044	2	N	-0-					35
03	1271	X	932	-0-	-339	-0-	121	1	811	2	N	-0-					35
04	1230	X	994	-0-	-236	-0-	136	1	858	2	N	-0-					35
05	1302	X	1107	-0-	-195	-0-	153	1	954	2	N	-0-					35
06	1260	X	1067	-0-	-193	-0-	142	1	925	2	N	-0-					35

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	623	-0-	-679	-0-	75	1	548	2	N	-0-					37
02	952	X	503	-0-	-449	-0-	60	1	443	2	N	-0-					37
03	1054	X	591	-0-	-463	-0-	77	1	514	2	N	-0-					37
04	960	X	402	-0-	-558	-0-	55	1	347	2	N	-0-					37
05	961	X	389	-0-	-572	-0-	54	1	335	2	N	-0-					37
06	600	X	411	-0-	-189	-0-	55	1	356	2	N	-0-					37

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	527	-0-	-217	-0-	64	1	463	2	N	-0-					48
02	672	X	640	-0-	-32	-0-	77	1	563	2	N	-0-					48
03	744	X	638	-0-	-106	-0-	83	1	555	2	N	-0-					48
04	720	X	640	-0-	-80	-0-	88	1	552	2	N	-0-					48
05	713	X	647	-0-	-66	-0-	89	1	558	2	N	-0-					48
06	690	X	532	-0-	-158	-0-	71	1	461	2	N	-0-					48

RANCHO SAENZ (1730 COLE) 74552 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RYSTIN OIL & GAS 740145
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 153256 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 223039 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	155	-0-	124 B	-13121	30	1	125	2	N	-0-					-0-
02	140	#	112	-0-	-28 B	-13149	22	1	90	2	N	-0-					-0-
03	155	#	133	-0-	-22 B	-13171	27	1	106	2	N	-0-					-0-
04	150	#	91	-0-	-59 B	-13230	21	1	70	2	N	-0-					-0-
05	155	#	99	-0-	-56 B	-13286	21	1	78	2	N	-0-					-0-
06	150	#	87	-0-	-63 B	-13349	17	1	70	2	N	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
FROST NATIONAL BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 100828 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	#	2564	-0-	-474 B	-21215	93	1	2471	2	N	-0-					-0-
02	2128	#	2285	-0-	157 B	-21058	84	1	2201	2	N	-0-					-0-
03	2356	#	2890	-0-	534 B	-20524	93	1	2797	2	N	-0-					-0-
04	2490	#	1434	-0-	-1056 B	-21580	90	1	1344	2	N	-0-					-0-
05	2573	#	2901	-0-	328 B	-21252	93	1	2808	2	N	-0-					-0-
06	2790	#	2558	-0-	-232 B	-21484	90	1	2468	2	N	-0-					-0-

RAND MORGAN (5350) 74582 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
MORGAN, R. PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 173812 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5410 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANURA ("J-57") 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC 164455
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284

01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	84	2	Y	288	307	0			105
							317	9									
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	Y	309	297	0			117
							340	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	107	2	Y	262	229	0			150
							288	9									
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	Y	286	297	0			139
							315	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	87	2	Y	280	336	0			83
							308	9									
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	Y	273	321	0			35
							300	9									

YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

01	1426	X	1133	-0-	-293	-0-	155	1	968	2	N	9	7	0			3
							10	9									
02	1288	X	1036	-0-	-252	-0-	153	1	877	2	N	5	6	0			2
							6	9									
03	1302	X	1186	-0-	-116	-0-	167	1	1015	2	N	4	4	0			2
							4	9									
04	1260	X	1059	-0-	-201	-0-	179	1	877	2	N	3	4	0			1
							3	9									
05	1178	X	1139	-0-	-39	-0-	158	1	973	2	N	7	6	0			2
							8	9									
06	1140	X	869	-0-	-271	-0-	155	1	711	2	N	3	5	0			-0-
							3	9									

YTURRIA WELL #: 1 RRCID -> 137630 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7510 - 7515

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, FRANK D. ET AL WELL #: 301 RRCID -> 175809 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6941 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, FRANK D. ET AL WELL #: 302T RRCID -> 183087 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7302 - 7310

01	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	449	1	721	2	Y	771	702	0			257
							848	9									
02	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	423	1	473	2	Y	677	689	0			245
							745	9									
03	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	435	1	543	2	Y	799	783	0			261
							879	9									
04	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	368	1	430	2	Y	662	851	0			72
							728	9									
05	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	459	1	285	2	Y	725	678	0			119
							798	9									
06	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	363	1	267	2	Y	667	686	0			100
							734	9									

YTURRIA, FRANK D. WELL #: 306 RRCID -> 183312 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9188 - 9193

01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	346	1	557	2	Y	-0-					17
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	200	1	223	2	Y	-0-					17
03	1023	N	812	-0-	-211	-0-	332	1	415	2	Y	59	76	0			-0-
							65	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	264	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	246	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	467	-0-	-313	-0-	269	1	198	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 405 RRCID -> 198215 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF. 7068 - 7242

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	0			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2012 - PLUGGED 04/05/12

YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	294	-0-	-233	-0-	93	1	198	2	Y	3	117	0			89
							3	9									
02	392	N	309	-0-	-83	-0-	102	1	207	2	Y	-0-					89
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	132	1	332	2	Y	-0-					89
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	113	1	254	2	Y	5					94
							6	9									
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	179	1	253	2	Y	25					119
							28	9									
06	450	N	329	-0-	-121	-0-	130	1	182	2	Y	15					134
							17	9									

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	363	1	2264	2	Y	7	5	0			3
							8	9									
02	1568	N	1388	-0-	-180	-0-	206	1	1179	2	Y	3	5	0			1
							3	9									
03	1612	N	1310	-0-	-302	-0-	184	1	1119	2	Y	6	4	0			3
							7	9									
04	1680	X	1623	-0-	-57	-0-	274	1	1345	2	Y	4	5	0			2
							4	9									
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	400	1	2463	2	Y	19	15	0			6
							21	9									
06	2550	X	2303	-0-	-247	-0-	410	1	1882	2	Y	10	15	0			1
							11	9									

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	946	-0-	-201	-0-	129	1	805	2	Y	11	11	0			4
							12	9									
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	222	1	1271	2	Y	13	12	0			5
							14	9									
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	280	1	1699	2	Y	31	18	0			18
							34	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	161	1	790	2	Y	14	25	0			7
							15	9									
05	1674	N	869	-0-	-805	-0-	120	1	737	2	Y	11	15	0			3
							12	9									
06	1950	N	300	-0-	-1650	-0-	52	1	240	2	Y	7	9	0			1
							8	9									

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4021 RRCID -> 224145 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1231	-0-	-1094	-0-	394	1	837	2	Y	-0-					30
02	2100	X	1365	-0-	-735	-0-	450	1	915	2	Y	-0-					30
03	2263	X	1823	-0-	-440	-0-	517	1	1306	2	Y	-0-					30
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	456	1	1023	2	Y	-0-					30
05	1519	N	944	-0-	-575	-0-	391	1	553	2	Y	-0-					30
06	1770	N	730	-0-	-1040	-0-	304	1	426	2	Y	-0-					30

YTURRIA, H. WELL #: 4027 RRCID -> 244461 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MORROW WELL #: 1 RRCID -> 183467 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7448 - 7462

01	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	134 105	1 9	14024	2	N	95	177	1			88
02	17758	X	17758	-0-	-0-	-0-	112 97	1 9	17549	2	N	88					176
03	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	124 68	1 9	13238	2	N	62	179	1			59
04	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	96 118	1 9	6128	2	N	107					166
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					166
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					166

RAYMONDVILLE (12300) 74975 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
YTURRIA, F. D. WELL #: 302 RRCID -> 186014 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 12300 - 12320

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYMONDVILLE, W (L-70) 74982 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195031 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14912 PERF. 12670 - 12830

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

RAYMONDVILLE, W (L-70) //CONT.// 74982 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195271 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12764 - 13706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2011

REALITOS, EAST (QUEEN CITY) 75040 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
SOUTHWEST TEXAS CORPORATION WELL #: 16 RRCID -> 230812 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 9930 - 9948

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2013 - P&A 02-19-2013

REALITOS,S.(QUEEN CITY) 75041 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SIDELINE ENERGY INC. 779921
BEACH, BARBARA SHAFFER WELL #: RRCID -> 112497 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/1999

RED FISH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ELECTRAGAS, INC. 247628
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462

07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (FRIO 7500) 75203 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 6 RRCID -> 051854 COMPL. DATE 12/04/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (FRIO 8300) 75203 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 2 RRCID -> 127065 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8270 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 6) 75203 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 10 RRCID -> 217823 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 13538 PERF. 7842 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 13) 75203 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 1 RRCID -> 140661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7978 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 14) 75203 448 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 395 WELL #: 3 RRCID -> 233348 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8160 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	474	-0-	-425	-0-	153	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	541	-0-	-691	-0-	202	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	236	1	361	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	209	1	407	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	252	1	727	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	570	N	411	-0-	-159	-0-	177	1	233	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

RED FISH BAY (ZONE 17 L) 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.) 75203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 7 RRCID -> 186047 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDFISH BAY (ZONE 30) 75203 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 10 RRCID -> 124911 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9468 - 9484

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 31) 75203 811 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 124779 COMPL. DATE 06/23/1987 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 9618

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 38, GAS) 75203 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 421 WELL #: 1 RRCID -> 146508 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 12919 PERF. 10814 - 10842

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY (ZONE 42) 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766		5320	-0-	-446	-0-	350	1 3 9	4967	3	Y	3	3	0			-0-
02	5208		3996	-0-	-1212	-0-	257	1 8 9	3731	3	Y	7	7	0			-0-
03	5766		5543	-0-	-223	-0-	341	1 36 9	5166	3	Y	33	31	0	2	8	-0-
04	5580		5487	-0-	-93	-0-	274	1 36 9	5177	3	Y	33	31	0	2	8	-0-
05	5766		5328	-0-	-438	-0-	304	1 2 9	5022	3	Y	2	1	0	1	8	-0-
*06	5210		5210	-0-	-0-	-0-	314	1 2 9	4894	3	Y	2	2	0			-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

01	25482	22652	-0-	-2830	-0-	1974	1 1 4	20308	3 369	9	Y	335	335	0			-0-
02	23016	20158	-0-	-2858	-0-	1578	1 1 4	18235	3 344	9	Y	313	313	0			-0-
03	24180 #	22772	-0-	-1408	-0-	1387	1 1 4	21087	3 297	9	Y	270	269	0	1	8	-0-
04	22198 R	22198	-0-	-0-	-0-	1097	1 1 4	20713	3 387	9	Y	352	351	0	1	8	-0-
05	23398 R	23398	-0-	-0-	-0-	1316	1 1 4	21690	3 391	9	Y	355	354	0	1	8	-0-
06	22050 #	19744	-0-	-2306	-0-	1217	1 1 4	18185	3 341	9	Y	310	309	0	1	8	-0-

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 4 RRCID -> 044835 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12909 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

01	3100	N	2657	-0-	-443	1679	143	1	2028	3	Y	440	438	0	2	8	-0-
							2	4	484	9							
02	4119	X	2440	-0-	-1679	-0-	134	1	1940	3	Y	332	330	0	2	8	-0-
							1	4	365	9							
03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	142	1	2154	3	Y	313	310	0	3	8	-0-
							1	4	344	9							
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	112	1	2105	3	Y	468	463	0	5	8	-0-
							1	4	515	9							
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	157	1	2584	3	Y	379	375	0	4	8	-0-
							1	4	417	9							
*06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	131	1	2039	3	Y	407	404	0	3	8	-0-
							1	4	448	9							

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

01	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	1091	1	7815	3	Y	589	585	0	4	8	-0-
							2	4	648	9							
02	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	812	1	7110	3	Y	501	496	0	5	8	-0-
							1	4	551	9							
03	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	507	1	7703	3	Y	370	364	0	6	8	-0-
							2	4	407	9							
04	7980	X	6404	-0-	-1576	-0-	292	1	5512	3	Y	544	534	0	10	8	-0-
							2	4	598	9							
05	8246	X	7168	-0-	-1078	-0-	377	1	6220	3	Y	517	512	0	5	8	-0-
							2	4	569	9							
06	7380	X	6411	-0-	-969	-0-	404	1	5518	3	Y	444	440	0	4	8	-0-
							1	4	488	9							

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478

01	6975		5672	-0-	-1303	-0-	374	1	5298	3	Y	-0-						-0-
02	6300		5276	-0-	-1024	-0-	338	1	4917	3	Y	19	19	0				-0-
							21	9										
03	6572	#	5340	-0-	-1232	-0-	327	1	4982	3	Y	28	27	0	1	8		-0-
							31	9										
04	6210	#	5158	-0-	-1052	-0-	259	1	4888	3	Y	10	9	0	1	8		-0-
							11	9										
05	6107	#	5686	-0-	-421	-0-	324	1	5352	3	Y	9	7	0	2	8		-0-
							10	9										
06	5640	#	4897	-0-	-743	-0-	295	1	4599	3	Y	3	2	0	1	8		-0-
							3	9										

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		230	-0-	230	91211	15	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	0	W	501	-0-	501	91712	32	1	469	3	Y	-0-					-0-
03	0	W	2569	-0-	2569	94281	695	1	1870	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	14B2	EXT	3028	-0-	3028	97309	409	1	2588	3	Y	28	28	8			-0-
							31	9									
05	14B2	EXT	5773	-0-	5773	103082	328	1	5415	3	Y	27	27	8			-0-
							30	9									
06	0	W	4877	-0-	4877	107959	386	1	4472	3	Y	17	17	8			-0-
							19	9									

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 426-441 WELL #: 1 RRCID -> 012782 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 459 WELL #: 6 RRCID -> 148656 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7075 - 7105

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 440 WELL #: 4 RRCID -> 153325 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7067 - 7092

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 458 WELL #: 6 RRCID -> 190252 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7069 - 7127

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)//CONT.// 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 396 WELL #: 8 RRCID -> 126833 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 7132 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 4 RRCID -> 164604 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7161 - 7219

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED HEAD RIDGE (MIOCENE) 75279 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 262656 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3739 - 3853

01	27623	R	27623	-0-	-0-	-0-	93	1	27530	2	N	-0-					-0-
02	23772	#	9317	-0-	-14455	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
03	25761	#	4005	-0-	-21756	-0-	45	1	3960	2	N	-0-					-0-
04	24480		1568	-0-	-22912	-0-	644	1	924	2	N	-0-					-0-
05	25296		3787	-0-	-21509	-0-	688	1	3099	2	N	-0-					-0-
06	24480		3140	-0-	-21340	-0-	666	1	2474	2	N	-0-					-0-

REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10138 - 10162

01	9455	#	294	-0-	-9161	-0-	19	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	7084	#	358	-0-	-6726	-0-	23	1	335	3	Y	-0-					-0-
03	6665	#	774	-0-	-5891	-0-	48	1	726	3	Y	-0-					-0-
04	5250	#	1179	-0-	-4071	-0-	60	1	1119	3	Y	-0-					-0-
05	3363	R	3363	-0-	-0-	-0-	192	1	3171	3	Y	-0-					-0-
*06	3008		3008	-0-	-0-	-0-	180	1	2825	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664

01	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

REILLY (VICKSBURG) 75752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
REILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093833 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 4959 PERF. 4590 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	20	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	20	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	20	1	103	2	Y	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	2	Y	-0-					-0-

REILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	30	1	1360	2	Y	-0-					44
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	30	1	1303	2	Y	-0-					44
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	30	1	1000	2	Y	-0-					44
04	1350	N	1110	-0-	-240	-0-	30	1	1080	2	Y	-0-					44
05	1488	N	959	-0-	-529	-0-	30	1	929	2	Y	-0-					44
*06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	Y	-0-					44

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
XTO ENERGY INC. 945936
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2072	-0-	-160	-0-	35 26	1 9	2011	3	N	24					188
02	2016	X	2000	-0-	-16	-0-	33 37	1 9	1930	3	N	34					222
03	2108	X	2022	-0-	-86	-0-	35 33	1 9	1954	3	N	30	193	1			59
04	2040	X	1539	-0-	-501	-0-	30 19	1 9	1490	3	N	17					76
05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	38 29	1 9	2182	3	N	26					102
06	2130	X	1833	-0-	-297	-0-	33 22	1 9	1778	3	N	20					122

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	46 91	1 9	2638	3	N	83	184	1			156
02	2576	X	2521	-0-	-55	-0-	41 76	1 9	2404	3	N	69					225
03	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	47 87	1 9	2641	3	N	79	193	1			111
04	2700	X	2589	-0-	-111	-0-	49 95	1 9	2445	3	N	86					197
05	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	44 79	1 9	2516	3	N	72					269
06	2700	X	2563	-0-	-137	-0-	46 66	1 9	2451	3	N	60	193	1			136

REISER (WILCOX) 75795 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE 942 WELL #: 5R RRCID -> 236382 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5660 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		887	-0-	887	887	887	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2608	-0-	2608	3495	2608	2			Y	-0-					-0-
04	6016	R	2521	-0-	-3495	-0-	2398	2	123	9	Y	112	18	1			94
05	2157	R	2157	-0-	-0-	-0-	2082	2	75	9	Y	68	109	1			53
06	2520	#	1996	-0-	-524	-0-	1911	2	85	9	Y	77	95	1			35

RETAMIA (WILCOX 5360) 76047 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI-LEYENDECKER WELL #: 5 RRCID -> 231993 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5324 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	2	N	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	55	1	1311	2	N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	2	N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	52	1	840	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	755	-0-	-578	-0-	44	1	711	2	N	-0-					-0-
06	510	N	376	-0-	-134	-0-	36	1	340	2	N	-0-					-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYES, NORTH (YEGUA) 76101 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
CREWS WELL #: 5 RRCID -> 261820 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4314 PERF. 4042 - 4047

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
GREEN & MANNING GAS UNIT 2 WELL #: 4 C RRCID -> 048419 COMPL. DATE 03/11/1969 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEABURY, MARGARET MRS. WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY //CONT.// 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
SEABURY WELL #: 3 RRCID -> 047459 COMPL. DATE 07/24/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2 WELL #: 21B RRCID -> 209172 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 1709 PERF. 842 - 850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (800) 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
HINOJOSA, M., -B- ROY. ACCT. #1 WELL #: 9B RRCID -> 012860 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 012865 COMPL. DATE 05/22/1943 TOTAL DEPTH 1726 PERF. 1134 - 1144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS, W. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 012867 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100) //CONT.// 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 012862 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-

GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 012864 COMPL. DATE 05/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 5 RRCID -> 041133 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100 SOUTH AREA) 76300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 3 D RRCID -> 012869 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 755 - 762

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1200) 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: D 5 RRCID -> 055333 COMPL. DATE 05/28/1973 TOTAL DEPTH 1310 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1200) //CONT.// 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 2 D RRCID -> 012870 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, M., -B-ROY. ACCT. #2 WELL #: 13B RRCID -> 049453 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 1693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1500 FRIO) 76300 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY WELL #: 7 RRCID -> 218778 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 1516 - 1524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1550 FRIO) 76300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
HINOJOSA, M., -B- ROY ACCT. #1 WELL #: 26B RRCID -> 022871 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 1590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HNOJOSA WELL #: 17B RRCID -> 068256 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1600, UPPER) 76300 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
G & M /GU-2 WELL #: 1 RRCID -> 034995 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-

RICABY, SOUTH (1100) 76305 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE -G- WELL #: 2 RRCID -> 035291 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 1084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, E. (5100) 76334 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLATO WELL #: 1 RRCID -> 258057 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 5018 - 5022

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	-0-	-0-	-0-	-248	-0-				N	121					229
02	168	#	-0-	-0-	-0-	-168	-0-				N	115	162	1			182
03	186	#	-0-	-0-	-0-	-186	-0-				N	126	169	1			139
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78					217
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	174	170	1			221
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	141	163	1			199

RICARDO, E. (6715) 76334 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 263134 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RICARDO, NORTH (5560) 76335 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106		7342	-0-	-2764	547	175 1 84 9	7083	3	N	76						160
02	9128		7810	-0-	-1318	-0-	162 1 107 9	7541	3	N	97		184	1			73
03	10106		6161	-0-	-3945	-0-	125 1 59 9	5977	3	N	54						127
04	9780		8487	-0-	-1293	-0-	179 1 127 9	8181	3	N	115		170	1			72
05	10106		7827	-0-	-2279	-0-	185 1 112 9	7530	3	N	102						174
06	8370	#	7247	-0-	-1123	-0-	179 1 62 9	7006	3	N	56		177	1			53

RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10216 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	2					126
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	2	2	9	N	2					128
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					128
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	N	-0-					128
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	2					130
							2	9									
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	3					133
							3	9									

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9531 - 9590

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	108	1			-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 10,200) 76338 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 2 RRCID -> 223347 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10224 - 10254

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			-0-

RICH HURT (WX. GUERRA) 76375 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ 127 "B" WELL #: 2 RRCID -> 200750 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9546 - 9569

01	4681	X	4099	-0-	-582	-0-	4099	2			Y	-0-					9
02	4228	X	3833	-0-	-395	-0-	3833	2			Y	-0-					9
03	4619	X	4368	-0-	-251	-0-	4366	2	2	9	Y	2					11
04	4050	X	2748	-0-	-1302	-0-	2746	2	2	9	Y	2					13
05	4247	X	1836	-0-	-2411	-0-	1835	2	1	9	Y	1					14
06	4230	X	3329	-0-	-901	-0-	3329	2			Y	-0-					14

RUIZ "127" WELL #: 1 RRCID -> 200809 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9532 - 9563

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICH HURT (WX. GUERRA) //CONT.// 76375 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUN WELL #: 1 RRCID -> 203503 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	385	-0-	-111	-0-	382	2	3	9	Y	3					10
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	390	2	3	9	Y	3					13
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	Y	3					16
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	Y	3					19
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	Y	1					20
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					20

RICH HURT (WX. LULING) 76375 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WEIL "130" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243916 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8552 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	180	-0-	-595	-0-	174	2	6	9	N	5					122
02	644	X	64	-0-	-580	-0-	64	2			N	-0-					122
03	589	X	235	-0-	-354	-0-	229	2	6	9	N	5					127
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	257	2	8	9	N	7					134
05	552	X	552	-0-	-0-	-0-	527	2	25	9	N	23					157
*06	624	X	624	-0-	-0-	-0-	618	2	6	9	N	5					162

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT) 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUN WELL #: 2 RRCID -> 184156 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8304 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1986	-0-	-1486	-0-	1978	2	8	9	Y	7					32
02	3052	X	2369	-0-	-683	-0-	2360	2	9	9	Y	8					40
03	3348	X	2678	-0-	-670	-0-	2670	2	8	9	Y	7					47
04	3090	X	2246	-0-	-844	-0-	2233	2	13	9	Y	12					59
05	2852	X	376	-0-	-2476	-0-	375	2	1	9	Y	1					60
06	2580	X	649	-0-	-1931	-0-	649	2			Y	-0-					60

RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	6302	-0-	-3773	-0-	6302	2			Y	-0-					94
02	7532	X	5153	-0-	-2379	-0-	5153	2			Y	-0-					94
03	7595	X	5860	-0-	-1735	-0-	5851	2	9	9	Y	8					102
04	7350	X	6141	-0-	-1209	-0-	6129	2	12	9	Y	11					113
05	7192	X	5443	-0-	-1749	-0-	5435	2	8	9	Y	7					120
06	6090	X	5690	-0-	-400	-0-	5690	2			Y	-0-					120

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ STATE WELL #: 1 RRCID -> 168924 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 8702 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4677	-0-	-624	-0-	4663	2	14	9	Y	13					157
02	5208	X	4285	-0-	-923	-0-	4266	2	19	9	Y	17					174
03	5766	X	4598	-0-	-1168	-0-	4584	2	14	9	Y	13					187
04	5580	X	4393	-0-	-1187	-0-	4387	2	6	9	Y	5					192
05	4743	X	1497	-0-	-3246	-0-	1494	2	3	9	Y	3					195
*06	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4738	2	13	9	Y	12					207

SUN WELL #: 1 RRCID -> 169603 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) //CONT.// 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUN WELL #: 2 RRCID -> 171100 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR "576" WELL #: 1 RRCID -> 173047 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 8737 - 8754

01	2015	X	1875	-0-	-140	-0-	1844	2	31	9	N	28					289
02	1792	X	1764	-0-	-28	-0-	1756	2	8	9	N	7					296
03	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2052	2	1	9	N	1					297
04	1920	X	1903	-0-	-17	-0-	1891	2	12	9	N	11	178	1			130
05	1953	X	1714	-0-	-239	-0-	1699	2	15	9	N	14					144
*06	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2151	2	51	9	N	46					190

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005

RICHARD KING (FRIO CONS.) 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

01	2914	X	2347	-0-	-567	-0-	2318	2	29	9	Y	26	82	1			22
02	2632	X	1851	-0-	-781	-0-	1838	2	13	9	Y	12					34
03	2635	X	1875	-0-	-760	-0-	1861	2	14	9	Y	13					47
04	2550	X	1798	-0-	-752	-0-	1781	2	17	9	Y	15					62
05	2480	X	1499	-0-	-981	-0-	1487	2	12	9	Y	11					73
06	1830	N	974	-0-	-856	-0-	972	2	2	9	Y	2					75

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	922	-0-	-132	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	683	-0-	-464	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	6789	X	5151	-0-	-1638	-0-	5117	2	34	9	Y	31	63	1			17
02	5796	X	5278	-0-	-518	-0-	5268	2	10	9	Y	9					26
03	6417	X	5931	-0-	-486	-0-	5918	2	13	9	Y	12					38
04	5640	X	5251	-0-	-389	-0-	5242	2	9	9	Y	8					46
05	5859	X	5572	-0-	-287	-0-	5564	2	8	9	Y	7					53
*06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5367	2	7	9	Y	6					59

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1639	-0-	-283	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1330	-0-	-260	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1088	-0-	-400	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143679 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4841 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	513	2	26	9	N	24	24	8			-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	503	2	31	9	N	28	28	8			-0-
03	496	N	408	-0-	-88	-0-	376	2	32	9	N	29	29	8			-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	712	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	970	2	21	9	N	19	19	8			-0-
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	856	2	19	9	N	17	17	8			-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	2	N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	74	1	15	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	35	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	25	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	26	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	32	1	151	2	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	35	1	206	2	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	102	1	832	2	N	-0-					-0-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	669	1	138	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, IDA WELL #: 20 RRCID -> 079106 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 16 RRCID -> 131339 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5491 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5048 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	519	1	2515	2	N	-0-					-0-
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	414	1	2455	2	N	-0-					-0-
03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	288	1	1985	2	N	-0-					-0-
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	288	1	2354	2	N	-0-					-0-
*05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	1704	1	353	2	N	-0-					-0-
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	36	1	175	2	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	30	1	178	2	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	2	N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	20	1	160	2	N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	142	1	30	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	73	2	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	2	N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	2	N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	59	1	13	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	184	1	890	2	Y	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	143	1	846	2	Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	124	1	857	2	Y	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	118	1	965	2	Y	-0-					-0-
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	885	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120

01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	75	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	2	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	2	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	2	N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	72	1	14	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	48	1	237	2	N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	40	1	242	2	N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	37	1	258	2	N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	96	1	783	2	N	-0-					-0-
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	919	1	190	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	58	1	224	2	N	1					52
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	229					296
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	164	2	N	380	483	1			193
							418	9									
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	342	1	152	2	N	32	157	1			68
							35	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	307	1	1173	2	N	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	324	1	1012	2	N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	308	1	1003	2	N	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	305	1	1505	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	612	-0-	-628	-0-	424	1	188	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	80	1	386	2	N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	54	1	317	2	N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	42	1	293	2	N	-0-					-0-
04	450	N	325	-0-	-125	-0-	35	1	290	2	N	-0-					-0-
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	266	1	55	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	188	1	718	2	N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	211	1	659	2	N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	230	1	749	2	N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	229	1	1129	2	N	-0-					-0-
05	961	N	561	-0-	-400	-0-	388	1	173	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4999 - 5007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	35	1	7	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	19	1	4	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III) 76410 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 098028 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (4300) 76410 390 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 094444 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4288 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SWILLING,W.D. WELL #: 1 RRCID -> 102678 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4340 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD KING (4900) 76410 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 233973 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4954 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	#	1991	-0-	-706	-0-	1991	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	2240	#	1751	-0-	-489	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
03	2387	#	1751	-0-	-636	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
04	2160	#	1744	-0-	-416	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
05	2170	#	1749	-0-	-421	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
*06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-

RICHARD KING (5400 A UPPER) 76410 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120668 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5372 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	309	2	46	9	Y	42	29	1			32
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	263	2	44	9	Y	40	55	1			17
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	278	2	44	9	Y	40	30	1			27
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	259	2	41	9	Y	37	29	1			35
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	205	2	46	9	Y	42	29	1			48
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	401	2	63	9	Y	57	88	1			17

RIGGAN (F-20) 76669 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223510 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10346 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4315	-0-	-1544	-0-	418	1	3774	3	Y	112	142	1			31
							123	9									
02	5320	X	3511	-0-	-1809	-0-	368	1	3080	3	Y	57					88
							63	9									
03	5890	X	4215	-0-	-1675	-0-	396	1	3701	3	Y	107	63	1			132
							118	9									
04	4320	X	3964	-0-	-356	-0-	421	1	3457	3	Y	78					210
							86	9									
05	4464	X	4212	-0-	-252	-0-	463	1	3682	3	Y	61	170	1			101
							67	9									
*06	4170	X	3474	-0-	-696	-0-	439	1	2941	3	Y	85					186
							94	9									

THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	137	1	5877	3	Y	89	220	1			48
							98	9									
02	11172	X	4335	-0-	-6837	-0-	236	1	4025	3	Y	67					115
							74	9									
03	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-	115	1			-0-
04	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	-0-					-0-
05	10602	X	47	-0-	-10555	-0-	21	1	26	3	Y	-0-					-0-
*06	5910	X	571	-0-	-5339	-0-	321	1	250	3	Y	-0-					-0-

RIGGAN (9775) 76669 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268965 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9918 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2500		14380	-0-	11880	11880	398	1	13572	3	N	373	249	1			124
							410	9									
11	7500		11001	-0-	3501	15381	147	1	10686	3	N	153	180	1			97
							168	9									
12	7750		3676	-0-	-4074	11307	99	1	3507	3	N	64					161
							70	9									
01	7750		3138	-0-	-4612	6695	325	1	2783	3	N	27					188
							30	9									
02	7000		2466	-0-	-4534	2161	366	1	2067	3	N	30					218
							33	9									
03	7750		2508	-0-	-5242	-0-	319	1	2165	3	N	22	177	1			63
							24	9									
04	7500		1358	-0-	-6142	-0-	224	1	1134	3	N	-0-					63
05	7750		3872	-0-	-3878	-0-	289	1	3577	3	N	5					68
							6	9									
*06	7500		2949	-0-	-4551	-0-	430	1	2515	3	N	4					72
							4	9									

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 11 B RRCID -> 131142 COMPL. DATE 03/07/1987 TOTAL DEPTH 5458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON //CONT.// 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (A-8) 76721 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 L RRCID -> 012917 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (B-1 FRIO) 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -C- WELL #: 65 RRCID -> 051380 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A

01	372 N	324	-0-	-48	-0-	35	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	308 N	11	-0-	-297	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	207	-0-	-93	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	-0-					-0-
*06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "E" 537 WELL #: 216 RRCID -> 226201 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3992 - 4092

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (B-1 FRIO) //CONT.// 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 2 RRCID -> 231032 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3470 - 3490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	23	1	556	2	N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	17	1	574	2	N	-0-					-0-
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	2	N	-0-					-0-

RINCON (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	6572	X	5941	-0-	-631	B	-0-	645	1	5296	2	Y	-0-				-0-
02	5936	X	4009	-0-	-1927	B	-0-	436	1	3533	3	Y	36	34	0		2
								40	9								
03	6572	X	4999	-0-	-1573	B	-0-	493	1	4470	3	Y	33	33	0		2
								36	9								
04	5760	X	3737	-0-	-2023	B	-0-	179	1	3547	3	Y	10	12	0		-0-
								11	9								
05	5952	X	5594	-0-	-358	B	-0-	342	1	5249	3	Y	3	3	0		-0-
								3	9								
06	5760	X	5439	-0-	-321	B	-0-	301	1	5134	3	Y	4	4	0		-0-
								4	9								

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

01	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1465	2	Y	-0-				-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	170	1	1379	3	Y	-0-				-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1465	3	Y	-0-				-0-
04	1590	N	953	-0-	-637	B	-0-	46	1	907	3	Y	-0-				-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	37	1	561	3	Y	-0-				-0-
06	1590	N	1132	-0-	-458	B	-0-	63	1	1069	3	Y	-0-				-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

01	775	N	674	-0-	-101	B	-0-	73	1	601	2	Y	-0-				-0-
02	728	N	477	-0-	-251	B	-0-	52	1	425	3	Y	-0-				-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	47	1	422	3	Y	-0-				-0-
04	660	N	471	-0-	-189	B	-0-	23	1	448	3	Y	-0-				-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	28	1	436	3	Y	-0-				-0-
*06	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	27	1	468	3	Y	-0-				-0-

RINCON (B-6) 76721 168 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 215226 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3226 - 3272

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

RINCON (C-7) 76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B., EST. -E- -537 WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	74	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	67	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	64	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	30	1	587	3	Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	40	1	622	3	Y	-0-					-0-
*06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	615	3	Y	-0-					-0-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE B 232 WELL #: 201 RRCID -> 244705 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4122 - 4430

01	3472	#	17	-0-	-3455	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	5532		5509	-0-	-23	-0-	602	1	4881	3	Y	24	18	0			6
							26	9									
03	3461	R	3461	-0-	-0-	-0-	339	1	3080	3	Y	38	37	0			7
							42	9									
04	2536	R	2536	-0-	-0-	-0-	120	1	2385	3	Y	28	31	0			4
							31	9									
05	3101	R	3101	-0-	-0-	-0-	188	1	2894	3	Y	17	13	0			8
							19	9									
06	5850		1438	-0-	-4412	-0-	79	1	1352	3	Y	6	11	0			3
							7	9									

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RINCON (F) 76721 252 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. A-265 WELL #: 200 RRCID -> 199668 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 4110 - 4228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J) 76721 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SEMMES TRUST, ET AL "906" WELL #: 9 T RRCID -> 193558 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529

01	1785	1785	-0-	-0-	-0-	96	1	791	2	Y	816	826	0			20
						898	9									
02	1596	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	719	705	0			34
03	1767	352	-0-	-1415	-0-	2	3	350	9	Y	318	334	0			18
04	1710	340	-0-	-1370	-0-	1	3	339	9	Y	308	310	0			16
05	1767	495	-0-	-1272	-0-	1	1	9	3	Y	441	425	0			32
						485	9									
06	1710	542	-0-	-1168	-0-	2	1	24	3	Y	469	477	0			24
						516	9									

RINCON (FRIO 4020) 76721 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 137502 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3802 - 3896

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 3 RRCID -> 147877 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3079 - 3227

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (H- 7) 76721 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE 539 WELL #: 4 A RRCID -> 140624 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3779 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 8 RRCID -> 200827 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4139 - 4146

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (H-20) 76721 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA 92 WELL #: 1 RRCID -> 139859 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3696 - 3702

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					258
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					258
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					258
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					258
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					258
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					258

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 199684 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	317	1	2606	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	2688	X	2463	-0-	-225	-0-	271	1	2192	3	Y	-0-					-0-
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	282	1	2555	3	Y	-0-					-0-
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	148	1	2937	3	Y	-0-					-0-
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	194	1	2978	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2729	-0-	-121	-0-	151	1	2576	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*02	PRTL PLG	365	-0-	365	365	5	1	38	3		N	293	279	0			14
						322	9										
03	PRTL PLG	433	-0-	433	798	15	1	141	3		N	252	253	0			13
						277	9										
04	PRTL PLG	245	-0-	245	1043	5	1	97	3		N	130	137	0			6
						143	9										
05	PRTL PLG	299	-0-	299	1342	6	1	91	3		N	184	178	0			12
						202	9										
06	PRTL PLG	527	-0-	527	1869	7	1	107	3		N	375	370	0			17
						413	9										

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 160 RRCID -> 137378 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980

01	620	N	618	-0-	-2	-0-	67	1	551	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	63	1	511	3	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	61	1	553	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	27	1	544	3	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	36	1	555	3	Y	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. EST. A-535 WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

01	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	291	1	2391	2	Y	-0-					-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	275	1	2223	3	Y	-0-					-0-
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	264	1	2388	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2566	-0-	-44	-0-	123	1	2443	3	Y	-0-					-0-
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	167	1	2559	3	Y	-0-					-0-
*06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	146	1	2496	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. "A" 535 WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	39	-0-	-111	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE A WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	2159	-0-	2159	2159	215	1	1944	3		Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	997	-0-	997	3156	48	1	949	3		Y	-0-					-0-
05	14B DENY	3044	-0-	3044	6200	186	1	2858	3		Y	-0-					-0-
06	14B DENY	2470	-0-	2470	8670	137	1	2333	3		Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE A WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	400	-0-	-96	-0-	43	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	246	-0-	-202	-0-	27	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	47	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	Y	-0-					-0-
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

01	5518	X	2302	-0-	-3216	-0-	250	1	2052	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	5068	X	1685	-0-	-3383	-0-	185	1	1500	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	1836	-0-	-3775	-0-	182	1	1654	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	2222	-0-	-3208	-0-	107	1	2115	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	1611	-0-	-2977	-0-	98	1	1513	3	Y	-0-					-0-
*06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	168	1	2860	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

01	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	321	1	2637	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2756	-0-	-44	-0-	303	1	2453	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	297	1	2693	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2740	-0-	-260	-0-	132	1	2608	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2959	-0-	-17	-0-	181	1	2778	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2774	-0-	-196	-0-	154	1	2620	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE A WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	646	-0-	-36	-0-	70	1	576	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	568	-0-	-76	-0-	62	1	506	3	Y	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	64	1	581	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	29	1	577	3	Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	31	1	536	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		632	-0-	632	632	41	1	373	3	Y	198	189	0			9
							218	9									
04	SHUT IN		1159	-0-	1159	1791	31	1	620	3	Y	462	450	0			21
							508	9									
05	SHUT IN		988	-0-	988	2779	39	1	605	3	Y	313	311	0			23
							344	9									
06	SHUT IN		634	-0-	634	3413	21	1	360	3	Y	230	241	0			12
							253	9									

ESTATE, T. B. SLICK A-485 WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	299	-0-	-373	-0-	29	1	230	3	Y	36	34	0			2
							40	9									
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	202	1	1826	3	Y	13	14	0			1
							14	9									
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	15	1	295	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	107	1	1644	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1020	N	359	-0-	-661	-0-	20	1	337	3	Y	2	1	0			1
							2	9									

SLICK - STATE VICKSBURG UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 188645 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5491 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. A-529 WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	13	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-

SLICK,T.B. EST. A-229 WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE A WELL #: 168 RRCID -> 197827 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	3066	-0-	3066	3066	199	1	1799	3	Y	971	841	0			130
						1068	9									
04	T. A.	1790	-0-	1790	4856	57	1	1119	3	Y	558	640	0			48
						614	9									
05	14B DENY	165	-0-	165	5021	1	1	8	3	Y	142	132	0			58
						156	9									
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5021					Y	-0-	58	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE -A- 485 WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	765						Y	-0-					-0-
02	2800 N	2055	-0-	-745	20	226	1	1829	3	Y	-0-						-0-
03	20 N	-0-	-0-	-20	-0-						Y	-0-					-0-
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	86	1	1709	3	Y	-0-						-0-
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	70	1	1076	3	Y	2	2	0				-0-
						2	9										
*06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	55	1	938	3	Y	-0-						-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. EST. -A- 485 WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK EST. -A- 265 WELL #: 202 RRCID -> 200684 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6523 - 6528

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	407	1	3344	2	Y	-0-					-0-
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	373	1	3025	3	Y	-0-					-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	369	1	3340	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3299	-0-	-361	-0-	158	1	3141	3	Y	-0-					-0-
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	233	1	3577	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3570	-0-	-90	-0-	198	1	3372	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST. A-265 WELL #: 211 RRCID -> 210806 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6326 - 6648

01	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	318	1	2616	2	Y	-0-					-0-
*02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	307	1	2482	3	Y	52	40	0			12
							57	9									
03	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	260	1	2361	3	Y	39	44	0			7
							43	9									
04	2970	X	2017	-0-	-953	-0-	95	1	1891	3	Y	28	32	0			3
							31	9									
05	3069	X	2682	-0-	-387	-0-	153	1	2350	3	Y	163	115	0			51
							179	9									
*06	21729	X	21729	-0-	-0-	-0-	509	1	8687	3	Y	11394	10914	0			531
							12533	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

01	372	N	371	-0-	-1	-0-	40	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	63	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	286	-0-	-194	-0-	16	1	270	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
T. B. SLICK ESTATE "A" 231 WELL #: 217 RRCID -> 221846 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5892 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "AV" 535 WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

01	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	145	1	1190	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	133	1	1077	3	Y	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	163	1	1473	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	570	-0-	-720	-0-	27	1	543	3	Y	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	529	-0-	-1061	-0-	29	1	500	3	Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE "AV" 535 WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

01	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	149	1	1224	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1020	-0-	-324	-0-	112	1	908	3	Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	61	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	454	-0-	-866	-0-	22	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	493	-0-	-107	-0-	27	1	466	3	Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE "A" 485 WELL #: 212 RRCID -> 222889 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5695 - 5700

01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					Y	-0-					-0-
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" 527 WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	202 307	1 9	1661	2	Y	279	292	0			7
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	298 909	1 9	2413	3	Y	826	796	0			37
03	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	518 746	1 9	4690	3	Y	678	680	0			35
04	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	261 670	1 9	5165	3	Y	609	615	0			29
05	3596	X	2758	-0-	-838	-0-	127 678	1 9	1953	3	Y	616	601	0			44
06	3480	X	738	-0-	-2742	-0-	13 503	1 9	222	3	Y	457	478	0			23

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	570	-0-	-763	-0-	62	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	89	1	807	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	3000	N	4100	-0-	1100	1100	196	1	3890	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*05	3100	N	39134	-0-	36034	37134	2367	1	36380	3	Y	352	328	0			24
							387	9									
*06	71344	X	34210	-0-	-37134	-0-	1883	1	32111	3	Y	196	209	0			11
							216	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	320	1	2626	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	2716	X	676	-0-	-2040	-0-	74	1	602	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2745	-0-	-262	-0-	273	1	2472	3	Y	-0-					-0-
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	145	1	2875	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	261	1	4010	3	Y	-0-					-0-
*06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	198	1	3375	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266 WELL #: 232 RRCID -> 224231 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	110	1	998	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	156	1	3083	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6858 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3602	-0-	-1265	-0-	390	1	3203	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	4396	X	1690	-0-	-2706	-0-	186	1	1504	3	Y	-0-					-0-
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	532	1	4816	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	500	1	9921	3	Y	36	34	0			2
							40	9									
05	47703	X	47703	-0-	-0-	-0-	2885	1	44350	3	Y	425	398	0			29
							468	9									
*06	58744	X	58744	-0-	-0-	-0-	3251	1	55436	3	Y	52	77	0			4
							57	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

01	9424	X	9185	-0-	-239	-0-	992	1	8146	2	Y	43	44	0			1
							47	9									
02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	482	1	3903	3	Y	72	70	0			3
							79	9									
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	607	1	5505	3	Y	64	64	0			3
							70	9									
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	287	1	5683	3	Y	35	36	0			2
							39	9									
05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	344	1	5289	3	Y	34	33	0			3
							37	9									
*06	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	383	1	6539	3	Y	14	15	0			2
							15	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	136	1	1114	2	Y	-0-					-0-
02	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	291	1	2352	3	Y	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	124	1	1126	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	57	1	1131	3	Y	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	74	1	1143	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	67	1	1146	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6558 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4959	-0-	-404	-0-	537 11	1 9	4411	2	Y	10	10	0			-0-
02	4844	X	4717	-0-	-127	-0-	516 20	1 9	4181	3	Y	18	17	0			1
03	5363	X	4713	-0-	-650	-0-	467 18	1 9	4228	3	Y	16	15	0			2
04	4800	X	4305	-0-	-495	-0-	205 28	1 9	4072	3	Y	25	25	0			2
05	4960	X	4741	-0-	-219	-0-	288 28	1 9	4425	3	Y	25	25	0			2
06	5070	X	4367	-0-	-703	-0-	241 15	1 9	4111	3	Y	14	15	0			1

SLICK, T. B. ESTATE "A" 265 WELL #: 243 RRCID -> 242557 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6854 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6946 - 8196

01	3193 X	1806	-0-	-1387	-0-	195 6	1 9	1605	2	Y	5	5	0			-0-
02	2800 X	1859	-0-	-941	-0-	203 12	1 9	1644	3	Y	11	10	0			1
03	3007 X	1416	-0-	-1591	-0-	140 10	1 9	1266	3	Y	9	9	0			1
04	2670 X	1726	-0-	-944	-0-	81 31	1 9	1614	3	Y	28	28	0			1
05	1984 X	1719	-0-	-265	-0-	103 32	1 9	1584	3	Y	29	28	0			2
*06	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	476 3	1 9	8123	3	Y	3	5	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800

01	8029 X	7221	-0-	-808	-0-	784	1	6437	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10	6806	-0-	6806	6806	748	1	6058	3	Y	-0-					-0-
03	INC G-10	7220	-0-	7220	14026	717	1	6503	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10	6671	-0-	6671	20697	320	1	6351	3	Y	-0-					-0-
05	INC G-10	6949	-0-	6949	27646	424	1	6525	3	Y	-0-					-0-
06	INC G-10	6309	-0-	6309	33955	349	1	5960	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

01	9331 X	6900	-0-	-2431	-0-	749	1	6151	2	Y	-0-					-0-
02	8428 X	6291	-0-	-2137	-0-	691	1	5600	3	Y	-0-					-0-
03	9331 X	7106	-0-	-2225	-0-	706	1	6400	3	Y	-0-					-0-
04	8970 X	6474	-0-	-2496	-0-	311	1	6163	3	Y	-0-					-0-
05	7254 X	6649	-0-	-605	-0-	406	1	6243	3	Y	-0-					-0-
06	6960 X	6130	-0-	-830	-0-	340	1	5790	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3143	-0-	-50	-0-	340	1	2795	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	2884	X	2495	-0-	-389	-0-	270	1	2185	3	Y	36	34	0			2
							40	9									
03	3193	X	2291	-0-	-902	-0-	225	1	2036	3	Y	27	27	0			2
							30	9									
04	0	W	1932	-0-	1932	1932	93	1	1839	3	Y	-0-	2	0			-0-
05	0	W	1987	-0-	1987	3919	121	1	1866	3	Y	-0-					-0-
06	0	W	6897	-0-	6897	10816	369	1	6285	3	Y	221	211	0			10
							243	9									

SLICK, T. B. ESTATE A 535 WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

01	19871	X	10465	-0-	-9406	-0-	1130	1	9284	2	Y	46	47	0			1
							51	9									
02	15344	X	8229	-0-	-7115	-0-	896	1	7254	3	Y	72	70	0			3
							79	9									
03	15655	X	7687	-0-	-7968	-0-	758	1	6872	3	Y	52	53	0			2
							57	9									
04	13950	X	8547	-0-	-5403	-0-	407	1	8073	3	Y	61	61	0			2
							67	9									
05	13113	X	8843	-0-	-4270	-0-	536	1	8233	3	Y	67	65	0			4
							74	9									
06	10140	X	7735	-0-	-2405	-0-	424	1	7230	3	Y	74	75	0			3
							81	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

01	8587	X	5207	-0-	-3380	-0-	565	1	4639	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	5992	X	4655	-0-	-1337	-0-	511	1	4136	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	6479	X	4676	-0-	-1803	-0-	462	1	4188	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
04	5850	X	4172	-0-	-1678	-0-	199	1	3939	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
05	5611	X	4135	-0-	-1476	-0-	253	1	3881	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	5040	X	3538	-0-	-1502	-0-	196	1	3342	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	6039	-0-	-2765	-0-	654	1	5376	2	N	8	8	0			-0-
							9	9									
02	6664	X	5156	-0-	-1508	-0-	567	1	4589	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	5299	-0-	-2017	-0-	526	1	4765	3	N	7	7	0			-0-
							8	9									
04	6720	X	4742	-0-	-1978	-0-	228	1	4514	3	N	-0-					-0-
05	6510	X	4856	-0-	-1654	-0-	297	1	4559	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	4216	-0-	-1634	-0-	234	1	3982	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	6492	-0-	-2591	-0-	704	1	5780	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	7588	X	5751	-0-	-1837	-0-	632	1	5119	3	Y	-0-					-0-
03	7719	X	6126	-0-	-1593	-0-	606	1	5494	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
04	6840	X	5474	-0-	-1366	-0-	261	1	5167	3	Y	42	41	0			2
							46	9									
05	6820	X	5242	-0-	-1578	-0-	318	1	4890	3	Y	31	31	0			2
							34	9									
06	6270	X	5248	-0-	-1022	-0-	288	1	4920	3	Y	36	37	0			1
							40	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52886	X	6136	-0-	-46750	-0-	666	1	5468	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	8848	X	5451	-0-	-3397	-0-	597	1	4834	3	N	18	17	0			1
							20	9									
03	8494	X	5364	-0-	-3130	-0-	531	1	4814	3	N	17	16	0			2
							19	9									
04	7530	X	4835	-0-	-2695	-0-	232	1	4594	3	N	8	8	0			2
							9	9									
05	7099	X	4913	-0-	-2186	-0-	300	1	4613	3	N	-0-	2	0			-0-
06	5940	X	4439	-0-	-1501	-0-	246	1	4192	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117366	X	7474	-0-	-109892	-0-	806	1	6624	2	N	40	41	0			1
							44	9									
02	21840	X	6942	-0-	-14898	-0-	763	1	6179	3	N	-0-	1	0			-0-
03	14601	X	6057	-0-	-8544	-0-	602	1	5455	3	N	-0-					-0-
04	44127	X	44127	-0-	-0-	-0-	2053	1	40703	3	N	1246	1190	0			56
							1371	9									
05	58554	X	58554	-0-	-0-	-0-	3528	1	54246	3	N	709	713	0			52
							780	9									
*06	22475	X	22475	-0-	-0-	-0-	1242	1	21176	3	N	52	99	0			5
							57	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70060	X	44054	-0-	-26006	-0-	4702 725	1 9	38627	2	Y	659	664	0			16
*02	57540	X	19349	-0-	-38191	-0-	2088 347	1 9	16914	3	Y	315	317	0			14
03	63705	X	18212	-0-	-45493	-0-	1777 326	1 9	16109	3	Y	296	296	0			14
04	54000	X	15726	-0-	-38274	-0-	742 273	1 9	14711	3	Y	248	251	0			11
05	49538	X	15211	-0-	-34327	-0-	915 232	1 9	14064	3	Y	211	208	0			14
06	42630	X	13257	-0-	-29373	-0-	725 168	1 9	12364	3	Y	153	161	0			6

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 U RRCID -> 012916 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

01	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					166
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	160	2	8	9	N	7					173
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	263	2	14	9	N	13					186
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	366	2	20	9	N	18					204
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	420	2	15	9	N	14					218
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	2	8	9	N	7					225

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

01	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	2			N	-0-					162
02	1036	N	921	-0-	-115	-0-	921	2			N	-0-					162
03	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			N	-0-					162
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	896	2	8	9	N	7					169
05	1023	N	846	-0-	-177	-0-	846	2			N	-0-					169
*06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					169

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 5353 RRCID -> 138162 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6792 - 7061

01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					23
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					23
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					23
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					23

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 5 RRCID -> 142418 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 3787 - 3906

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TB SLICK 535 WELL #: 4 A RRCID -> 143475 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 4 RRCID -> 148339 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3268	2	67	9	N	61			128
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3465	2	2	9	N	2			130
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-			130
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-			130
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-			130
*06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-			130

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

01	806	N	672	-0-	-134	-0-	672	2			N	-0-			-0-
02	1008	N	713	-0-	-295	-0-	713	2			N	-0-			-0-
03	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-			-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			-0-
*06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-			80
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-			80
03	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	1947	2			N	-0-			80
04	1890	N	1708	-0-	-182	-0-	1708	2			N	-0-			80
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			80
06	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1825	2			N	-0-			80

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

01	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	3607	2			N	-0-			65
02	3164	X	2861	-0-	-303	-0-	2841	2	20	9	N	18			83
03	3503	X	3238	-0-	-265	-0-	3234	2	4	9	N	4			87
04	3480	X	3038	-0-	-442	-0-	3026	2	12	9	N	11			98
05	3596	X	2842	-0-	-754	-0-	2840	2	2	9	N	2			100
06	3480	X	2517	-0-	-963	-0-	2509	2	8	9	N	7			107

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6032 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

FINA-CONOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 162540 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	422	-0-	-4817	-0-	422	2			N	-0-					304
02	4732	X	270	-0-	-4462	-0-	270	2			N	-0-					304
03	5239	X	222	-0-	-5017	-0-	222	2			N	-0-					304
04	3780	X	183	-0-	-3597	-0-	183	2			N	-0-					304
05	2666	X	664	-0-	-2002	-0-	654	2	10	9	N	9					313
*06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3651	2	35	9	N	32					345

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					20
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					20
03	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					20
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	233	2	31	9	N	28					48
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					48
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					48

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

01	1953	N	1493	-0-	-460	-0-	1493	2			N	-0-					32
02	1764	N	1082	-0-	-682	-0-	1082	2			N	-0-					32
03	1550	N	533	-0-	-1017	-0-	533	2			N	-0-					32
04	1440	N	578	-0-	-862	-0-	578	2			N	-0-					32
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					32
*06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					32

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					65
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					65
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					65
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					65
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					65
*06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2805	2	1	9	N	1					66

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6524

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					262
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-					262
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					262
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					262
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					262
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					262

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	968	2	2	9	Y	2					32
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					32
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	893	2	33	9	Y	30					62
04	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			Y	-0-					62
05	930	N	251	-0-	-679	-0-	251	2			Y	-0-					62
06	900	N	2	-0-	-898	-0-	2	2			Y	-0-					62

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	655	2	9	9	Y	8					135
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					135
03	465	N	274	-0-	-191	-0-	274	2			Y	-0-					135
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	2	2	9	Y	2					137
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	Y	1					138
*06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					138

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

01	589	N	514	-0-	-75	-0-	478	2	36	9	N	33					98
02	588	N	370	-0-	-218	-0-	346	2	24	9	N	22					120
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	322	2	34	9	N	31					151
04	510	N	404	-0-	-106	-0-	378	2	26	9	N	24					175
05	403	N	223	-0-	-180	-0-	201	2	22	9	N	20					195
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	327	2	22	9	N	20					215

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					267
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					267
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					267
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					267
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					267
*06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					267

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					129
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					129
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					129
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					129
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					129
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					129

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					113
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					113
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					113
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					113
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					113
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					113

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					68
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					68
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					68
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					68
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					68
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					68

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

01	2914	X	2514	-0-	-400	-0-	2500	2	14	9	N	13					83
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2616	2	33	9	N	30					113
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3033	2	2	9	N	2					115
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2964	2	22	9	N	20					135
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3124	2	8	9	N	7					142
06	2820	N	2693	-0-	-127	-0-	2693	2			N	-0-					142

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	620	-0-	-0-	-0-	15	1	587	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
02	INC G-10		936	-0-	936	936	22	1	885	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
03	INC G-10		246	-0-	246	1182	6	1	232	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	1365	N	183	-0-	-1182	-0-	4	1	173	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	3	1	127	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					73
02	280	N	30	-0-	-250	-0-	30	2			N	-0-					73
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					73
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					73
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					73
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	N	2					75

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	670	2	N	-0-					155
02	728	N	720	-0-	-8	-0-	47	1	673	2	N	-0-					155
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	60	1	861	2	N	2	126	1			31
							2	9									
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	53	1	752	2	N	-0-					31
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	56	1	806	2	N	-0-					31
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					31

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

01	2728	X	2598	-0-	-130	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	1956	-0-	-1124	-0-	1950	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	3410	X	2430	-0-	-980	-0-	2427	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	3120	X	1436	-0-	-1684	-0-	17	1	1413	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5554	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	233	1	3107	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

01	16647	X	14699	-0-	-1948	-0-	14461	2	238	9	Y	216	223	1			7
02	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	15221	2	992	9	Y	902	897	1			12
03	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	16836	2	578	9	Y	525	490	1			47
04	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	189	1	15859	2	Y	854	858	1			43
							939	9									
05	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	16794	2	1482	9	Y	1347	1389	1			1
*06	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	1118	1	14911	2	Y	1284	1285	1			-0-
							1412	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

01	3472	X	2166	-0-	-1306	-0-	2166	2			Y	-0-					1
02	2268	X	1334	-0-	-934	-0-	1334	2			Y	-0-					1
03	2511	X	2188	-0-	-323	-0-	2188	2			Y	-0-					1
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	39	1	3246	2	Y	-0-					1
05	2511	X	1115	-0-	-1396	-0-	1115	2			Y	-0-					1
06	2130	X	2091	-0-	-39	-0-	146	1	1945	2	Y	-0-					1

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133952 COMPL. DATE 12/23/1989 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 6932 - 7081

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 6084 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 5660 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3114	-0-	3114	3114	277	2	2837	9	Y	2579	2321	1			258
04	14B2	EXT	8617	-0-	8617	11731	49	1	4115	2	Y	4048	4067	1			239
							4453	9									
05	14B2	EXT	4002	-0-	4002	15733	3233	2	769	9	Y	699	770	1			168
*06	19384	X	3651	-0-	-15733	-0-	213	1	2840	2	Y	544	712	1			-0-
							598	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	21	1			1
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					1
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	944	-0-	-64	-0-	942	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	899	N	730	-0-	-169	-0-	729	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	9	1	761	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1054	N	874	-0-	-180	-0-	871	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	54	1	725	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
02	33	N	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1056	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	1426	N	648	-0-	-778	-0-	644	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	900	N	645	-0-	-255	-0-	7	1	630	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1178	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	65	1	866	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4453	-0-	4453	4453	52	1	4401	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4453					Y	-0-					-0-
*06	16644	X	12191	-0-	-4453	-0-	851	1	11340	2	Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5266 - 5271

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	458	-0-	-438	-0-	454	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	775	N	640	-0-	-135	-0-	638	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	780	N	615	-0-	-165	-0-	7	1	605	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	519	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	78	1	1033	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5864 - 6726

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		6361	-0-	6361	6361	6361	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		8239	-0-	8239	14600	8131	2	108	9	Y	98	88	1			10
04	19753	X	5153	-0-	-14600	-0-	59	1	4925	2	Y	154	154	1			10
							169	9									
05	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5610	2	266	9	Y	242	250	1			2
06	7980	X	1483	-0-	-6497	-0-	86	1	1143	2	Y	231	231	1			2
							254	9									

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 5864 - 5871

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4595	-0-	4595	4595	54	1	4504	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	14B2 EXT		12578	-0-	12578	17173	12517	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
*06	26693	X	9520	-0-	-17173	-0-	661	1	8803	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5602 - 7497

01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
02	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	4	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
*06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	77	1	1030	2	Y	241	241	1			-0-
							265	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3245	-0-	-815	-0-	3205	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4374	2	24	9	Y	22	20	1			2
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	47	1	3967	2	Y	34	34	1			2
							37	9									
05	3689	X	1949	-0-	-1740	-0-	1890	2	59	9	Y	54	56	1			-0-
06	4260	X	3937	-0-	-323	-0-	271	1	3610	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	338	-0-	-82	-0-	336	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	6	1	505	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	362	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1956	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1634	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1775	2	14	9	Y	13	12	1			1
04	1890	N	1703	-0-	-187	-0-	20	1	1661	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1844	2	36	9	Y	33	33	1			1
06	1740	N	1417	-0-	-323	-0-	96	1	1288	2	Y	30	31	1			-0-
							33	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	637	-0-	-203	-0-	633	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	722	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	8	1	693	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	819	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	49	1	663	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1750	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2301	2	14	9	Y	13	13	1			1
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2623	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	32	1	2651	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1876	2	19	9	Y	17	18	1			1
*06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	146	1	1946	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742

01	1612	X	1490	-0-	-122	-0-	1490	2			Y	-0-					2
02	1484	N	1288	-0-	-196	-0-	1278	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1541	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	15	1	1265	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	1426	N	1131	-0-	-295	-0-	1117	2	14	9	Y	13	14	1			1
06	1500	N	1204	-0-	-296	-0-	83	1	1108	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					Y	-0-					-0-
03	1922	X	9	-0-	-1913	-0-	1	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	30	X	8	-0-	-22	-0-	2	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
*06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7176 - 7552

01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	198	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	32	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	10	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	163	2	18	9	Y	16	17	1			-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 66 RRCID -> 221757 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
02	2380	X	1269	-0-	-1111	-0-	1265	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1178	X	792	-0-	-386	-0-	790	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1080	X	178	-0-	-902	-0-	2	1	173	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1395	N	169	-0-	-1226	-0-	163	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	67	1	887	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

01	3007	X	2085	-0-	-922	-0-	2017	2	68	9	Y	62	64	1			2
02	2324	X	1772	-0-	-552	-0-	1732	2	40	9	Y	36	36	1			2
03	2573	N	2411	-0-	-162	-0-	2409	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	32	1	2690	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2703	2	6	9	Y	5	5	1			2
06	2340	N	1223	-0-	-1117	-0-	85	1	1135	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6818 - 7534

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 5778 - 6062

01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	288	2	73	9	Y	66	68	1			2
02	700	X	264	-0-	-436	-0-	185	2	79	9	Y	72	72	1			2
03	775	X	60	-0-	-715	-0-	12	2	48	9	Y	44	39	1			7
04	750	X	113	-0-	-637	-0-	38	2	75	9	Y	68	68	1			7
05	682	X	170	-0-	-512	-0-	51	2	119	9	Y	108	111	1			4
06	360	X	161	-0-	-199	-0-	4	1	48	2	Y	99	103	1			-0-
							109	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6174 - 6190

01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1008	N	851	-0-	-157	-0-	849	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	23	1	1906	2	Y	-0-					-0-
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
*06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	186	1	2475	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6992 - 7096

01	434	X	353	-0-	-81	-0-	323	2	30	9	Y	27	28	1			1
02	392	X	27	-0-	-365	-0-	25	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	155	N	57	-0-	-98	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					1
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					1

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7374 - 7752

01	3100	N	3524	-0-	424	452	3524	2			Y	-0-					-0-
02	5122	X	4670	-0-	-452	-0-	4640	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	4061	X	3330	-0-	-731	-0-	3312	2	18	9	Y	16	15	1			1
04	3930	X	1251	-0-	-2679	-0-	14	1	1208	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
05	4340	X	392	-0-	-3948	-0-	348	2	44	9	Y	40	41	1			-0-
06	4200	X	80	-0-	-4120	-0-	2	1	35	2	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4650 - 4658

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	5210	-0-	5210	5210	56	1	4701	2	Y	412	412	1			-0-
							453	9									
05		14B2 EXT	4006	-0-	4006	9216	3265	2	741	9	Y	674	667	1			7
*06	12526	X	3310	-0-	-9216	-0-	184	1	2455	2	Y	610	617	1			-0-
							671	9									

ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

01	2914	X	2367	-0-	-547	-0-	2355	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2175	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2679	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	30	1	2511	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2605	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	186	1	2481	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 8514 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3396	-0-	-727	-0-	3396	2			Y	-0-					2
02	3360	X	2464	-0-	-896	-0-	2449	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	3519	2	10	9	Y	9	8	1			3
04	3600	X	2973	-0-	-627	-0-	35	1	2923	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3491	2	24	9	Y	22	22	1			3
06	3420	X	3158	-0-	-262	-0-	219	1	2919	2	Y	18	21	1			-0-
							20	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8358 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			Y	-0-					1
02	4480	X	2986	-0-	-1494	-0-	2966	2	20	9	Y	18	18	1			1
03	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5242	2	12	9	Y	11	10	1			2
04	5250	X	3223	-0-	-2027	-0-	38	1	3166	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
05	5425	X	3041	-0-	-2384	-0-	3011	2	30	9	Y	27	28	1			1
06	5250	X	4018	-0-	-1232	-0-	278	1	3712	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					1
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					1
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					1

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 8866 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					2
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1511	2	1	9	Y	1	1	1			2
04	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	17	1	1432	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	1292	2	3	9	Y	3	3	1			2
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	110	1	1463	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8414 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1995	2	45	9	Y	41	43	1			1
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1743	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2158	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	22	1	1852	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1755	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
*06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	173	1	2315	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9314 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					1
02	1820	N	1484	-0-	-336	-0-	1484	2			Y	-0-					1
03	2573	N	1058	-0-	-1515	-0-	1058	2			Y	-0-					1
04	2160	N	721	-0-	-1439	-0-	8	1	713	2	Y	-0-					1
05	1643	N	1169	-0-	-474	-0-	1169	2			Y	-0-					1
06	1020	N	694	-0-	-326	-0-	48	1	646	2	Y	-0-					1

HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8386 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10440	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	8400	X	4603	-0-	-3797	-0-	4544	2	59	9	Y	54	54	1			1
03	9300	X	5551	-0-	-3749	-0-	5515	2	36	9	Y	33	29	1			5
04	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	117	1	9805	2	Y	51	51	1			5
							56	9									
05	9300	X	8939	-0-	-361	-0-	8850	2	89	9	Y	81	83	1			3
*06	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	771	1	10292	2	Y	74	77	1			-0-
							81	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 8986 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	1989	-0-	-3839	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	1913	-0-	-859	-0-	1885	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	3069	X	2266	-0-	-803	-0-	2249	2	17	9	Y	15	14	1			1
04	2100	X	1721	-0-	-379	-0-	20	1	1675	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
05	2108	X	1613	-0-	-495	-0-	1571	2	42	9	Y	38	39	1			-0-
06	2190	N	1227	-0-	-963	-0-	83	1	1104	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8954 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4683	-0-	-1238	-0-	4683	2			Y	-0-					1
02	5040	X	3733	-0-	-1307	-0-	3731	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	5580	X	4801	-0-	-779	-0-	4800	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	4890	X	4422	-0-	-468	-0-	52	1	4368	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	5053	X	2907	-0-	-2146	-0-	2904	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	4650	X	4188	-0-	-462	-0-	292	1	3894	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8846 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	4	1	327	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	303	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8790 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	2370	-0-	-4140	-0-	2280	2	90	9	Y	82	85	1			2
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5179	2	84	9	Y	76	75	1			3
03	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6019	2	50	9	Y	45	41	1			7
04	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	70	1	5927	2	Y	72	72	1			7
							79	9									
05	5828	X	5481	-0-	-347	-0-	5357	2	124	9	Y	113	117	1			3
*06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	434	1	5789	2	Y	105	108	1			-0-
							116	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8690 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2070	-0-	-1154	-0-	2048	2	22	9	Y	20	21	1			-0-
02	2296	X	1251	-0-	-1045	-0-	1231	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	2356	X	2049	-0-	-307	-0-	2037	2	12	9	Y	11	10	1			1
04	2250	X	1979	-0-	-271	-0-	23	1	1937	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
05	2170	X	1448	-0-	-722	-0-	1418	2	30	9	Y	27	28	1			-0-
06	1980	N	1729	-0-	-251	-0-	119	1	1581	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8756 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1069	-0-	-202	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	896	-0-	-140	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	897	-0-	-250	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	671	-0-	-349	-0-	8	1	663	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	573	-0-	-419	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	68	1	911	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3677	-0-	-1097	-0-	3612	2	65	9	Y	59	63	1			-0-
02	5348	X	3364	-0-	-1984	-0-	3299	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
03	5642	X	4089	-0-	-1553	-0-	4049	2	40	9	Y	36	32	1			4
04	4590	X	3462	-0-	-1128	-0-	40	1	3360	2	Y	56	56	1			4
							62	9									
05	4743	X	3785	-0-	-958	-0-	3687	2	98	9	Y	89	92	1			1
06	3960	X	3405	-0-	-555	-0-	231	1	3082	2	Y	84	85	1			-0-
							92	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7780 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 114929 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2538 - 2548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 3 RRCID -> 220493 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3724 - 3737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 6 RRCID -> 228884 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7020 - 7027

01	217	N	214	-0-	-3	-0-	195	2	19	9	N	17					118
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	163	2	9	9	N	8					126
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	173	2	39	9	N	35					161
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	217	2	8	9	N	7					168
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	N	3					171
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					171

M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 5 RRCID -> 242190 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3230 - 3238

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242271 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

01	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	36	1	1029	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	934	-0-	-158	-0-	15	1	919	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	929	-0-	-218	-0-	39	1	890	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	901	-0-	-119	-0-	35	1	866	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	29	1	979	2	N	-0-					-0-
*06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	36	1	1028	2	N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3033	-0-	-67	47	192	1	2841	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1484	-0-	-252	-0-	106	1	1378	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	1134	-0-	-1284	-0-	74	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	934	-0-	-1406	-0-	62	1	872	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	1494	-0-	-924	-0-	82	1	1412	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	1394	-0-	-946	-0-	89	1	1305	2	N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3970 - 3982

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 162586 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG SAND) 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST. A-485 WELL #: 183 RRCID -> 195491 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 7 RRCID -> 139315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5383 - 5388

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	#	182	-0-	-8436	-0-	182	2			Y	-0-					57
02	6916	#	147	-0-	-6769	-0-	147	2			Y	-0-					57
03	4960	#	26	-0-	-4934	-0-	26	2			Y	-0-	57	1			-0-
04	DLQ G-10		215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		75	-0-	75	290	75	2			Y	-0-					-0-
*06	322	R	32	-0-	-290	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

01	248	#	56	-0-	-192	-0-	56	2			Y	-0-					187
02	224	#	36	-0-	-188	-0-	36	2			Y	-0-					187
03	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-	135	1			52
04	DLQ G-10		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					52
05	DLQ G-10		190	-0-	190	343	190	2			Y	-0-					52
*06	559	R	216	-0-	-343	-0-	216	2			Y	-0-					52

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992

01	603	R	603	-0-	-0-	-0-	20	1	583	2	N	-0-					-0-
02	433	R	433	-0-	-0-	-0-	7	1	426	2	N	-0-					-0-
03	313	R	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	N	-0-					-0-
04	570	#	285	-0-	-285	-0-	11	1	274	2	N	-0-					-0-
05	589	#	258	-0-	-331	-0-	7	1	251	2	N	-0-					-0-
06	570	#	391	-0-	-179	-0-	13	1	378	2	N	-0-					-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792

01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	164	2	Y	287	294	0			7
							316	9									
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	611	590	0			28
							672	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	67	1	603	3	Y	462	466	0			24
							508	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	8	3	415	9	Y	377	383	0			18
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	395	385	0			28
							435	9									
*06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	461	467	0			22
							507	9									

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					116
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					116

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4200) 76722 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 T RRCID -> 063233 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
D.D. OIL CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 252712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH //CONT.// 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 123448 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 3745 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (A) 76723 008 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT, D. STATE WELL #: 4 RRCID -> 060686 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3072 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (C-1) 76723 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 135799 COMPL. DATE 09/02/1990 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 3249 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYNO TEXAS, LLC 237962
LEHR WELL #: 2 RRCID -> 141573 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-) 76723 048 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J.F.B. WELL #: 17 C RRCID -> 062140 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (D- 1) 76723 053 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 135531 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (D- 3) 76723 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 4 RRCID -> 254217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	93				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	93				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	93				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	93				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	93				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	93				Y	-0-			-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G) 76723 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 13 B RRCID -> 123400 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207

RINCON, NORTH (F-2) 76723 104 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BXP OPERATING, LLC 042191
SAENZ, VICENTE WELL #: 1 RRCID -> 012962 COMPL. DATE 11/23/1952 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
COATES STATE WELL #: 1 A RRCID -> 124464 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 5177 PERF. 4532 - 4544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RINCON, N. (F-2-O) 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 147150 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. -STATE- WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 2 RRCID -> 033424 COMPL. DATE 05/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMERON, DON WELL #: 2 RRCID -> 012941 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	259	1	2128	2	Y	-0-					-0-
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	246	1	1997	3	Y	-0-					-0-
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	249	1	2251	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1007	-0-	-1303	-0-	48	1	959	3	Y	-0-					-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	125	1	1926	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	141	1	2410	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J. F. B. WELL #: 2B RRCID -> 056590 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) //CONT.// 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 1 RRCID -> 159252 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

STARCO EXPLORATION, INC. 815145
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (FRIO E) 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J. F. B. WELL #: 17 T RRCID -> 039040 COMPL. DATE 05/26/1957 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		403					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		403					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		403					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		403					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		403					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		403					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (FRIO 5300) 76723 184 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
THOMAS, MARY S. WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (G-76) 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
GARZA STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

RINCON, NORTH (RINCON B-3300) 76723 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
DAVENPORT, D.,-STATE WELL #: 2 C RRCID -> 032638 COMPL. DATE 02/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2013 - P&A 02-25-2013

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 0304 RRCID -> 075911 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) //CONT.// 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARCO EXPLORATION, INC. 815145
EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0104 RRCID -> 073238 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-) WELL #: 108 RRCID -> 135827 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 C RRCID -> 046591 COMPL. DATE 07/01/1969 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) //CONT.// 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION//CONT.// 424770
HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARCO EXPLORATION, INC. 815145
EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000) 76723 424 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0301 RRCID -> 012953 COMPL. DATE 06/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270) 76723 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
COATES 553 WELL #: 8 RRCID -> 209878 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4620) 76723 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 49 RRCID -> 179405 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960) 76723 431 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STARCO EXPLORATION, INC. 815145
EDMUNDS, A.K. WELL #: 1 A RRCID -> 127162 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4955 - 4959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000) 76723 436 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J.F.B. WELL #: 2 A RRCID -> 143454 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG) 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. -STATE WELL #: 26 RRCID -> 141950 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 4 RRCID -> 161394 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4P RRCID -> 141203 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2628	N	2490	-0-	-138	-0-	2457	3	33	9	N	30					249
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1927	3	8	9	N	7					256
03	2883	X	2263	-0-	-620	-0-	2253	3	10	9	N	9	188	1			77
04	2790	X	1869	-0-	-921	-0-	1869	3			N	-0-					77
05	2883	X	734	-0-	-2149	-0-	734	3			N	-0-					77
*06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2975	3	6	9	N	5					82

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191517 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7240 - 7260

01	14B2	EXT	210	-0-	210	741	209	3	1	9	N	1					45
02	881	X	140	-0-	-741	-0-	137	3	3	9	N	3					48
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					48
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	N	1					49
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	N	1					50
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					50

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2P RRCID -> 192929 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8410 - 8482

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					41
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					41
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					41
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					41
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

01	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	1689	3	30	9	N	27					242
02	1988	N	1851	-0-	-137	-0-	1816	3	35	9	N	32					274
03	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1871	3	34	9	N	31	193	1			112
04	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	1520	3	32	9	N	29					141
05	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2003	3	31	9	N	28					169
06	1830	N	1286	-0-	-544	-0-	1266	3	20	9	N	18					187

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 31 RRCID -> 013017 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	253	1	2517	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	2464	X	2201	-0-	-263	-0-	220	1	1970	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
03	2666	X	2370	-0-	-296	-0-	222	1	2136	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
04	2700	X	1638	-0-	-1062	-0-	88	1	1550	3	Y	-0-					3
*05	2790	X	1882	-0-	-908	-0-	77	1	1805	3	Y	-0-					3
*06	2700	X	2206	-0-	-494	-0-	78	1	2128	3	Y	-0-					3

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1457	-0-	-744	-0-	129	1	1288	2	Y	36	36	1			10
							40	9									
02	1652	N	1098	-0-	-554	-0-	107	1	952	2	Y	35	31	1			14
							39	9									
03	1705	N	1247	-0-	-458	-0-	114	1	1092	2	Y	37	40	1			11
							41	9									
*04	1410	N	1023	-0-	-387	-0-	55	1	968	3	Y	-0-	11	7			-0-
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	92	1	2182	3	Y	-0-					-0-
*06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	82	1	2236	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2725	-0-	-1119	-0-	248	1	2470	2	Y	6					56
							7	9									
02	2996	X	2377	-0-	-619	-0-	239	1	2136	2	Y	2					58
							2	9									
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	299	1	2878	2	Y	6					64
							7	9									
*04	2700	X	1382	-0-	-1318	-0-	74	1	1308	3	Y	-0-	16	7			48
05	2790	X	1478	-0-	-1312	-0-	60	1	1418	3	Y	-0-					48
06	3090	X	2032	-0-	-1058	-0-	71	1	1961	3	Y	-0-					48

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	28	1	277	2	Y	-0-					10
02	392	N	326	-0-	-66	-0-	33	1	293	2	Y	-0-					10
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	Y	-0-					10
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	Y	38					48
							42	9									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	33	1	769	3	Y	-0-					48
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	32	1	875	3	Y	-0-					48

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	364	-0-	-504	-0-	33	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	281	-0-	-195	-0-	28	1	253	2	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	40	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	3	Y	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	43	1	1007	3	Y	-0-					-0-
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	36	1	973	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M., -STATE WELL #: 18 RRCID -> 013015 COMPL. DATE 05/02/1957 TOTAL DEPTH 8553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

01	1178	N	781	-0-	-397	-0-	781	2			Y	-0-					1
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					1
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					1
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					1
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	930	N	638	-0-	-292	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C.M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

01	1767	N	1088	-0-	-679	-0-	1088	2			N	-0-					17
02	1456	N	1240	-0-	-216	-0-	1240	2			N	-0-					17
03	1767	N	920	-0-	-847	-0-	920	2			N	-0-					17
04	1050	N	778	-0-	-272	-0-	778	2			N	-0-					17
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1495	2	9	9	N	8					25
*06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					25

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7074 - 7090

01	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	377	1	6310	2	Y	106	104	0		5
							5	4	117	9						
02	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	398	1	4622	2	Y	8	13	0		-0-
							4	4	9	9						
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	354	1	4002	2	Y	74	71	0		3
							4	4	81	9						
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	311	1	3712	2	Y	55	56	0		2
							8	4	61	9						
05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	152	1	1578	2	Y	23	24	0		1
							2	4	25	9						
*06	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	124	1	1838	2	Y	26	26	0		1
							7	4	29	9						

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-				-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	Y	-0-				-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
05	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-				-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-				16
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-				16
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-				16
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-				16
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-				16
*06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-				16

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	86	1	1445	2	Y	24	24	0		1
							1	4	26	9						
02	1708	N	1185	-0-	-523	-0-	94	1	1088	2	Y	2	3	0		-0-
							1	4	2	9						
03	1798	N	1141	-0-	-657	-0-	91	1	1028	2	Y	19	18	0		1
							1	4	21	9						
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	125	1	1493	2	Y	22	22	0		1
							3	4	24	9						
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	116	1	1202	2	Y	17	17	0		1
							1	4	19	9						
*06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	91	1	1343	2	Y	19	19	0		1
							5	4	21	9						

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	27	-0-	-1027	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
02	952	X	885	-0-	-67	-0-	17	1	849	2	Y	17	16	0		1
							19	9								
03	1054	X	47	-0-	-1007	-0-	1	1	46	2	Y	-0-	1	0		-0-
04	990	X	758	-0-	-232	-0-	14	1	733	2	Y	10	10	0		-0-
							11	9								
05	992	X	708	-0-	-284	-0-	17	1	680	2	Y	10	10	0		-0-
							11	9								
06	960	X	359	-0-	-601	-0-	8	1	345	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4644	-0-	-192	-0-	257	1	4305	2	Y	72	71	0		3
							3	4	79	9						
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	339	1	3930	2	Y	7	10	0		-0-
							3	4	8	9						
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	337	1	3809	2	Y	71	68	0		3
							4	4	78	9						
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	310	1	3696	2	Y	55	56	0		2
							7	4	61	9						
05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	406	1	4218	2	Y	60	60	0		2
							5	4	66	9						
*06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	255	1	3773	2	Y	55	54	0		3
							15	4	61	9						

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-	80	1		37
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				37
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	472	2	442	9	N	402	181	0		258
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	1859	2	950	9	N	864	912	0		210
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1272	2	497	9	N	452	543	0		119
*06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1127	2	458	9	N	416	354	0		181

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 141714 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	4					104
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					104

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

01	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					94
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	2	6	0			90
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					90
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					90
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					90

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5260	-0-	-599	-0-	291	1	4875	2	Y	82	81	0			4
							4	4	90	9							
02	5236	X	4715	-0-	-521	-0-	373	1	4329	2	Y	8	12	0			-0-
							4	4	9	9							
03	5797	X	4947	-0-	-850	-0-	395	1	4458	2	Y	82	79	0			3
							4	4	90	9							
04	5610	X	4573	-0-	-1037	-0-	348	1	4148	2	Y	63	63	0			3
							8	4	69	9							
05	5797	X	4767	-0-	-1030	-0-	412	1	4284	2	Y	60	61	0			2
							5	4	66	9							
06	5100	X	3908	-0-	-1192	-0-	243	1	3594	2	Y	52	51	0			3
							14	4	57	9							

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7416 - 7426

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	0			51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

01	13144	X	12095	-0-	-1049	-0-	670	1	11209	2	Y	188	185	0			9
							9	4	207	9							
02	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	868	1	10067	2	Y	19	27	0			1
							9	4	21	9							
03	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	878	1	9912	2	Y	182	176	0			7
							9	4	200	9							
04	10620	X	10168	-0-	-452	-0-	774	1	9223	2	Y	138	139	0			6
							19	4	152	9							
05	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	1031	1	10711	2	Y	152	152	0			6
							13	4	167	9							
06	10620	X	10354	-0-	-266	-0-	645	1	9521	2	Y	136	135	0			7
							38	4	150	9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

01	20491	X	15981	-0-	-4510	-0-	885	1	14812	2	Y	248	246	0			11
							11	4	273	9							
02	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	1318	1	15288	2	Y	29	39	0			1
							13	4	32	9							
03	18383	X	16251	-0-	-2132	-0-	1297	1	14644	2	Y	269	260	0			10
							14	4	296	9							
04	17790	X	9891	-0-	-7899	-0-	753	1	8971	2	Y	135	139	0			6
							18	4	149	9							
05	18383	X	14837	-0-	-3546	-0-	1283	1	13329	2	Y	189	188	0			7
							17	4	208	9							
06	17790	X	11438	-0-	-6352	-0-	712	1	10518	2	Y	151	150	0			8
							42	4	166	9							

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3602	-0-	-1389	-0-	199	1	3337	2	Y	57	55	0			3
							3	4	63	9							
02	4508	X	3017	-0-	-1491	-0-	239	1	2770	2	Y	5	8	0			-0-
							2	4	6	9							
03	4805	X	1052	-0-	-3753	-0-	84	1	947	2	Y	18	17	0			1
							1	4	20	9							
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	277	1	3299	2	Y	49	48	0			2
							7	4	54	9							
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	339	1	3525	2	Y	50	50	0			2
							4	4	55	9							
06	3480	X	3262	-0-	-218	-0-	203	1	3000	2	Y	43	43	0			2
							12	4	47	9							

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	871	-0-	-307	-0-	862	2	9	9	N	8					125
02	1316	N	1039	-0-	-277	-0-	1039	2			N	-0-					125
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					125
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					125
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					125
06	1470	N	872	-0-	-598	-0-	872	2			N	-0-					125

COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1752	-0-	-511	-0-	1752	2			N	-0-					224
02	1484	N	1127	-0-	-357	-0-	1066	2	61	9	N	55	39	0			240
03	2046	N	1142	-0-	-904	-0-	1142	2			N	-0-					240
04	1710	N	986	-0-	-724	-0-	986	2			N	-0-					240
05	1240	N	875	-0-	-365	-0-	875	2			N	-0-					240
*06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					240

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					70
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					70
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					70
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					70
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					70
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					70

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					110
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	789	2	44	9	N	40	21	0			129
03	1147	N	854	-0-	-293	-0-	846	2	8	9	N	7					136
04	1020	N	684	-0-	-336	-0-	684	2			N	-0-					136
05	930	N	663	-0-	-267	-0-	663	2			N	-0-					136
06	840	N	234	-0-	-606	-0-	234	2			N	-0-					136

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					126
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	572	2	54	9	N	49	17	0			158
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	N	7					165
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					165
05	682	N	323	-0-	-359	-0-	323	2			N	-0-					165
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					165

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	37	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	42	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	35	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	51	-0-	-321	-0-	51	2			N	-0-					75
02	812	N	44	-0-	-768	-0-	42	2	2	9	N	2	21	0			56
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					56
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					56
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					56

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-					40
02	644	N	575	-0-	-69	-0-	573	2	2	9	N	2	5	0			37
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					37
04	660	N	538	-0-	-122	-0-	538	2			N	-0-					37
05	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					37
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					37

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	373	-0-	-247	-0-	367	2	6	9	N	5	115	0			13
02	560	N	411	-0-	-149	-0-	397	2	14	9	N	13					26
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1143	2	33	9	N	30					56
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	807	2	25	9	N	23					79
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	777	2	20	9	N	18					97
06	1140	N	417	-0-	-723	-0-	415	2	2	9	N	2					99

COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					187
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	919	2	34	9	N	31	16	0			202
03	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-	179	1			23
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-					23
05	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					23
*06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					23

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	0			67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

01	17763	X	16694	-0-	-1069	-0-	924	1	15472	2	Y	260	256	0			12
							12	4	286	9							
02	14896	X	14231	-0-	-665	-0-	1126	1	13066	2	Y	25	36	0			1
							11	4	28	9							
03	16492	X	15761	-0-	-731	-0-	1258	1	14203	2	Y	261	252	0			10
							13	4	287	9							
04	16487	X	16487	-0-	-0-	-0-	1255	1	14956	2	Y	224	225	0			9
							30	4	246	9							
05	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	1454	1	15104	2	Y	215	216	0			8
							19	4	237	9							
06	15960	X	15353	-0-	-607	-0-	956	1	14118	2	Y	203	200	0			11
							56	4	223	9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

01	3317	X	2404	-0-	-913	-0-	133	1	2227	2	Y	38	37	0			2
							2	4	42	9							
02	3304	X	2962	-0-	-342	-0-	234	1	2720	2	Y	5	7	0			-0-
							2	4	6	9							
03	3658	X	3178	-0-	-480	-0-	254	1	2863	2	Y	53	51	0			2
							3	4	58	9							
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	277	1	3298	2	Y	49	49	0			2
							7	4	54	9							
05	3286	X	2299	-0-	-987	-0-	199	1	2065	2	Y	29	30	0			1
							3	4	32	9							
*06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	199	1	2942	2	Y	42	41	0			2
							12	4	46	9							

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

01	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					128
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	822	2	89	9	N	81	21	0			188
03	1085	N	903	-0-	-182	-0-	894	2	9	9	N	8					196
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					196
05	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	2			N	-0-					196
06	870	N	695	-0-	-175	-0-	695	2			N	-0-					196

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					183
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			181
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					181

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

01	3906	X	3445	-0-	-461	-0-	3415	2	30	9	N	27					185
02	3528	X	3115	-0-	-413	-0-	3101	2	14	9	N	13					198
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3832	2	32	9	N	29					227
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3512	2	33	9	N	30	185	0			72
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3931	2	18	9	N	16					88
06	3750	X	3321	-0-	-429	-0-	3291	2	30	9	N	27					115

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	815	2	53	9	N	48	193	0			55
02	812	N	710	-0-	-102	-0-	710	2			N	-0-					55
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1065	2	53	9	N	48					103
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	937	2	4	9	N	4					107
*05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					107
*06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					103

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					88
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					88
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					88
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					88
05	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	1150	2			N	-0-					88
06	1200	N	780	-0-	-420	-0-	780	2			N	-0-					88

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

01	14B DENY		15999	-0-	15999	16138	886	1	14829	2	Y	248	237	0			11
							11	4	273	9							
02	31652	X	15514	-0-	-16138	-0-	1228	1	14244	2	Y	27	37	0			1
							12	4	30	9							
03	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	1254	1	14161	2	Y	261	252	0			10
							13	4	287	9							
04	15360	X	14509	-0-	-851	-0-	1104	1	13161	2	Y	197	199	0			8
							27	4	217	9							
05	17174	X	15441	-0-	-1733	-0-	1335	1	13872	2	Y	197	198	0			7
							17	4	217	9							
06	16620	X	12683	-0-	-3937	-0-	790	1	11661	2	Y	168	166	0			9
							47	4	185	9							

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

01	3534	X	3033	-0-	-501	-0-	3013	2	20	9	N	18	192	0			53
02	3192	X	2502	-0-	-690	-0-	2467	2	35	9	N	32					85
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4144	2	64	9	N	58					143
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3645	2	48	9	N	44					187
05	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	3256	2	45	9	N	41					228
06	3420	X	2690	-0-	-730	-0-	2664	2	26	9	N	24	190	0			62

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4041	2	19	9	N	17					157
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3079	2	20	9	N	18					175
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3581	2	28	9	N	25					200
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3479	2	14	9	N	13					213
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3592	2	21	9	N	19					232
*06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3418	2	17	9	N	15	179	0			68

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	243	1	4074	2	Y	68	67	0			3
							3	4	75	9							
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	318	1	3688	2	Y	7	10	0			-0-
							3	4	8	9							
03	4061	X	3988	-0-	-73	-0-	318	1	3594	2	Y	66	64	0			2
							3	4	73	9							
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	400	1	4769	2	Y	72	71	0			3
							10	4	79	9							
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	427	1	4432	2	Y	63	64	0			2
							5	4	69	9							
*06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	287	1	4237	2	Y	61	60	0			3
							17	4	67	9							

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	122	-0-	-10759	-0-	7	1	113	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	3528	X	705	-0-	-2823	-0-	56	1	647	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
03	3906	X	786	-0-	-3120	-0-	63	1	708	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
04	3780	X	1363	-0-	-2417	-0-	104	1	1236	2	Y	19	18	0			1
							2	4	21	9							
05	775	X	667	-0-	-108	-0-	58	1	599	2	Y	8	9	0			-0-
							1	4	9	9							
06	750	X	555	-0-	-195	-0-	35	1	510	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	6	-0-	-4954	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	2212	X	4	-0-	-2208	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3624	-0-	-3	-0-	201	1	3357	2	Y	57	55	0			3
							3	4	63	9							
02	3276	X	2150	-0-	-1126	-0-	170	1	1975	2	Y	3	6	0			-0-
							2	4	3	9							
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	219	1	2470	2	Y	46	44	0			2
							2	4	51	9							
04	3480	X	2587	-0-	-893	-0-	197	1	2348	2	Y	34	35	0			1
							5	4	37	9							
05	3627	X	2725	-0-	-902	-0-	236	1	2447	2	Y	35	35	0			1
							3	4	39	9							
06	3510	X	2313	-0-	-1197	-0-	144	1	2127	2	Y	31	30	0			2
							8	4	34	9							

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	324	1	5422	2	Y	91	90	0			4
							4	4	100	9							
02	INC G-10		5415	-0-	5415	5415	429	1	4972	2	Y	9	13	0			-0-
							4	4	10	9							
03	INC G-10		5140	-0-	5140	10555	410	1	4632	2	Y	85	82	0			3
							4	4	94	9							
04	16560	X	6005	-0-	-10555	-0-	457	1	5448	2	Y	81	81	0			3
							11	4	89	9							
05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	482	1	5008	2	Y	72	72	0			3
							6	4	79	9							
06	5790	X	5173	-0-	-617	-0-	322	1	4757	2	Y	68	67	0			4
							19	4	75	9							

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	13627	-0-	-3547	-0-	754	1	12630	2	Y	212	209	0			10
							10	4	233	9							
02	14616	X	11547	-0-	-3069	-0-	914	1	10602	2	Y	20	29	0			1
							9	4	22	9							
03	15314	X	11356	-0-	-3958	-0-	906	1	10233	2	Y	188	182	0			7
							10	4	207	9							
04	14550	X	10572	-0-	-3978	-0-	805	1	9590	2	Y	144	145	0			6
							19	4	158	9							
05	15097	X	11292	-0-	-3805	-0-	977	1	10144	2	Y	144	145	0			5
							13	4	158	9							
06	13200	X	9823	-0-	-3377	-0-	612	1	9032	2	Y	130	128	0			7
							36	4	143	9							

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
CAMERON 554 WELL #: 1 RRCID -> 172453 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7592 - 7670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					25
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	250	2			N	-0-					25
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	25	1			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
US LIQUIDS OF LA., L.P. 879304
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6) 76723 466 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J.F.B. WELL #: 1 A RRCID -> 131481 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300) 76723 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 53 RRCID -> 224730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500) 76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426

01	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					55
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					55
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					55
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					55
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2179	2	20	9	N	18					73
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					73

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
*06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	#	1763	-0-	-66	-0-	159	1	1587	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
02	1540	N	1451	-0-	-89	-0-	144	1	1290	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
03	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	162	1	1560	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
*04	1710	N	1550	-0-	-160	-0-	1550	2			Y	-0-	5	7			-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	89	1	2103	3	Y	-0-					-0-
*06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	80	1	2205	3	Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2660	-0-	-440	-0-	239	1	2381	2	Y	36	36	1			10
							40	9									
02	2800	X	2198	-0-	-602	-0-	217	1	1942	2	Y	35	31	1			14
							39	9									
03	3038	X	2511	-0-	-527	-0-	233	1	2237	2	Y	37	40	1			11
							41	9									
04	2700	X	2047	-0-	-653	-0-	110	1	1937	3	Y	-0-					11
*05	2666	X	2310	-0-	-356	-0-	94	1	2216	3	Y	-0-					11
*06	2580	X	2321	-0-	-259	-0-	82	1	2239	3	Y	-0-					11

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
MARTINEZ, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 157664 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7258 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2012 - PLUGGED 02/24/12

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 U RRCID -> 037623 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

01	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	113	1	1128	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
02	1204	N	1015	-0-	-189	-0-	100	1	898	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
03	1395	N	1156	-0-	-239	-0-	107	1	1031	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
*04	1230	N	895	-0-	-335	-0-	48	1	847	3	Y	-0-	5	7			-0-
05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	44	1	1027	3	Y	-0-					-0-
*06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	56	1	1544	3	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

01	4061	X	2351	-0-	-1710	-0-	2351	2			Y	-0-					134
02	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1958	2	37	9	Y	34					168
03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					168
04	5550	X	3621	-0-	-1929	-0-	3621	2			Y	-0-					168
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3545	2	54	9	Y	49	190	1			27
*06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3918	2	33	9	Y	30					57

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B) 76723 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 L RRCID -> 037704 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8500) 76723 714 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
ALVARADO, FRANCISCO WELL #: 2 RRCID -> 066568 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RINCON, NORTH (3400) 76723 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DYNO TEXAS, LLC 237962
LEHR WELL #: 1 RRCID -> 141603 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARCO EXPLORATION, INC. 815145
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (4500) 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J. F. B. WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT, D. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 055120 COMPL. DATE 03/15/1973 TOTAL DEPTH 4532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, N. (5850) 76723 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT "B" WELL #: 26 RRCID -> 149035 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (6690) 76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860 #	845	-0-	-1015	-0-	814	2	31	9	N	28					90
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	594	2	21	9	N	19					109
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					109
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					109
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					109
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GREINER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165638 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011 - PLUGGED 11/10/2011

RINCON, SW. (2800) //CONT.// 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	22	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	16	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	184	1	1509	2	Y	-0-					-0-
02	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	160	1	1300	3	Y	-0-					-0-
03	1457	X	1191	-0-	-266	-0-	118	1	1073	3	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1357	-0-	-413	-0-	65	1	1292	3	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1179	-0-	-650	-0-	72	1	1107	3	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1173	-0-	-477	-0-	65	1	1108	3	Y	-0-					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	207	1	3248	2	N	-0-					-0-
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	136	1	3217	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2526	-0-	-47	-0-	164	1	2362	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2046	-0-	-1284	-0-	136	1	1910	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	1910	-0-	-1810	-0-	105	1	1805	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	1499	-0-	-2101	-0-	96	1	1403	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO (L-6) 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 119705 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 150748 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 6548

*12	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	328	1	2285	2	N	-0-					23
*01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	256	1	2073	2	N	1					24
							1	9									
*02	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	220	1	1544	2	N	-0-					24
*03	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	370	1	2510	2	N	-0-					24
*04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	337	1	1287	2	N	-0-					24
*05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	287	1	2292	2	N	-0-					24
*06	3000	N	4096	-0-	1096	1096	545	1	3551	2	N	-0-					24

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIO-SHEERIN (600) 76856 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN,IRENE-TEXAS STATE WELL #: 13 RRCID -> 081038 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 623 - 628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1510	-0-	-102	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1381	-0-	-19	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1526	-0-	-117	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1459	-0-	-131	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1467	-0-	-176	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1250	-0-	-220	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

RIO - SHEERIN (700) 76856 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN, IRENE - TEXAS STATE WELL #: 9 RRCID -> 139522 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 700 - 703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	975	-0-	-141	-0-	975	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	881	-0-	-155	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	990	N	777	-0-	-213	-0-	777	2			N	-0-					-0-

SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE WELL #: 10 RRCID -> 156735 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1283	-0-	-61	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	786	-0-	-594	-0-	786	2			N	-0-					-0-

RIO-SHEERIN (950) 76856 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN,IRENE,ET AL WELL #: 4 T RRCID -> 057564 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 1213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2011 - PLUGGED 06/21/11

RIO SHEERIN (1000) 76856 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
IRENE SHEERIN - TEXAS STATE WELL #: 7R RRCID -> 203203 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1016 - 1019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RITA (J-90) 76936 011 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 205 RRCID -> 242236 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	N	5256	-0-	-2494 B	2402	5256	3			N	-0-					-0-
02	6273	N	3871	-0-	-2402 B	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3939	N	3939	-0-	-0- B	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
04	3639	N	3639	-0-	-0- B	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1657	-0-	-1443 B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000 B	-0-					N	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 254179 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9738 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	695	-0-	-111 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	840	N	523	-0-	-317 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	346	-0-	-460 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	660	N	513	-0-	-147 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	7159	N	7159	-0-	-0- B	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-

RITA (ZONE 11-E, S) 76936 019 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 32 D RRCID -> 139835 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7773 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (4-R, SEG I) 76936 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST,S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (5-A) 76936 126 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 14 RRCID -> 044135 COMPL. DATE 05/13/1968 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RITA (5-A) //CONT.// 76936 126 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (5-A, III) 76936 144 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. WELL #: 10 D RRCID -> 060068 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	434	N	221	-0-	-213	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

EAST, MRS S K WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST MRS. S.K. WELL #: 15 F RRCID -> 087019 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4612 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	527	N	259	-0-	-268	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

RITA (5-L) 76936 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 066286 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5029 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2854	R	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
02	2115	R	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
03	3069	#	2397	-0-	-672	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
04	2970	#	2145	-0-	-825	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*05	3795		3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
06	2760	#	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-

RITA (5-N-I) 76936 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-

RITA (5-N-II) 76936 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K., MRS. WELL #: 60 RRCID -> 077637 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 8007 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1490	-0-	-106	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1529	-0-	-145	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1241	-0-	-439	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	456	-0-	-1342	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

RITA (5-0, III-B) 76936 288 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 F RRCID -> 139398 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5092 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (5-P, II) 76936 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 105 D RRCID -> 103568 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5208 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

RITA (6-C) 76936 318 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 136 D RRCID -> 112719 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5099 - 5104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (6-E, III) 76936 321 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 H RRCID -> 104791 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5415 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (7-E, II-B) 76936 334 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 136 F RRCID -> 104013 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5153 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (7-I, SEG, II) 76936 347 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-F RRCID -> 148989 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6168 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	588	N	12	-0-	-576	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

RITA (7-J,II-B) 76936 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (7-K, III) 76936 365 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

RITA (9-A, SEG 3) 76936 468 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. WELL #: 31 H RRCID -> 050499 COMPL. DATE 05/20/1971 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (9-B) 76936 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RITA (12-A) 76936 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MRS. EAST, S.K. WELL #: 112 RRCID -> 129088 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 14987 PERF. 8526 - 8534

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RITA (13-H, SEG III) 76936 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 208 RRCID -> 248474 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8866 - 9423

01	1550	-0-	-0-	-1550	26329				N	-0-			-0-
02	1400	-0-	-0-	-1400	24929				N	-0-			-0-
03	1550	-0-	-0-	-1550	23379				N	-0-			-0-
04	1500	-0-	-0-	-1500	21879				N	-0-			-0-
05	1550	-0-	-0-	-1550	20329				N	-0-			-0-
*06	3000 N	-0-	-0-	-3000	17329				N	-0-			-0-

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 146 D RRCID -> 113571 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7498

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525

01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
06	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	3		N	-0-			-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 175 RRCID -> 218496 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7584

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RITA, NE (H-72) 76939 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 99 D RRCID -> 099842 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6996 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, NE. (H-75) 76939 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 99 F RRCID -> 089694 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 111 F RRCID -> 090102 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7667 - 7684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. WELL #: 115 F RRCID -> 243104 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7052 - 7058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, NE (I-45) 76939 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 139 RRCID -> 102714 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8379 - 8387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
02	2352 X	738	-0-	-1614	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	3875 X	613	-0-	-3262	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
05	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
06	900 X	60	-0-	-840	-0-	60	3			N	-0-					-0-

RITA, NE (I-78) 76939 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS S. K. WELL #: 115 D RRCID -> 091941 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8792 - 8798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, NE (J-42) 76939 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 146 F RRCID -> 105088 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7583 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 21 RRCID -> 034024 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	1064 N	1027	-0-	-37	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1302 N	1149	-0-	-153	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	1147 N	838	-0-	-309	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 122 RRCID -> 116650 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11797 - 11846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 178 RRCID -> 119819 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11876 - 11911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. EAST, S.K. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11912 - 11976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	835	-0-	-312	-0-	835	3		N	-0-			-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-			-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
05	1364	N	1072	-0-	-292	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 92 RRCID -> 152559 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11803 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 174 RRCID -> 171069 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF.11800 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 157 RRCID -> 173653 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11879 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	2041	3		N	-0-			-0-
02	2156	N	1461	-0-	-695	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3		N	-0-			-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3		N	-0-			-0-
05	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	159650	X	140155	-0-	-19495	-0-	140155	3		N	-0-			-0-
02	142856	X	120874	-0-	-21982	-0-	120874	3		N	-0-			-0-
03	158162	X	135971	-0-	-22191	-0-	135971	3		N	-0-			-0-
04	135000	X	122448	-0-	-12552	-0-	122448	3		N	-0-			-0-
05	139500	X	85107	-0-	-54393	-0-	85107	3		N	-0-			-0-
06	135000	X	-0-	-0-	-135000	-0-				N	-0-			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	149482	X	120906	-0-	-28576	-0-	120906	3		N	-0-			-0-
02	131348	X	106751	-0-	-24597	-0-	106751	3		N	-0-			-0-
03	140368	X	116355	-0-	-24013	-0-	116355	3		N	-0-			-0-
04	118950	X	100607	-0-	-18343	-0-	100607	3		N	-0-			-0-
05	122915	X	71714	-0-	-51201	-0-	71714	3		N	-0-			-0-
06	117000	X	-0-	-0-	-117000	-0-				N	-0-			-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87048	X	67769	-0-	-19279	-0-	67769	3			N	-0-					-0-
02	76300	X	60154	-0-	-16146	-0-	60154	3			N	-0-					-0-
03	82646	X	67940	-0-	-14706	-0-	67940	3			N	-0-					-0-
04	68550	X	59911	-0-	-8639	-0-	59911	3			N	-0-					-0-
05	70835	X	40195	-0-	-30640	-0-	40195	3			N	-0-					-0-
06	65760	X	-0-	-0-	-65760	-0-					N	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14262 PERF.12394 - 13912

01	74400	X	38309	-0-	-36091	-0-	38309	3			N	-0-					-0-
02	67200	X	29276	-0-	-37924	-0-	29276	3			N	-0-					-0-
03	74400	X	-0-	-0-	-74400	-0-					N	-0-					-0-
04	55800	X	-0-	-0-	-55800	-0-					N	-0-					-0-
05	38316	X	-0-	-0-	-38316	-0-					N	-0-					-0-
06	37080	X	-0-	-0-	-37080	-0-					N	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

01	330181	X	99268	-0-	-230913	-0-	99268	3			N	-0-					-0-
02	298228	X	97457	-0-	-200771	-0-	97457	3			N	-0-					-0-
03	131068	X	109177	-0-	-21891	-0-	109177	3			N	-0-					-0-
04	121290	X	95536	-0-	-25754	-0-	95536	3			N	-0-					-0-
05	116622	X	64513	-0-	-52109	-0-	64513	3			N	-0-					-0-
06	105660	X	-0-	-0-	-105660	-0-					N	-0-					-0-

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, WEST (I-45) 76943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 200 RRCID -> 133024 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8362 - 8376

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, WEST (I-45) //CONT.// 76943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 202 RRCID -> 242053 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8398 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	#	2093	-0-	-1007	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
02	2800	#	2167	-0-	-633	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
03	3038	#	2428	-0-	-610	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
04	2670	#	2242	-0-	-428	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
05	2604	#	1791	-0-	-813	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
06	2340	#	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

RIVERSIDE (4800) 77047 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 013058 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
H & D OPERATING COMPANY 340213
JONES,L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	#	1949	-0-	-345 B	-11495	580 6	1 9	1363	2	N	5					167
02	2072	#	1773	-0-	-299 B	-11794	560 9	1 9	1204	2	N	8					175
03	2294	#	2277	-0-	-17 B	-11811	620	1	1657	2	N	-0-	154	1			21
04	1980	#	2253	-0-	273 B	-11538	600 4	1 9	1649	2	N	4					25
05	1984	#	2048	-0-	64 B	-11474	620 2	1 9	1426	2	N	2					27
06	2190	#	2068	-0-	-122 B	-11596	600 1	1 9	1467	2	N	1					28

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1312	-0-	1312 B	3017	210	1	1102	2	Y	-0-					-0-
02	4000		1020	-0-	-2980 B	37	210	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	940	R	903	-0-	-37 B	-0-	210	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	217	-0-	-1043 B	-0-	217	1			Y	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	148	1	985	2	Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	#	970	-0-	-921	-0-	970	2			Y	-0-					22
02	1708	#	659	-0-	-1049	-0-	659	2			Y	-0-					22
03	1984	#	1020	-0-	-964	-0-	1020	2			Y	-0-					22
04	1920	#	1270	-0-	-650	-0-	1270	2			Y	-0-					22
05	1333	#	1286	-0-	-47	-0-	1286	3			Y	-0-					22
*06	1433	R	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					22

RIVERSIDE (5320) 77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 137133 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420

01	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WILSON, E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108

01	2387	N	2085	-0-	-302	-0-	184	1	1890	2	N	10					153
							11	9									
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	167	1	1716	2	N	-0-					153
03	2139	N	1202	-0-	-937	-0-	107	1	1095	2	N	-0-					153
04	2010	N	988	-0-	-1022	-0-	88	1	900	2	N	-0-					153
05	2077	N	798	-0-	-1279	-0-	71	1	727	2	N	-0-					153
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	85	1	874	2	N	36	172	1			17
							40	9									

RIVERSIDE (5900) 77047 705 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
OCKER WELL #: 1 RRCID -> 267770 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5928 - 5936

01	7688		3919	-0-	-3769	3780	310	1	3511	2	N	89	181	1			101
							98	9									
02	6944		4964	-0-	-1980	1800	280	1	4578	2	N	96					197
							106	9									
03	7688		5423	-0-	-2265	-0-	310	1	5002	2	N	101	175	1			123
							111	9									
04	7440		5748	-0-	-1692	-0-	300	1	5357	2	N	83					206
							91	9									
05	7688		7664	-0-	-24	-0-	310	1	7264	2	N	82					288
							90	9									
06	7440		13758	-0-	6318	6318	300	1	13314	2	N	131	352	1			67
							144	9									

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	196	1	1035	2	Y	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	168	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	186	1	738	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3154	-0-	154	154	192	1	2962	2	Y	-0-					-0-
*05	2479	N	2325	-0-	-154	-0-	606	1	1719	2	Y	-0-					-0-
*06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	152	1	1016	2	Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (1900) 77048 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 125978 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 1990 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (4600) 77048 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
MCCRACKEN WELL #: 2 RRCID -> 261018 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE, E. (4700) 77048 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON, J. A. WELL #: 31R RRCID -> 198717 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4878 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5000 SD.) 77048 493 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 201286 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5028 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	210	1	813	2	Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	210	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	210	1	1109	2	Y	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	217	1	1778	2	Y	-0-					-0-
*05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	363	1	1032	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	726	-0-	-564	-0-	95	1	631	2	Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 20 RRCID -> 132275 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M) 77048 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-U RRCID -> 144766 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 152971 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	577	-0-	-1934	-0-	577	1			N	-0-					-0-
02	2268	X	1858	-0-	-410	-0-	1858	1			N	-0-					-0-
03	1860	X	1084	-0-	-776	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	805	-0-	-995	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	899	X	363	-0-	-536	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC 714217
GUITERREZ, J.M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106

01	3906	X	3518	-0-	-388	-0-	181	1	3275	2	N	56					176
							62	9									
02	3108	X	2330	-0-	-778	-0-	164	1	2142	2	N	22					198
							24	9									
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3647	2	43	9	N	39					237
04	3390	X	3270	-0-	-120	-0-	3231	2	39	9	N	35					272
05	3503	X	3379	-0-	-124	-0-	3340	2	39	9	N	35					307
06	3570	X	3284	-0-	-286	-0-	3282	2	2	9	N	2					309

GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

01	11966	X	6190	-0-	-5776	-0-	377	1	5758	2	N	50					148
							55	9									
02	9100	X	6733	-0-	-2367	-0-	340	1	6330	2	N	57					205
							63	9									
03	9114	X	8138	-0-	-976	-0-	8048	2	90	9	N	82					287
04	8040	X	5791	-0-	-2249	-0-	5750	2	41	9	N	37					324
05	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8403	2	85	9	N	77					401
*06	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8258	2	53	9	N	48					449

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2004

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CREST PETROLEUM, LLC 189894
T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKPORT, WEST (-I-2) 77731 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
DOMINION OIL USA CORP. 222285
ZEPH - ROUQUETTE WELL #: 1 RRCID -> 169584 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8756 - 8790

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ (LOBO 6) 77850 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARIA LAFON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6614 - 6714

01	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	772	1	6253	2	N	-0-				80
02	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	912	1	6385	2	N	37				117
						41	9								
03	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	1020	1	6916	2	N	4				121
						4	9								
04	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	992	1	3791	2	N	8				129
						9	9								
05	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	735	1	5871	2	N	-0-				129
*06	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	208	1	1352	2	N	-0-				129

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

01	10168 X	9727	-0-	-441	-0-	9727	2			Y	-0-				14
02	9184 X	9048	-0-	-136	-0-	9048	2			Y	-0-				14
03	10168 X	9959	-0-	-209	-0-	9959	2			Y	-0-				14
04	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			Y	-0-				14
05	9145 X	8983	-0-	-162	-0-	8983	2			Y	-0-				14
*06	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	8888	2	96	9	Y	87	88	1		13

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			Y	-0-					14
02	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			Y	-0-					14
03	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			Y	-0-					14
04	9420	X	8729	-0-	-691	-0-	8729	2			Y	-0-					14
05	9765	X	9096	-0-	-669	-0-	9096	2			Y	-0-					14
06	9450	X	8804	-0-	-646	-0-	8708	2	96	9	Y	87	88	1			13

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180531 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			Y	-0-					15
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					15
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-					15
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			Y	-0-					15
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-					15
*06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4204	2	134	9	Y	122	115	1			22

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	12859	-0-	-285	-0-	932	1	11912	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
02	11872	X	11488	-0-	-384	-0-	847	1	10639	2	Y	2					6
							2	9									
03	13051	X	12598	-0-	-453	-0-	895	1	11685	2	Y	16	12	1			10
							18	9									
04	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	838	1	11983	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
05	12865	X	12835	-0-	-30	-0-	867	1	11951	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
*06	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	841	1	11671	2	Y	-0-					5

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

01	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	784 X	603	-0-	-181	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	868 X	664	-0-	-204	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	840 X	597	-0-	-243	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	720 X	617	-0-	-103	-0-	617	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	81	1	837	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	784	N	709	-0-	-75	-0-	67	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	724	-0-	-144	-0-	79	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	75	1	682	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	702	-0-	-73	-0-	69	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	65	1	594	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	41	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6292	2	76	9	Y	69	120	1			48
02	6104	X	5614	-0-	-490	-0-	5580	2	34	9	Y	31	3	8			76
03	6820	X	5251	-0-	-1569	-0-	5228	2	23	9	Y	21					97
04	6540	X	5416	-0-	-1124	-0-	5377	2	39	9	Y	35					132
05	6758	X	5381	-0-	-1377	-0-	5352	2	29	9	Y	26	142	1			16
06	6150	X	5391	-0-	-759	-0-	5366	2	25	9	Y	23	3	8			36

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1919	2	77	9	N	70	75	1			11
02	2184	X	1875	-0-	-309	-0-	1875	2			N	-0-					11
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					11
04	2280	X	2096	-0-	-184	-0-	2096	2			N	-0-					11
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					11
*06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					11

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			Y	-0-					70
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3759	2	3	9	Y	3	3	8			70
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4257	2	2	9	Y	2	2	8			70
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4321	2	2	9	Y	2	2	8			70
05	4216	X	4139	-0-	-77	-0-	4139	2			Y	-0-					70
06	4080	X	4036	-0-	-44	-0-	4036	2			Y	-0-					70

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

01	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5879	2	28	9	N	25	72	1			7
02	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7694	2	2	9	N	2	2	8			7
03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					7
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7267	2	2	9	N	2	2	8			7
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					7
*06	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					7

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					23
02	784	N	613	-0-	-171	-0-	613	2			N	-0-					23
03	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					23
04	720	N	439	-0-	-281	-0-	439	2			N	-0-					23
05	682	N	365	-0-	-317	-0-	365	2			N	-0-					23
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					23

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, M. WELL #: 2 RRCID -> 126007 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8744 - 8855

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		332	-0-	332	332	332	2			Y	-0-					19
02	T. A.		313	-0-	313	645	313	2			Y	-0-					19
03	T. A.		313	-0-	313	958	313	2			Y	-0-					19
04	1332	X	374	-0-	-958	-0-	374	2			Y	-0-					19
05	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					19
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					19

VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1685	N	809	-0-	-876	-0-	809	2			Y	-0-					32
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					32
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					32
04	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					32
05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					32
06	960	X	817	-0-	-143	-0-	817	2			Y	-0-					32

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
02	1148	X	966	-0-	-182	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	980	-0-	-291	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
04	1230	X	965	-0-	-265	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
05	1085	X	872	-0-	-213	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
*06	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					67
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					67
03	3875	X	2948	-0-	-927	-0-	2948	2			N	-0-					67
04	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	3527	2	6	9	N	5					72
05	3844	X	3508	-0-	-336	-0-	3508	2			N	-0-					72
06	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	3420	2	6	9	N	5	4	8			73

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					8
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					8
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					8
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					8
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					8
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					8

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4548	-0-	-184	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4986	-0-	-253	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4715	-0-	-265	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4810	-0-	-336	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4740	-0-	-120	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

01	1891	X	920	-0-	-971	-0-	920	2			N	-0-					48
02	1708	X	923	-0-	-785	-0-	923	2			N	-0-					48
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4449	2	12	9	N	11	2	8			57
04	990	X	922	-0-	-68	-0-	912	2	10	9	N	9	9	8			57
05	1023	X	689	-0-	-334	-0-	689	2			N	-0-					57
*06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					57

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

01	2542	N	2293	-0-	-249	-0-	2293	2			N	-0-					29
02	2268	N	2047	-0-	-221	-0-	2047	2			N	-0-					29
03	2449	N	2227	-0-	-222	-0-	2224	2	3	9	N	3					32
04	2220	N	1811	-0-	-409	-0-	1809	2	2	9	N	2	2	8			32
05	2263	N	1798	-0-	-465	-0-	1798	2			N	-0-					32
06	2160	N	1567	-0-	-593	-0-	1567	2			N	-0-					32

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 164379 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					15
02	252	N	151	-0-	-101	-0-	151	2			N	-0-					15
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					15
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					15
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					15
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					15

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2607	-0-	-277	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2873	-0-	-289	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2798	-0-	-172	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

01	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1381	-0-	-47	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

01	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1879	-0-	-53	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

01	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6246	2	112	9	N	102	112	1			75
02	6020	X	3814	-0-	-2206	-0-	3811	2	3	9	N	3	3	8			75
03	6665	X	5679	-0-	-986	-0-	5679	2			N	-0-					75
04	6450	X	6082	-0-	-368	-0-	6082	2			N	-0-					75
05	6448	X	4820	-0-	-1628	-0-	4820	2			N	-0-					75
06	6150	X	4853	-0-	-1297	-0-	4853	2			N	-0-					75

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3864	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4371	X	3996	-0-	-375	-0-	3992	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	4230	X	4205	-0-	-25	-0-	4203	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4371	X	4106	-0-	-265	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
*06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4178	2	8	9	N	7	7	8			-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

01	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13798	2	70	9	N	64	139	1			79
02	13300	X	12688	-0-	-612	-0-	12621	2	67	9	N	61	3	8			137
03	15097	X	10934	-0-	-4163	-0-	10884	2	50	9	N	45	136	1	3	8	43
04	14610	X	6402	-0-	-8208	-0-	6388	2	14	9	N	13					56
05	15097	X	12398	-0-	-2699	-0-	12362	2	36	9	N	33					89
06	13590	X	9542	-0-	-4048	-0-	9530	2	12	9	N	11					100

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

01	23996	X	23996	-0-	-0-	-0-	23939	2	57	9	N	52					112
02	22036	X	21733	-0-	-303	-0-	21678	2	55	9	N	50					162
03	24397	X	23999	-0-	-398	-0-	23949	2	50	9	N	45	155	1			52
04	T. A.		23228	-0-	23228	23228	23178	2	50	9	N	45					97
05	T. A.		23792	-0-	23792	47020	23737	2	55	9	N	50					147
*06	70096	X	23076	-0-	-47020	-0-	23026	2	50	9	N	45					192

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					27
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					27
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					27
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					27
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					27
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					27

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1382	2	1	9	N	1	83	1			15
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					15
03	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1351	2			N	-0-					15
04	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1257	2			N	-0-					15
05	1395	N	977	-0-	-418	-0-	977	2			N	-0-					15
06	1320	N	931	-0-	-389	-0-	931	2			N	-0-					15

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					50
02	3668	X	3435	-0-	-233	-0-	3425	2	10	9	N	9	9	8			50
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4052	2	12	9	N	11	4	8			57
04	3750	X	3634	-0-	-116	-0-	3634	2			N	-0-					57
05	3875	X	3813	-0-	-62	-0-	3779	2	34	9	N	31					88
06	3930	X	3743	-0-	-187	-0-	3743	2			N	-0-					88

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 10134 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 10780 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					13
02	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	3346	2	3	9	N	3	3	8			13
03	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	3448	2			N	-0-					13
04	3450	X	3334	-0-	-116	-0-	3334	2			N	-0-					13
05	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	3600	2			N	-0-					13
06	3600	X	3096	-0-	-504	-0-	3092	2	4	9	N	4	4	8			13

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					18
02	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			N	-0-					18
03	961	N	739	-0-	-222	-0-	739	2			N	-0-					18
04	900	N	762	-0-	-138	-0-	762	2			N	-0-					18
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					18
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					18

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

01	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1407	2	3	9	N	3					71
02	3780	X	1837	-0-	-1943	-0-	1834	2	3	9	N	3					74
03	4185	X	2451	-0-	-1734	-0-	2438	2	13	9	N	12					86
04	3780	X	2468	-0-	-1312	-0-	2457	2	11	9	N	10					96
05	3751	X	2650	-0-	-1101	-0-	2642	2	8	9	N	7					103
06	2370	X	2270	-0-	-100	-0-	2263	2	7	9	N	6					109

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					11
02	3136	X	2894	-0-	-242	-0-	2891	2	3	9	N	3	3	8			11
03	3472	X	3223	-0-	-249	-0-	3220	2	3	9	N	3	3	8			11
04	3330	X	3164	-0-	-166	-0-	3162	2	2	9	N	2	2	8			11
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					11
*06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3199	2	8	9	N	7	7	8			11

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					33
02	4004	X	3572	-0-	-432	-0-	3572	2			N	-0-					33
03	4433	X	3781	-0-	-652	-0-	3781	2			N	-0-					33
04	4290	X	4090	-0-	-200	-0-	4088	2	2	9	N	2	2	8			33
05	4092	X	3985	-0-	-107	-0-	3985	2			N	-0-					33
06	3840	X	3796	-0-	-44	-0-	3792	2	4	9	N	4	4	8			33

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4218	2	1	9	N	1	1	8			30
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3961	2	6	9	N	5	5	8			30
03	4309	X	4300	-0-	-9	-0-	4298	2	2	9	N	2	2	8			30
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4329	2	2	9	N	2	2	8			30
05	4402	X	4255	-0-	-147	-0-	4255	2			N	-0-					30
06	4260	X	3900	-0-	-360	-0-	3900	2			N	-0-					30

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					11
02	1092	N	929	-0-	-163	-0-	929	2			N	-0-					11
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1515	2	2	9	N	2	2	8			11
04	1230	N	1016	-0-	-214	-0-	1016	2			N	-0-					11
05	1023	N	841	-0-	-182	-0-	841	2			N	-0-					11
06	1470	N	1241	-0-	-229	-0-	1241	2			N	-0-					11

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					27
02	4060	X	2823	-0-	-1237	-0-	2823	2			N	-0-					27
03	4495	X	3091	-0-	-1404	-0-	3091	2			N	-0-					27
04	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					27
05	4464	X	2837	-0-	-1627	-0-	2837	2			N	-0-					27
06	4320	X	3946	-0-	-374	-0-	3946	2			N	-0-					27

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			Y	-0-					32
*08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			Y	-0-					32
*09	4890	X	4823	-0-	-67	-0-	4823	2			Y	-0-					32
*10	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					32
*11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			Y	-0-					32
*12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			Y	-0-					32
*01	4743	X	4315	-0-	-428	-0-	4315	2			Y	-0-					32
*02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					32
*03	4743	X	4646	-0-	-97	-0-	4644	2	2	9	Y	2					34
*04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4557	2	1	9	Y	1					35
*05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			Y	-0-					35
*06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			Y	-0-					35

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					7
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					7
*09	1110	N	907	-0-	-203	-0-	907	2			Y	-0-					7
*10	1116	N	806	-0-	-310	-0-	805	2	1	9	Y	1	6	1			2
*11	1050	N	825	-0-	-225	-0-	825	2			Y	-0-					2
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					2
*01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					2
*02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					2
*03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			Y	-0-					2
*04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	2			Y	-0-					2
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					2
*06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					2

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54 15	1 9	692	2	Y	14	10	1			4
02	672	N	668	-0-	-4	-0-	49 4	1 9	615	2	Y	4					8
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	52 17	1 9	682	2	Y	15	13	1			10
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	47 4	1 9	669	2	Y	4	12	1			2
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	49 17	1 9	678	2	Y	15	12	1			5
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	48	1	673	2	Y	-0-					5

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-		-0-	-0-	74	1	951	2	Y	20	14	1			6
								22	9									
02	888	N	888	-0-		-0-	-0-	65	1	820	2	Y	3					9
								3	9									
03	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	70	1	918	2	Y	16	15	1			10
								18	9									
04	969	N	969	-0-		-0-	-0-	63	1	902	2	Y	4	12	1			2
								4	9									
05	1112	N	1112	-0-		-0-	-0-	74	1	1017	2	Y	19	15	1			6
								21	9									
*06	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-	75	1	1039	2	Y	-0-					6

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

01	7161	X	6592	-0-		-569	-0-	795	1	5797	2	Y	-0-					8
02	6468	X	5709	-0-		-759	-0-	756	1	4949	2	Y	4	5	1			7
								4	9									
03	7099	X	5811	-0-		-1288	-0-	822	1	4989	2	Y	-0-					7
04	6690	X	6237	-0-		-453	-0-	913	1	5324	2	Y	-0-					7
05	6851	X	6511	-0-		-340	-0-	952	1	5559	2	Y	-0-					7
06	6390	X	6016	-0-		-374	-0-	942	1	5074	2	Y	-0-					7

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

01	11160	X	10714	-0-		-446	-0-	777	1	9922	2	Y	14	50	1			4
								15	9									
02	10173	X	10173	-0-		-0-	-0-	750	1	9419	2	Y	4					8
								4	9									
03	11672	X	11672	-0-		-0-	-0-	829	1	10826	2	Y	15	13	1			10
								17	9									
04	14867	X	14867	-0-		-0-	-0-	971	1	13889	2	Y	6	13	1			3
								7	9									
05	14318	X	14318	-0-		-0-	-0-	967	1	13330	2	Y	19	16	1			6
								21	9									
*06	13452	X	13452	-0-		-0-	-0-	904	1	12548	2	Y	-0-					6

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

*07	1395	N	1395	-0-		-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					3
*08	1459	N	1459	-0-		-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					3
*09	1857	N	1857	-0-		-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					3
*10	1814	N	1814	-0-		-0-	-0-	1811	2	3	9	Y	3	4	1			2
*11	1547	N	1547	-0-		-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					2
*12	1353	N	1353	-0-		-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					2
*01	1639	N	1639	-0-		-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					2
*02	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					2
*03	1381	N	1381	-0-		-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					2
*04	1440	N	1366	-0-		-74	-0-	1366	2			Y	-0-					2
*05	1395	N	1336	-0-		-59	-0-	1336	2			Y	-0-					2
06	1350	N	1310	-0-		-40	-0-	1310	2			Y	-0-					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1943	2	2	9	Y	2					34
*08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1889	2	2	9	Y	2					36
*09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					36
*10	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	1749	2			Y	-0-					36
*11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					36
*12	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	1699	2			Y	-0-					36
*01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					36
*02	1708	N	1615	-0-	-93	-0-	1615	2			Y	-0-					36
*03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					36
*04	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1683	2	9	9	Y	8					44
*05	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1737	2	9	9	Y	8					52
06	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	1612	2			Y	-0-					52

GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

01	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	2			Y	-0-					25
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	538	2			Y	-0-					25
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					25
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					25
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					25
*06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					25

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

01	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			Y	-0-					41
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	2			Y	-0-					41
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					41
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					41
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					41
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					41

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

01	2821	X	2799	-0-	-22	-0-	246	1	2553	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	241	1	2315	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2702	-0-	-119	-0-	295	1	2407	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2644	-0-	-266	-0-	262	1	2382	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2747	-0-	-260	-0-	269	1	2478	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2270	-0-	-460	-0-	224	1	2046	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1					4
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					4
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					4
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					4
*12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					4
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					4
*02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			Y	-0-					4
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					4
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	86	2	9	9	Y	8					12
*05	93	N	80	-0-	-13	-0-	74	2	6	9	Y	5					17
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					17

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2532	-0-	-537	-0-	2532	2			Y	-0-					5
02	2772	X	1685	-0-	-1087	-0-	1685	2			Y	-0-					5
03	3410	X	2222	-0-	-1188	-0-	2202	2	20	9	Y	18	4	1			19
04	3300	X	1629	-0-	-1671	-0-	1628	2	1	9	Y	1	17	1			3
05	3410	X	902	-0-	-2508	-0-	902	2			Y	-0-					3
06	2460	X	1451	-0-	-1009	-0-	1451	2			Y	-0-					3

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					7
*08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					7
*09	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			Y	-0-					7
*10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4188	2	1	9	Y	1	6	1			2
*11	4320	X	3757	-0-	-563	-0-	3757	2			Y	-0-					2
*12	4464	X	3448	-0-	-1016	-0-	3448	2			Y	-0-					2
*01	4464	X	2763	-0-	-1701	-0-	2763	2			Y	-0-					2
*02	3920	X	1858	-0-	-2062	-0-	1858	2			Y	-0-					2
*03	4185	X	2362	-0-	-1823	-0-	2362	2			Y	-0-					2
*04	3630	X	3588	-0-	-42	-0-	3588	2			Y	-0-					2
*05	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	3286	2			Y	-0-					2
*06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-					2

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			Y	-0-					3
*08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			Y	-0-					3
*09	4050	X	3704	-0-	-346	-0-	3704	2			Y	-0-					3
*10	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4151	2	3	9	Y	3	4	1			2
*11	3960	X	3627	-0-	-333	-0-	3627	2			Y	-0-					2
*12	4092	X	3746	-0-	-346	-0-	3746	2			Y	-0-					2
*01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					2
*02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			Y	-0-					2
*03	4092	X	2266	-0-	-1826	-0-	2266	2			Y	-0-					2
*04	3870	X	3073	-0-	-797	-0-	3073	2			Y	-0-					2
*05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			Y	-0-					2
*06	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			Y	-0-					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2673	-0-	-24	-0-	193	1	2465	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	177	1	2220	2	Y	4					8
							4	9									
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	191	1	2488	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
04	2580	N	2571	-0-	-9	-0-	168	1	2399	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	182	1	2510	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
*06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	180	1	2499	2	Y	-0-					5

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					33
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					33
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					33
*10	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	2			Y	-0-					33
*11	360	N	125	-0-	-235	-0-	125	2			Y	-0-					33
*12	465	N	124	-0-	-341	-0-	124	2			Y	-0-					33
*01	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			Y	-0-					33
*02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	2			Y	-0-					33
*03	124	N	76	-0-	-48	-0-	74	2	2	9	Y	2					35
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1					36
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					36
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					36

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					8
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					8
*09	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			Y	-0-					8
*10	310	N	295	-0-	-15	-0-	293	2	2	9	Y	2	7	1			3
*11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					3
*12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					3
*01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					3
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					3
*03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					3
*04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			Y	-0-					3
*05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					3
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					3

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					7
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					7
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					7
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					7
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					7
*06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					7

VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	917	2	3	9	Y	3					18
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	Y	2					20
*09	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	2			Y	-0-					20
*10	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			Y	-0-					20
*11	600	N	394	-0-	-206	-0-	394	2			Y	-0-					20
*12	744	N	581	-0-	-163	-0-	581	2			Y	-0-					20
*01	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2			Y	-0-					20
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					20
*03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					20
*04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1176	2	17	9	Y	15					35
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1117	2	18	9	Y	16					51
*06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					51

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					3
*08	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					3
*09	2400	X	1748	-0-	-652	-0-	1748	2			Y	-0-					3
*10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1834	2	2	9	Y	2	3	1			2
*11	1650	N	1309	-0-	-341	-0-	1309	2			Y	-0-					2
*12	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1637	2			Y	-0-					2
*01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					2
*02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					2
*03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					2
*04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					2
*05	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	1748	2			Y	-0-					2
06	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1630	2			Y	-0-					2

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

01	868	N	561	-0-	-307	-0-	39 26	1 9	496	2	Y	24	17	1			7
02	784	N	737	-0-	-47	-0-	54 8	1 9	675	2	Y	7					14
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	62 46	1 9	813	2	Y	42	29	1			27
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	54 11	1 9	772	2	Y	10	32	1			5
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	53 36	1 9	737	2	Y	33	27	1			11
*06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	47	1	652	2	Y	-0-					11

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					17
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					17
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					17
04	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					17
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					17
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3461	-0-	-507	-0-	418	1	3043	2	Y	-0-					8
02	3556	X	3214	-0-	-342	-0-	425	1	2785	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
03	3813	X	3497	-0-	-316	-0-	495	1	3002	2	Y	-0-					7
04	3300	X	2884	-0-	-416	-0-	422	1	2462	2	Y	-0-					7
05	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	495	1	2889	2	Y	-0-					7
06	3300	X	1864	-0-	-1436	-0-	292	1	1572	2	Y	-0-					7

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	160	1	1477	2	Y	-0-					-0-
*06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	120	1	1101	2	Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	167	1	1217	2	Y	1					11
							1	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	155	1	1018	2	Y	4	7	1			8
							4	9									
03	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	186	1	1131	2	Y	-0-					8
04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	173	1	1011	2	Y	-0-					8
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	192	1	1120	2	Y	-0-					8
*06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	214	1	1155	2	Y	-0-					8

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2612	-0-	-364	-0-	230	1	2382	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	2688	X	2610	-0-	-78	-0-	246	1	2364	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2707	-0-	-269	-0-	296	1	2411	2	Y	-0-					-0-
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	251	1	2285	2	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2563	-0-	-320	-0-	251	1	2312	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2567	-0-	-43	-0-	253	1	2314	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	149	-0-	-285	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					7
02	2800	N	4414	-0-	1614	1614	4414	2			Y	-0-					7
03	3100	N	4290	-0-	1190	2804	4258	2	32	9	Y	29	7	1			29
04	6892	X	4088	-0-	-2804	-0-	4086	2	2	9	Y	2	26	1			5
05	4898	X	3214	-0-	-1684	-0-	3213	2	1	9	Y	1					6
06	4740	X	2928	-0-	-1812	-0-	2928	2			Y	-0-					6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	70	1	897	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	64	1	807	2	Y	4					8
							4	9									
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	68	1	891	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	62	1	884	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	67	1	918	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	63	1	881	2	Y	-0-					5

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

01	310	N	273	-0-	-37	-0-	24	1	249	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	252	N	172	-0-	-80	-0-	16	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	24	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	164	-0-	-106	-0-	16	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	16	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	16	1	147	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	235	1	2434	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	234	1	2244	2	Y	-0-					-0-
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	298	1	2428	2	Y	-0-					-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	260	1	2367	2	Y	-0-					-0-
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	283	1	2607	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2289	-0-	-351	-0-	226	1	2063	2	Y	-0-					-0-

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

01	1178	N	913	-0-	-265	-0-	88	1	825	2	Y	-0-					9
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	89	1	978	2	Y	-0-					9
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	98	1	984	2	Y	-0-					9
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	96	1	1072	2	Y	-0-					9
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	73	1	933	2	Y	-0-					9
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	76	1	874	2	Y	-0-					9

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	77	1	803	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	73	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	771	-0-	-159	-0-	84	1	687	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	76	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	721	-0-	-147	-0-	71	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	477	-0-	-273	-0-	47	1	430	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

01	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	275	1	2001	2	Y	-0-					41
02	2184	N	1992	-0-	-192	-0-	263	1	1723	2	Y	5	27	1			19
							6	9									
03	2511	N	2355	-0-	-156	-0-	333	1	2022	2	Y	-0-					19
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	357	1	2080	2	Y	-0-					19
05	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	310	1	1809	2	Y	-0-					19
06	2250	N	1992	-0-	-258	-0-	312	1	1680	2	Y	-0-					19

J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

01	5983	X	5402	-0-	-581	-0-	5402	2			Y	-0-					13
02	5320	X	4964	-0-	-356	-0-	4964	2			Y	-0-					13
03	5859	X	5718	-0-	-141	-0-	5718	2			Y	-0-					13
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			Y	-0-					13
05	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			Y	-0-					13
*06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			Y	-0-					13

GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	319	1	3305	2	Y	-0-	13	1			-0-
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	357	1	3427	2	Y	-0-					-0-
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	372	1	3029	2	Y	-0-					-0-
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	446	1	4060	2	Y	-0-					-0-
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	295	1	2718	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	1989	-0-	-681	-0-	196	1	1793	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

01	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	2			Y	-0-					14
02	588	N	464	-0-	-124	-0-	464	2			Y	-0-					14
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					14
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					14
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					14
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					14

GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					3
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					3
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					3
*10	1364	N	147	-0-	-1217	-0-	147	2			Y	-0-	3	1			-0-
*11	1170	N	259	-0-	-911	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
*01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
*02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
*03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
*04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
*05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	643	-0-	-797	-0-	643	2			Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					20
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					20
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					20
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					20
*11	450	N	299	-0-	-151	-0-	299	2			Y	-0-					20
*12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					20
*01	558	N	147	-0-	-411	-0-	147	2			Y	-0-					20
*02	280	N	64	-0-	-216	-0-	64	2			Y	-0-					20
*03	341	N	269	-0-	-72	-0-	256	2	13	9	Y	12					32
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	Y	7					39
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					39
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					39

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

01	7037	X	6895	-0-	-142	-0-	6895	2			Y	-0-					7
02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			Y	-0-					7
03	7037	X	6775	-0-	-262	-0-	6743	2	32	9	Y	29	7	1			29
04	7050	X	6549	-0-	-501	-0-	6546	2	3	9	Y	3	26	1			6
05	7285	X	6304	-0-	-981	-0-	6302	2	2	9	Y	2					8
06	7050	X	6028	-0-	-1022	-0-	6028	2			Y	-0-					8

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					1
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					1
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	126	2	10	9	Y	9	2	1			8
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					8
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					8
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					8
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					8
*03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					8
*04	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			Y	-0-					8
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					7
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					7
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					7
*10	930	N	782	-0-	-148	-0-	781	2	1	9	Y	1	6	1			2
*11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					2
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					2
*01	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			Y	-0-					2
*02	868	N	157	-0-	-711	-0-	157	2			Y	-0-					2
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					2
*04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					2
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					2
*06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					2

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					7
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					7
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2520	2	31	9	N	28	6	1			29
04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1874	2	2	9	N	2	26	1			5
05	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1371	2	1	9	N	1					6
*06	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					6

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					8
*08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					8
*09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					8
*10	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1212	2	2	9	Y	2	7	1			3
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					3
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					3
*01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					3
*02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					3
*03	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			Y	-0-					3
*04	1200	N	1074	-0-	-126	-0-	1074	2			Y	-0-					3
*05	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	1109	2			Y	-0-					3
*06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					3

VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2287	-0-	-100	-0-	2287	2			Y	-0-					42
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					42
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					42
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					42
05	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	2407	2			Y	-0-					42
06	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	2347	2			Y	-0-					42

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	65 15	1 9	835	2	Y	14	10	1			4
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	58 4	1 9	728	2	Y	4					8
03	806	N	634	-0-	-172	-0-	44 11	1 9	579	2	Y	10	11	1			7
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	60 4	1 9	861	2	Y	4	9	1			2
05	868	N	555	-0-	-313	-0-	37 10	1 9	508	2	Y	9	8	1			3
06	600	N	431	-0-	-169	-0-	29	1	402	2	Y	-0-					3

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

*07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					4
*08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					4
*09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					4
*10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2210	2	3	9	Y	3	3	1			4
*11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					4
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					4
*01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					4
*02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			Y	-0-					4
*03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					4
*04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					4
*05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					4
*06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					4

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

01	7874	X	6881	-0-	-993	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	5514	-0-	-1598	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6376	-0-	-1250	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
05	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
*06	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	254	-0-	-418	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	30	-0-	-962	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	161	-0-	-459	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

01	6572	X	6019	-0-	-553	-0-	529	1	5490	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	5936	X	5810	-0-	-126	-0-	548	1	5262	2	Y	-0-					-0-
03	6479	X	5215	-0-	-1264	-0-	570	1	4645	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5596	-0-	-644	-0-	554	1	5042	2	Y	-0-					-0-
05	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	651	1	6011	2	Y	-0-					-0-
06	6240	X	6083	-0-	-157	-0-	600	1	5483	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

01	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

01	3565	X	2956	-0-	-609	-0-	260	1	2696	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	3220	X	2238	-0-	-982	-0-	211	1	2027	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2381	-0-	-1184	-0-	260	1	2121	2	Y	-0-					-0-
04	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	240	1	2186	2	Y	-0-					-0-
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	314	1	2898	2	Y	-0-					-0-
*06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	405	1	3707	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

01	5053	X	2337	-0-	-2716	-0-	2337	2			Y	-0-					8
02	4368	X	1094	-0-	-3274	-0-	1094	2			Y	-0-					8
03	3689	X	554	-0-	-3135	-0-	554	2			Y	-0-					8
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					8
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			Y	-0-					8
*06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-					8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	-0-					19
*08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					19
*09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					19
*10	3038	X	1946	-0-	-1092	-0-	1944	2	2	9	Y	2	20	1			1
*11	2970	X	1848	-0-	-1122	-0-	1848	2			Y	-0-					1
*12	3069	X	1684	-0-	-1385	-0-	1684	2			Y	-0-					1
*01	3069	X	982	-0-	-2087	-0-	982	2			Y	-0-					1
*02	2240	X	1114	-0-	-1126	-0-	1114	2			Y	-0-					1
*03	1953	X	1897	-0-	-56	-0-	1897	2			Y	-0-					1
*04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					1
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					1
06	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	1745	2			Y	-0-					1

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	181	1	2307	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	164	1	2061	2	Y	4					8
							4	9									
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	183	1	2389	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
04	2430	N	2383	-0-	-47	-0-	155	1	2224	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	169	1	2334	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
06	2520	N	2340	-0-	-180	-0-	157	1	2183	2	Y	-0-					5

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			Y	-0-					10
02	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	2			Y	-0-					10
03	11532	X	10015	-0-	-1517	-0-	10015	2			Y	-0-					10
04	12150	X	3871	-0-	-8279	-0-	3871	2			Y	-0-					10
05	11997	X	10610	-0-	-1387	-0-	10610	2			Y	-0-					10
06	11610	X	9718	-0-	-1892	-0-	9628	2	90	9	Y	82	77	1			15

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	1852	2			N	-0-					55
02	1764	N	1634	-0-	-130	-0-	1634	2			N	-0-					55
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	2			N	-0-					55
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1790	2	17	9	N	15					70
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					70
06	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	1773	2			N	-0-					70

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	1107	2			N	-0-					61
02	1036	N	906	-0-	-130	-0-	906	2			N	-0-					61
03	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	2			N	-0-					61
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					61
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					61
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					61

VELA, SERAPIO B WELL #: 24 RRCID -> 194921 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4811	-0-	-1544	-0-	463	1	4348	2	Y	-0-					13
02	5740	X	5417	-0-	-323	-0-	453	1	4964	2	Y	-0-					13
03	6355	X	5441	-0-	-914	-0-	493	1	4948	2	Y	-0-					13
04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	435	1	4837	2	Y	-0-					13
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	439	1	5591	2	Y	-0-					13
06	4950	X	4556	-0-	-394	-0-	365	1	4191	2	Y	-0-					13

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4396	-0-	-1556	-0-	423	1	3973	2	Y	-0-					9
02	5376	X	4915	-0-	-461	-0-	411	1	4504	2	Y	-0-					9
03	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	484	1	4853	2	Y	-0-					9
04	5400	X	4724	-0-	-676	-0-	390	1	4334	2	Y	-0-					9
05	5580	X	5446	-0-	-134	-0-	396	1	5050	2	Y	-0-					9
06	5280	X	5029	-0-	-251	-0-	402	1	4627	2	Y	-0-					9

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	786	-0-	-82	-0-	786	2			Y	-0-					30
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					30
03	868	N	548	-0-	-320	-0-	548	2			Y	-0-					30
04	1080	X	193	-0-	-887	-0-	193	2			Y	-0-					30
05	1116	X	921	-0-	-195	-0-	921	2			Y	-0-					30
06	840	X	536	-0-	-304	-0-	536	2			Y	-0-					30

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6341	-0-	-262	-0-	6341	2			Y	-0-					-0-
02	5964	X	5576	-0-	-388	-0-	5576	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	6101	-0-	-502	-0-	6101	2			Y	-0-					-0-
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			Y	-0-					-0-
05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
*06	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 235951 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4288	-0-	-455	-0-	517	1	3771	2	Y	-0-					8
02	4088	X	3925	-0-	-163	-0-	520	1	3401	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
03	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	608	1	3691	2	Y	-0-					7
04	4260	X	4053	-0-	-207	-0-	593	1	3460	2	Y	-0-					7
05	4402	X	4070	-0-	-332	-0-	595	1	3475	2	Y	-0-					7
06	4200	X	3881	-0-	-319	-0-	608	1	3273	2	Y	-0-					7

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3529	-0-	429	429	3529	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4122	-0-	1322	1751	4122	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2728	-0-	-372	1379	2728	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	1673	-0-	-1747	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	2130	-0-	-2427	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	1568	-0-	-2842	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			Y	-0-					-0-
02	6076	X	5410	-0-	-666	-0-	5410	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	5768	-0-	-959	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
04	6900	X	6692	-0-	-208	-0-	6692	2			Y	-0-					-0-
05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			Y	-0-					-0-
06	6900	X	6330	-0-	-570	-0-	6330	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	2820	-0-	-1396	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3919	-0-	-161	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	7935	2	189	9	Y	172	93	1			93
02	7280	X	7154	-0-	-126	-0-	6991	2	163	9	Y	148	123	1			118
03	8060	X	7561	-0-	-499	-0-	7489	2	72	9	Y	65	121	1			62
04	6660	X	6486	-0-	-174	-0-	6410	2	76	9	Y	69					131
05	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7394	2	119	9	Y	108	122	1			117
*06	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6695	2	98	9	Y	89	112	1			94

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27900	X	24205	-0-	-3695	-0-	24205	2			Y	-0-	10	1			-0-
02	24864	X	23229	-0-	-1635	-0-	23229	2			Y	-0-					-0-
03	26784	X	24568	-0-	-2216	-0-	24568	2			Y	-0-					-0-
04	25320	X	23740	-0-	-1580	-0-	23740	2			Y	-0-					-0-
05	26164	X	23817	-0-	-2347	-0-	23817	2			Y	-0-					-0-
06	24900	X	22726	-0-	-2174	-0-	22726	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5817	-0-	-197	-0-	5817	2			Y	-0-					-0-
02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	4939	-0-	-827	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	4648	-0-	-752	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5306	-0-	-274	-0-	5306	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	4458	-0-	-942	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTINEZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 249486 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			N	-0-					24
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					24
03	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	1998	2			N	-0-					24
04	1980	N	1925	-0-	-55	-0-	1925	2			N	-0-					24
05	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	1979	2			N	-0-					24
06	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	1906	2			N	-0-					24

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	6162	-0-	-2301	-0-	6162	2			Y	-0-					-0-
02	7644	X	5739	-0-	-1905	-0-	5739	2			Y	-0-					-0-
03	8463	X	5284	-0-	-3179	-0-	5284	2			Y	-0-					-0-
04	7350	X	4247	-0-	-3103	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
05	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			Y	-0-					-0-
*06	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2344	-0-	-725	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	846	-0-	-2124	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
*06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8645	-0-	-562	-0-	739 248	1 9	7658	2	Y	225	93	1			142
02	8232	X	8023	-0-	-209	-0-	745 121	1 9	7157	2	Y	110	195	1			57
03	8897	X	7754	-0-	-1143	-0-	840 72	1 9	6842	2	Y	65					122
04	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	779 135	1 9	7088	2	Y	123	187	1			58
05	8215	X	7905	-0-	-310	-0-	750 233	1 9	6922	2	Y	212	195	1			75
*06	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	813 19	1 9	7429	2	Y	17					92

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3363	-0-	-25	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3289	-0-	-462	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3741	-0-	-69	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2684	-0-	-416	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2298	-0-	-474	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2075	-0-	-994	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	1978	-0-	-378	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1846	-0-	-164	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 14 RRCID -> 251667 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

01	10230	X	9441	-0-	-789	-0-	9441	2			Y	-0-					-0-
02	9240	X	8237	-0-	-1003	-0-	8237	2			Y	-0-					-0-
03	10230	X	8905	-0-	-1325	-0-	8905	2			Y	-0-					-0-
04	8910	X	8322	-0-	-588	-0-	8322	2			Y	-0-					-0-
05	9207	X	8520	-0-	-687	-0-	8520	2			Y	-0-					-0-
06	8910	X	8210	-0-	-700	-0-	8210	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917

01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	520	-0-	-260	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	455	-0-	-115	-0-	455	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

01	3069	X	2185	-0-	-884	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2364	-0-	-492	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2201	-0-	-961	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1731	-0-	-399	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	2115	-0-	-86	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1363	-0-	-767	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581

01	8153	X	5927	-0-	-2226	-0-	5927	2			Y	-0-	37	1			-0-
02	7364	X	5079	-0-	-2285	-0-	5079	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	5521	-0-	-1361	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	4966	-0-	-1004	-0-	4966	2			Y	-0-					-0-
05	6169	X	4365	-0-	-1804	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-
06	5730	X	4872	-0-	-858	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881

01	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			Y	-0-					-0-
02	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			Y	-0-					-0-
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4436	-0-	-94	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			Y	-0-					-0-
*06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

01	6417	X	4901	-0-	-1516	-0-	4901	2			Y	-0-	6	1			-0-
02	5796	X	4154	-0-	-1642	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-
03	6417	X	4445	-0-	-1972	-0-	4445	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4250	-0-	-700	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4313	-0-	-616	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4031	-0-	-709	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

EMBARK ENVIRONMENTAL HLDGS., LTD 250844
LALAJITA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133143 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	226	1	3624	2	Y	-0-					20
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	214	1	3433	2	Y	-0-					20
03	3968	X	3946	-0-	-22	-0-	246	1	3700	2	Y	-0-					20
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	235	1	3713	2	Y	-0-					20
05	4030	X	3940	-0-	-90	-0-	219	1	3721	2	Y	-0-					20
06	3900	X	3769	-0-	-131	-0-	247	1	3522	2	Y	-0-					20

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	90	1	694	2	Y	-0-					-0-
							1837	3									
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	76	1	384	2	Y	-0-					-0-
							1993	3									
03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	104	1	46	2	Y	-0-					-0-
							2624	3									
04	3060	X	2217	-0-	-843	-0-	80	1	54	2	Y	-0-					-0-
							2083	3									
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	133	1	42	2	Y	-0-					-0-
							2728	3									
*06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	132	1	140	2	Y	-0-					-0-
							2533	3									

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

01	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	232	1	1801	2	Y	-0-					29
							4766	3									
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	138	1	696	2	Y	-0-					29
							3617	3									
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	149	1	66	2	Y	-0-					29
							3752	3									
04	5790	X	3622	-0-	-2168	-0-	131	1	89	2	Y	-0-					29
							3402	3									
05	5983	X	4446	-0-	-1537	-0-	204	1	65	2	Y	-0-					29
							4177	3									
06	5790	X	4615	-0-	-1175	-0-	218	1	230	2	Y	-0-					29
							4167	3									

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	51	1	520	2	Y	-0-					36
02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	153	1	2571	2	Y	-0-					36
03	3100	N	3514	-0-	414	414	202	1	3312	2	Y	-0-					36
04	1779	N	1365	-0-	-414	-0-	130	1	1235	2	Y	-0-					36
05	1519	N	806	-0-	-713	-0-	141	1	665	2	Y	-0-					36
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	104	1	764	2	Y	-0-					36

SMITH, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 126908 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 8316 - 8334

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	401	1	2076	2	Y	-0-					6
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	357	1	1985	2	Y	-0-					6
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	363	1	2140	2	Y	-0-					6
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	352	1	1962	2	Y	-0-					6
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	362	1	1863	2	Y	-0-					6
*06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	360	1	1923	2	Y	-0-					6

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	48	1	373	2	Y	-0-					185
							988	3									
02	2296	X	1258	-0-	-1038	-0-	39	1	197	2	Y	-0-					185
							1022	3									
03	2542	X	1285	-0-	-1257	-0-	48	1	21	2	Y	-0-					185
							1216	3									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	42	1	28	2	Y	-0-					185
							1082	3									
05	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	49	1	16	2	Y	-0-					185
							997	3									
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	47	1	50	2	Y	-0-					185
							904	3									

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					49
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					49
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					49
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	2	Y	-0-					49
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	48	1	228	2	Y	-0-					49
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	49	1	362	2	Y	-0-					49

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2746	-0-	-447	-0-	117	1	721	2	Y	-0-					91
							1908	3									
02	3080	X	2348	-0-	-732	-0-	102	1	362	2	Y	4					95
							1880	3	4	9							
03	3410	X	2833	-0-	-577	-0-	126	1	46	2	Y	7	76	1			26
							2653	3	8	9							
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	123	1	71	2	Y	-0-					26
							2706	3									
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	127	1	42	2	Y	1					27
							2678	3	1	9							
*06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	138	1	138	2	Y	2					29
							2501	3	2	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	827	-0-	-289	-0-	35	1	217	2	Y	-0-					-0-
							575	3									
02	1148	X	760	-0-	-388	-0-	33	1	117	2	Y	-0-					-0-
							610	3									
03	1271	X	877	-0-	-394	-0-	39	1	14	2	Y	-0-					-0-
							824	3									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	35	1	20	2	Y	-0-					-0-
							766	3									
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	38	1	12	2	Y	-0-					-0-
							795	3									
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	40	1	40	2	Y	-0-					-0-
							718	3									

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	191	1	1481	2	Y	-0-					56
							3919	3									
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	167	1	842	2	Y	-0-					56
							4376	3									
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	220	1	97	2	Y	-0-					56
							5555	3									
04	7590	X	5217	-0-	-2373	-0-	188	1	128	2	Y	-0-					56
							4901	3									
05	6014	X	5062	-0-	-952	-0-	232	1	74	2	Y	-0-					56
							4756	3									
06	5760	X	5265	-0-	-495	-0-	248	1	262	2	Y	-0-					56
							4755	3									

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	138	1	1069	2	Y	-0-					41
							2829	3									
02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	126	1	633	2	Y	-0-					41
							3290	3									
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	140	1	62	2	Y	-0-					41
							3542	3									
04	4080	X	4078	-0-	-2	-0-	147	1	100	2	Y	-0-					41
							3831	3									
05	4216	X	3666	-0-	-550	-0-	168	1	54	2	Y	-0-					41
							3444	3									
06	4080	X	3419	-0-	-661	-0-	161	1	170	2	Y	-0-					41
							3088	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	Y	-0-					63
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	Y	18					81
							20	9									
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	622	2	Y	5	51	1			35
							6	9									
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	692	2	Y	-0-					35
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	44	1	756	2	Y	-0-					35
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	53	1	749	2	Y	-0-					35

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	83	1	640	2	N	-0-					178
							1695	3									
02	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	68	1	343	2	N	-0-					178
							1779	3									
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	95	1	42	2	N	-0-					178
							2398	3									
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	84	1	57	2	N	-0-					178
							2181	3									
05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	116	1	37	2	N	-0-					178
							2388	3									
*06	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	106	1	112	2	N	-0-					178
							2027	3									

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	1539	-0-	-462	-0-	90	1	1449	2	Y	-0-					-0-
02	955	X	955	-0-	-0-	-0-	56	1	899	2	Y	-0-					-0-
03	78	X	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	319	-0-	-1151	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	1519	X	968	-0-	-551	-0-	54	1	914	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	132	-0-	-1338	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3000	-0-	-348	-0-	102	1	795	2	Y	-0-					14
							2103	3									
02	3388	X	2684	-0-	-704	-0-	83	1	420	2	Y	-0-					14
							2181	3									
03	3751	X	2993	-0-	-758	-0-	112	1	49	2	Y	-0-					14
							2832	3									
04	3510	X	2294	-0-	-1216	-0-	83	1	56	2	Y	-0-					14
							2155	3									
05	3193	X	2891	-0-	-302	-0-	132	1	42	2	Y	-0-					14
							2717	3									
06	2910	X	2596	-0-	-314	-0-	122	1	129	2	Y	-0-					14
							2345	3									

GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	167	1	710	2	N	-0-					26
							1878	3									
02	3444	X	2354	-0-	-1090	-0-	137	1	358	2	N	-0-					26
							1859	3									
03	3813	X	2229	-0-	-1584	-0-	132	1	36	2	N	-0-					26
							2061	3									
04	4050	X	1889	-0-	-2161	-0-	113	1	45	2	N	-0-					26
							1731	3									
05	2976	X	2134	-0-	-842	-0-	129	1	31	2	N	-0-					26
							1974	3									
06	2670	X	2154	-0-	-516	-0-	141	1	105	2	N	3					29
							1905	3	3	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6227	X	6227	-0-		-0-	-0-	373	1	1588	2	N	58					241
								4202	3	64	9							
02	7056	X	5300	-0-		-1756	-0-	304	1	794	2	N	70	196	1			115
								4125	3	77	9							
03	7812	X	5543	-0-		-2269	-0-	327	1	89	2	N	25	94	1			46
								5099	3	28	9							
04	5850	X	4711	-0-		-1139	-0-	281	1	113	2	N	7					53
								4309	3	8	9							
05	6045	X	5547	-0-		-498	-0-	336	1	80	2	N	10					63
								5120	3	11	9							
06	5850	X	4648	-0-		-1202	-0-	303	1	226	2	N	11					74
								4107	3	12	9							

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-		-0-	-0-	31	1	242	2	N	-0-					57
								640	3									
02	1092	N	855	-0-		-237	-0-	27	1	134	2	N	-0-					57
								694	3									
03	957	N	957	-0-		-0-	-0-	36	1	16	2	N	-0-					57
								905	3									
04	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-	36	1	25	2	N	-0-					57
								942	3									
05	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	47	1	15	2	N	-0-					57
								972	3									
*06	983	N	983	-0-		-0-	-0-	46	1	49	2	N	-0-					57
								888	3									

SMITH, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 217128 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8618 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4514	-0-		-136	-0-	154	1	1196	2	Y	-0-					14
								3164	3									
02	4284	X	4145	-0-		-139	-0-	129	1	648	2	Y	-0-					14
								3368	3									
03	4743	X	4580	-0-		-163	-0-	172	1	76	2	Y	-0-					14
								4332	3									
04	4500	X	4196	-0-		-304	-0-	152	1	103	2	Y	-0-					14
								3941	3									
05	4807	X	4807	-0-		-0-	-0-	220	1	70	2	Y	-0-					14
								4517	3									
06	4440	X	4158	-0-		-282	-0-	196	1	207	2	Y	-0-					14
								3755	3									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4165	X	4165	-0-		-0-	-0-	252	1	1073	2	N	-0-					138
								2840	3									
02	4347	X	4347	-0-		-0-	-0-	253	1	661	2	N	-0-					138
								3433	3									
03	4321	X	4321	-0-		-0-	-0-	256	1	70	2	N	-0-					138
								3995	3									
04	3370	X	3370	-0-		-0-	-0-	202	1	81	2	N	-0-					138
								3087	3									
05	3431	X	3431	-0-		-0-	-0-	208	1	49	2	N	-0-					138
								3174	3									
*06	4068	X	4068	-0-		-0-	-0-	265	1	198	2	N	8					146
								3596	3	9	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5316	X	5316	-0-		-0-	-0-	182	1	1408	2	Y	-0-					4
								3726	3									
02	4418	X	4418	-0-		-0-	-0-	137	1	691	2	Y	-0-					4
								3590	3									
03	5731	X	5731	-0-		-0-	-0-	215	1	95	2	Y	-0-					4
								5421	3									
04	5041	X	5041	-0-		-0-	-0-	182	1	124	2	Y	-0-					4
								4735	3									
05	5059	X	5059	-0-		-0-	-0-	232	1	74	2	Y	-0-					4
								4753	3									
06	4890	X	4586	-0-		-304	-0-	216	1	228	2	Y	-0-					4
								4142	3									

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8490 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3916	-0-		-827	-0-	134	1	1037	2	N	-0-					65
								2745	3									
02	6412	X	3866	-0-		-2546	-0-	120	1	605	2	N	-0-					65
								3141	3									
03	7099	X	4960	-0-		-2139	-0-	186	1	82	2	N	-0-					65
								4692	3									
04	3150	X	3136	-0-		-14	-0-	113	1	77	2	N	-0-					65
								2946	3									
05	3703	X	3703	-0-		-0-	-0-	170	1	54	2	N	-0-					65
								3479	3									
*06	3251	X	3251	-0-		-0-	-0-	153	1	162	2	N	-0-					65
								2936	3									

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-		-0-	-0-	21	1	163	2	N	-0-					40
								432	3									
02	784	N	543	-0-		-241	-0-	17	1	85	2	N	-0-					40
								441	3									
03	682	N	545	-0-		-137	-0-	20	1	9	2	N	-0-					40
								516	3									
04	619	N	619	-0-		-0-	-0-	22	1	15	2	N	-0-					40
								582	3									
05	589	N	514	-0-		-75	-0-	24	1	8	2	N	-0-					40
								482	3									
*06	460	N	460	-0-		-0-	-0-	22	1	23	2	N	-0-					40
								415	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	1887	-0-		-2608	-0-	114	1	486	2	N	-0-					15
								1287	3									
02	5656	X	4517	-0-		-1139	-0-	263	1	687	2	N	-0-					15
								3567	3									
03	6262	X	5584	-0-		-678	-0-	331	1	90	2	N	-0-					15
								5163	3									
04	6420	X	4646	-0-		-1774	-0-	278	1	111	2	N	-0-					15
								4257	3									
05	4991	X	4852	-0-		-139	-0-	294	1	70	2	N	-0-					15
								4488	3									
06	4830	X	4352	-0-		-478	-0-	284	1	212	2	N	5					47
								3850	3	6	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	14483	-0-	-1265	-0-	495	1	3836	2	N	-0-					43
							10152	3									
02	16016	X	13105	-0-	-2911	-0-	407	1	2050	2	N	-0-					43
							10648	3									
03	17732	X	14496	-0-	-3236	-0-	543	1	239	2	N	-0-					43
							13714	3									
04	14340	X	12631	-0-	-1709	-0-	455	1	309	2	N	24					67
							11841	3	26	9							
05	14539	X	14450	-0-	-89	-0-	662	1	211	2	N	-0-					67
							13577	3									
06	14040	X	13533	-0-	-507	-0-	638	1	673	2	N	-0-					67
							12222	3									

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	516	1	866	2	N	-0-					35
							2292	3									
02	4228	X	3848	-0-	-380	-0-	490	1	542	2	N	-0-					35
							2816	3									
03	4681	X	4188	-0-	-493	-0-	542	1	63	2	N	-0-					35
							3583	3									
04	4260	X	3886	-0-	-374	-0-	511	1	86	2	N	-0-					35
							3289	3									
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	550	1	58	2	N	-0-					35
							3705	3									
06	4110	X	3859	-0-	-251	-0-	535	1	173	2	N	2					66
							3149	3	2	9							

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2869	N	2162	-0-	-707	-0-	724	1	394	2	N	-0-					-0-
							1044	3									
02	1820	X	1541	-0-	-279	-0-	660	1	142	2	N	-0-					-0-
							739	3									
03	2015	X	2014	-0-	-1	-0-	642	1	24	2	N	-0-					-0-
							1348	3									
04	1950	X	1833	-0-	-117	-0-	735	1	28	2	N	14					14
							1055	3	15	9							
05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	713	1	22	2	N	-0-					14
							1444	3									
06	1950	X	1390	-0-	-560	-0-	534	1	45	2	N	-0-					14
							811	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	243	1	1035	2	N	-0-					32
							2740	3									
02	3808	X	3670	-0-	-138	-0-	214	1	558	2	N	-0-					32
							2898	3									
03	4216	X	3778	-0-	-438	-0-	224	1	61	2	N	-0-					32
							3493	3									
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	270	1	108	2	N	-0-					32
							4143	3									
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	290	1	69	2	N	-0-					32
							4413	3									
06	3930	X	3586	-0-	-344	-0-	234	1	175	2	N	2					73
							3175	3	2	9							

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4594	-0-	-366	-0-	191	1	1177	2	N	100	196	1			148
							3116	3	110	9							
02	4900	X	4287	-0-	-613	-0-	187	1	659	2	N	15					163
							3424	3	17	9							
03	5425	X	4749	-0-	-676	-0-	210	1	77	2	N	33	174	1			22
							4426	3	36	9							
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	194	1	112	2	N	133					155
							4276	3	146	9							
05	4743	X	4574	-0-	-169	-0-	202	1	66	2	N	37	162	1			30
							4265	3	41	9							
06	4590	X	4153	-0-	-437	-0-	203	1	204	2	N	43					73
							3699	3	47	9							

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		3968	-0-	3968	15906	136	1	1051	2	Y	-0-					54
							2781	3									
02	INC G-10		3258	-0-	3258	19164	101	1	510	2	Y	-0-					54
							2647	3									
03	INC G-10		3640	-0-	3640	22804	136	1	60	2	Y	-0-					54
							3444	3									
04	25256	X	2452	-0-	-22804	-0-	89	1	60	2	Y	-0-					54
							2303	3									
05	3968	X	2475	-0-	-1493	-0-	113	1	36	2	Y	-0-					54
							2326	3									
06	3840	X	2344	-0-	-1496	-0-	111	1	117	2	Y	-0-					54
							2116	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3046	-0-	-426	-0-	104	1	807	2	N	-0-					72
							2135	3									
02	3612	X	2958	-0-	-654	-0-	89	1	449	2	N	79					151
							2333	3	87	9							
03	3999	X	3464	-0-	-535	-0-	130	1	57	2	N	-0-					151
							3277	3									
04	3840	X	2991	-0-	-849	-0-	108	1	73	2	N	-0-					151
							2810	3									
05	3286	X	2997	-0-	-289	-0-	137	1	44	2	N	-0-					151
							2816	3									
06	3180	X	2814	-0-	-366	-0-	133	1	140	2	N	-0-					151
							2541	3									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6013	-0-	-745	-0-	256	1	1579	2	N	-0-					18
							4178	3									
02	6748	X	5298	-0-	-1450	-0-	231	1	818	2	N	-0-					18
							4249	3									
03	7471	X	5964	-0-	-1507	-0-	266	1	98	2	N	-0-					18
							5600	3									
04	6450	X	5782	-0-	-668	-0-	245	1	141	2	N	-0-					18
							5396	3									
05	6045	X	5991	-0-	-54	-0-	267	1	88	2	N	2					20
							5634	3	2	9							
06	5820	X	5407	-0-	-413	-0-	267	1	268	2	N	12					32
							4859	3	13	9							

EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	4059	-0-	-3753	-0-	139	1	1075	2	N	-0-					216
							2845	3									
02	7448	X	6103	-0-	-1345	-0-	190	1	955	2	N	-0-					216
							4958	3									
03	8246	X	8232	-0-	-14	-0-	308	1	136	2	N	-0-					216
							7788	3									
04	10050	X	6107	-0-	-3943	-0-	221	1	150	2	N	-0-					216
							5736	3									
05	6758	X	6507	-0-	-251	-0-	298	1	95	2	N	-0-					216
							6114	3									
*06	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	419	1	442	2	N	-0-					216
							8024	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	1047	1	3137	2	N	-0-					1
							7899	3									
02	15652	X	12355	-0-	-3297	-0-	875	1	1968	2	N	-0-					1
							9512	3									
03	17329	X	4272	-0-	-13057	-0-	533	1	102	2	N	-0-					1
							3637	3									
04	12300	X	4541	-0-	-7759	-0-	644	1	138	2	N	-0-					1
							3759	3									
05	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	1275	1	397	2	N	-0-					1
							15275	3									
*06	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	1281	1	753	2	N	-0-					1
							11346	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-			47
							390	3							
02	448	N	353	-0-	-95	-0-	11	1	55	2	N	-0-			47
							287	3							
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	6	2	N	-0-			47
							362	3							
04	540	N	396	-0-	-144	-0-	14	1	10	2	N	3			50
							369	3	3	9					
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	5	2	N	100			150
							348	3	110	9					
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	14	2	N	-0-			150
							253	3							

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2806	-0-	-635	-0-	119	1	737	2	N	-0-			133
							1950	3							
02	3388	X	2554	-0-	-834	-0-	112	1	394	2	N	-0-			133
							2048	3							
03	3751	X	2907	-0-	-844	-0-	130	1	48	2	N	-0-			133
							2729	3							
04	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	107	1	62	2	N	3			136
							2368	3	3	9					
05	2883	X	2541	-0-	-342	-0-	113	1	37	2	N	5			141
							2385	3	6	9					
06	2730	X	2264	-0-	-466	-0-	112	1	112	2	N	3			144
							2037	3	3	9					

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	173	1	1071	2	N	-0-			24
							2834	3							
02	4032	X	3698	-0-	-334	-0-	162	1	571	2	N	-0-			24
							2965	3							
03	4464	X	3985	-0-	-479	-0-	178	1	65	2	N	-0-			24
							3742	3							
04	4110	X	3644	-0-	-466	-0-	154	1	89	2	N	-0-			24
							3401	3							
05	4092	X	3864	-0-	-228	-0-	172	1	57	2	N	4			28
							3631	3	4	9					
06	3960	X	3271	-0-	-689	-0-	161	1	161	2	N	19			47
							2928	3	21	9					

BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	770	X	770	-0-	-0-	-0-	33	1	202	2	N	-0-			40
							535	3							
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	113	2	N	-0-			40
							589	3							
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	35	1	13	2	N	-0-			40
							740	3							
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	34	1	20	2	N	-0-			40
							750	3							
05	806	N	732	-0-	-74	-0-	33	1	11	2	N	-0-			40
							688	3							
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	37	2	N	-0-			40
							672	3							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	11747	-0-	-1118	-0-	499	1	3085	2	N	-0-					169
							8163	3									
02	12292	X	10429	-0-	-1863	-0-	454	1	1604	2	N	34	188	1			15
							8334	3	37	9							
03	13609	X	11151	-0-	-2458	-0-	498	1	183	2	N	-0-					15
							10470	3									
04	11160	X	10498	-0-	-662	-0-	441	1	254	2	N	60					75
							9737	3	66	9							
05	11532	X	10593	-0-	-939	-0-	467	1	153	2	N	117					192
							9844	3	129	9							
06	11160	X	9980	-0-	-1180	-0-	491	1	493	2	N	53	192	1			53
							8938	3	58	9							

VELA, G.O. ET AL "A" WELL #: 5 RRCID -> 240272 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	852	1	5262	2	N	8					117
							13924	3	9	9							
02	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	757	1	2673	2	N	27	85	1			59
							13886	3	30	9							
03	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	803	1	295	2	N	-0-					59
							16887	3									
04	18630	X	16523	-0-	-2107	-0-	697	1	402	2	N	34					93
							15387	3	37	9							
05	19251	X	16832	-0-	-2419	-0-	750	1	246	2	N	20					113
							15814	3	22	9							
06	18630	X	16059	-0-	-2571	-0-	795	1	796	2	N	13					126
							14454	3	14	9							

DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	2559	1	4340	2	N	-0-					-0-
02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	2022	1	2599	2	N	-0-					-0-
03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	2841	1	3061	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3440	-0-	-1420	-0-	1886	1	1554	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	142	-0-	-4880	-0-	27	1	68	2	N	-0-					-0-
							47	3									
06	4860	X	334	-0-	-4526	-0-	57	1	277	2	N	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	110	1	677	2	N	-0-					22
							1793	3									
02	2800	X	2327	-0-	-473	-0-	102	1	359	2	N	-0-					22
							1866	3									
03	3100	X	2593	-0-	-507	-0-	116	1	43	2	N	-0-					22
							2434	3									
04	3000	X	2635	-0-	-365	-0-	107	1	62	2	N	88					110
							2369	3	97	9							
05	2573	X	2570	-0-	-3	-0-	111	1	36	2	N	73					183
							2343	3	80	9							
06	2490	X	2386	-0-	-104	-0-	118	1	118	2	N	-0-					183
							2150	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	32	1	200	2	N	-0-					95
							530	3									
02	924	N	752	-0-	-172	-0-	33	1	116	2	N	-0-					95
							603	3									
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	40	1	15	2	N	30					125
							845	3	33	9							
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	20	2	N	-0-					125
							763	3									
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	37	1	12	2	N	2					127
							773	3	2	9							
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	40	1	40	2	N	5					132
							727	3	6	9							

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2745	-0-	-200	-0-	117	1	721	2	N	-0-					123
							1907	3									
02	2660	X	2412	-0-	-248	-0-	105	1	372	2	N	1	110	1			14
							1934	3	1	9							
03	2945	X	2610	-0-	-335	-0-	117	1	43	2	N	-0-					14
							2450	3									
04	2850	X	2326	-0-	-524	-0-	98	1	57	2	N	-0-					14
							2171	3									
05	2790	X	2384	-0-	-406	-0-	106	1	35	2	N	-0-					14
							2243	3									
06	2670	X	2303	-0-	-367	-0-	114	1	114	2	N	-0-					14
							2075	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	205	1	874	2	N	-0-					21
							2313	3									
02	3388	X	2829	-0-	-559	-0-	165	1	430	2	N	-0-					21
							2234	3									
03	3751	X	2705	-0-	-1046	-0-	160	1	44	2	N	-0-					21
							2501	3									
04	3510	X	1937	-0-	-1573	-0-	116	1	46	2	N	-0-					21
							1775	3									
05	3627	X	2703	-0-	-924	-0-	164	1	39	2	N	3					24
							2497	3	3	9							
06	3270	X	2640	-0-	-630	-0-	172	1	128	2	N	10					34
							2329	3	11	9							

EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	93	1	576	2	N	-0-					113
							1524	3									
02	2856	X	1886	-0-	-970	-0-	82	1	291	2	N	-0-					113
							1513	3									
03	3162	X	2137	-0-	-1025	-0-	95	1	35	2	N	-0-					113
							2007	3									
04	2130	X	1791	-0-	-339	-0-	76	1	44	2	N	-0-					113
							1671	3									
05	2201	X	1818	-0-	-383	-0-	81	1	27	2	N	-0-					113
							1710	3									
06	2130	X	1715	-0-	-415	-0-	85	1	85	2	N	-0-					113
							1545	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2891	-0-		-271	-0-		175	1	745	2	N	-0-					148
									1971	3									
02	2856	X	2679	-0-		-177	-0-		156	1	407	2	N	-0-					148
									2116	3									
03	3162	X	2804	-0-		-358	-0-		166	1	45	2	N	12	140	1			20
									2580	3	13	9							
04	2640	X	2507	-0-		-133	-0-		150	1	60	2	N	-0-					20
									2297	3									
05	2838	X	2838	-0-		-0-	-0-		172	1	41	2	N	2					22
									2623	3	2	9							
06	2640	X	2571	-0-		-69	-0-		168	1	125	2	N	1					23
									2277	3	1	9							

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	16596	-0-		-3027	-0-		565	1	4380	2	N	54	196	1			109
									11592	3	59	9							
02	18900	X	15801	-0-		-3099	-0-		488	1	2459	2	N	74					183
									12773	3	81	9							
03	20925	X	16144	-0-		-4781	-0-		601	1	265	2	N	96	194	1			85
									15172	3	106	9							
04	16620	X	14320	-0-		-2300	-0-		515	1	350	2	N	45					130
									13405	3	50	9							
05	17174	X	14577	-0-		-2597	-0-		656	1	209	2	N	241	189	1			182
									13447	3	265	9							
06	16620	X	13688	-0-		-2932	-0-		645	1	681	2	N	-0-					182
									12362	3									

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-		-0-	-0-		15	1	90	2	N	-0-					88
									238	3									
02	728	N	285	-0-		-443	-0-		12	1	44	2	N	-0-					88
									229	3									
03	372	N	332	-0-		-40	-0-		15	1	5	2	N	-0-					88
									312	3									
04	330	N	264	-0-		-66	-0-		11	1	6	2	N	-0-					88
									247	3									
05	310	N	233	-0-		-77	-0-		10	1	3	2	N	-0-					88
									220	3									
*06	209	N	209	-0-		-0-	-0-		10	1	10	2	N	-0-					88
									189	3									

EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2431	X	2431	-0-		-0-	-0-		83	1	644	2	N	-0-					23
									1704	3									
02	2962	X	2962	-0-		-0-	-0-		92	1	463	2	N	-0-					23
									2407	3									
03	2793	X	2793	-0-		-0-	-0-		105	1	46	2	N	-0-					23
									2642	3									
04	2010	X	1956	-0-		-54	-0-		71	1	48	2	N	3					26
									1834	3	3	9							
05	2700	X	2700	-0-		-0-	-0-		124	1	39	2	N	-0-					26
									2537	3									
*06	2951	X	2951	-0-		-0-	-0-		139	1	147	2	N	-0-					26
									2665	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	9397	-0-	-1329	-0-	399	1	2468	2	N	-0-					154
							6530	3									
02	10220	X	8395	-0-	-1825	-0-	366	1	1295	2	N	6	145	1			15
							6727	3	7	9							
03	11315	X	8742	-0-	-2573	-0-	390	1	143	2	N	-0-					15
							8209	3									
04	9150	X	7702	-0-	-1448	-0-	326	1	188	2	N	-0-					15
							7188	3									
05	9455	X	8165	-0-	-1290	-0-	364	1	120	2	N	3					18
							7678	3	3	9							
06	9090	X	6687	-0-	-2403	-0-	331	1	332	2	N	-0-					18
							6024	3									

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5997	-0-	-389	-0-	793	1	1479	2	N	-0-					-0-
							3725	3									
02	6860	X	5038	-0-	-1822	-0-	754	1	734	2	N	-0-					-0-
							3550	3									
03	7595	X	4421	-0-	-3174	-0-	727	1	3694	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4133	-0-	-217	-0-	680	1	123	2	N	-0-					-0-
							3330	3									
05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	805	1	125	2	N	-0-					-0-
							4801	3									
*06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	641	1	260	2	N	-0-					-0-
							3927	3									

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8720 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	11112	-0-	-2838	-0-	380	1	2943	2	N	-0-					23
							7789	3									
02	13412	X	11201	-0-	-2211	-0-	348	1	1752	2	N	-0-					23
							9101	3									
03	14849	X	11904	-0-	-2945	-0-	446	1	197	2	N	-0-					23
							11261	3									
04	12030	X	9129	-0-	-2901	-0-	330	1	224	2	N	-0-					23
							8575	3									
05	12400	X	11012	-0-	-1388	-0-	504	1	161	2	N	-0-					23
							10347	3									
06	12000	X	9823	-0-	-2177	-0-	463	1	489	2	N	-0-					23
							8871	3									

EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	84	1	517	2	N	-0-					25
							1369	3									
02	1848	N	1732	-0-	-116	-0-	76	1	267	2	N	-0-					25
							1389	3									
03	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	78	1	29	2	N	-0-					25
							1642	3									
04	1920	N	1644	-0-	-276	-0-	70	1	40	2	N	-0-					25
							1534	3									
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	94	1	31	2	N	-0-					25
							1992	3									
*06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	106	1	106	2	N	-0-					25
							1924	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	79	1	486	2	N	-0-					64
							1286	3									
02	2156	N	1872	-0-	-284	-0-	81	1	286	2	N	16	50	1			30
							1487	3	18	9							
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	83	1	30	2	N	44					74
							1740	3	48	9							
04	1800	N	1638	-0-	-162	-0-	69	1	40	2	N	-0-					74
							1529	3									
05	2077	N	1799	-0-	-278	-0-	80	1	26	2	N	6					80
							1686	3	7	9							
*06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	85	1	85	2	N	7					87
							1543	3	8	9							

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	188	1	803	2	N	-0-					36
							2124	3									
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	182	1	476	2	N	-0-					36
							2473	3									
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	181	1	49	2	N	-0-					36
							2818	3									
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	261	1	104	2	N	-0-					36
							3993	3									
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	178	1	42	2	N	12					48
							2708	3	13	9							
06	2820	X	2244	-0-	-576	-0-	145	1	108	2	N	19					67
							1970	3	21	9							

EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	5690	-0-	-2277	-0-	194	1	1507	2	N	-0-					49
							3989	3									
02	7896	X	5546	-0-	-2350	-0-	172	1	865	2	N	15					64
							4492	3	17	9							
03	8742	X	5907	-0-	-2835	-0-	221	1	98	2	N	-0-					64
							5588	3									
04	7710	X	5349	-0-	-2361	-0-	193	1	131	2	N	3					67
							5022	3	3	9							
05	6138	X	5310	-0-	-828	-0-	243	1	78	2	N	-0-					67
							4989	3									
06	5940	X	5410	-0-	-530	-0-	255	1	269	2	N	-0-					67
							4886	3									

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5550	-0-	-402	-0-	187	1	1453	2	N	60					60
							3844	3	66	9							
02	5796	X	4400	-0-	-1396	-0-	137	1	688	2	N	-0-					60
							3575	3									
03	6417	X	4830	-0-	-1587	-0-	181	1	80	2	N	-0-					60
							4569	3									
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	161	1	109	2	N	-0-					60
							4175	3									
05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	203	1	65	2	N	-0-					60
							4163	3									
*06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	219	1	231	2	N	-0-					60
							4197	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	2	5	3	N	-0-			42
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			N	-0-			42
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			42
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			42
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

01	4154	X	3632	-0-	-522	-0-	3632	2			N	-0-			15
02	3444	X	2523	-0-	-921	-0-	2523	2			N	-0-			15
03	3813	X	3352	-0-	-461	-0-	3352	2			N	-0-			15
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-			15
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-			15
06	2730	X	1881	-0-	-849	-0-	1878	2	3	9	N	3			18

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

01	3472	X	2759	-0-	-713	-0-	2759	2			N	-0-			40
02	3080	X	2489	-0-	-591	-0-	2489	2			N	-0-			40
03	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	3009	2			N	-0-			40
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-			40
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3313	2	19	9	N	17			57
06	2490	X	1642	-0-	-848	-0-	1642	2			N	-0-			57

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

01	2666	X	527	-0-	-2139	-0-	156	1	371	2	Y	-0-			198
02	2408	X	1233	-0-	-1175	-0-	313	1	909	2	Y	10			208
							11	9							
03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	599	1	2260	2	Y	-0-			208
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	618	1	2169	2	Y	-0-			208
05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	436	1	1556	2	Y	-0-			208
06	2760	X	1893	-0-	-867	-0-	428	1	1465	2	Y	-0-			208

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FORBES, C. C. COMPANY 275603
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 091311 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	54	1	589	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	63	1	521	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	67	1	567	2	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	66	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	78	1	574	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	88	1	520	2	Y	2					2
							2	9									

RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

01	6634	X	6557	-0-	-77	-0-	548	1	5942	2	Y	61	54	1			15
							67	9									
02	5992	X	5860	-0-	-132	-0-	633	1	5219	2	Y	7	21	1			1
							8	9									
03	6634	X	5912	-0-	-722	-0-	628	1	5284	2	Y	-0-					1
04	5640	X	5206	-0-	-434	-0-	544	1	4662	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	5828	X	5071	-0-	-757	-0-	599	1	4389	2	Y	75	72	1			3
							83	9									
06	5640	X	4544	-0-	-1096	-0-	656	1	3879	2	Y	8					11
							9	9									

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	306	1	3325	2	Y	35	31	1			9
							39	9									
02	3080	X	2984	-0-	-96	-0-	319	1	2625	2	Y	36	41	1			4
							40	9									
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	423	1	3557	2	Y	33					37
							36	9									
04	3540	X	3362	-0-	-178	-0-	350	1	2994	2	Y	16	45	1			8
							18	9									
05	3658	X	3302	-0-	-356	-0-	394	1	2884	2	Y	22	27	1			3
							24	9									
06	3900	X	1799	-0-	-2101	-0-	256	1	1517	2	Y	24					27
							26	9									

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	107	1	1159	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
02	1176	N	1170	-0-	-6	-0-	127	1	1043	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	139	1	1173	2	Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	123	1	1054	2	Y	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	149	1	1094	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	170	1	1007	2	Y	6					6
							7	9									

RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	63	1	686	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	71	1	589	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	76	1	637	2	Y	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	80	1	686	2	Y	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	83	1	608	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	76	1	447	2	Y	3					3
							3	9									

DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	112	1	1217	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	132	1	1091	2	Y	15	17	1			1
							17	9									
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	151	1	1271	2	Y	14					15
							15	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	142	1	1217	2	Y	10	22	1			3
							11	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	158	1	1156	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	182	1	1080	2	Y	6					7
							7	9									

DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	236	1	2564	2	Y	27	21	1			7
							30	9									
02	2576	X	2360	-0-	-216	-0-	253	1	2086	2	Y	19	24	1			2
							21	9									
03	2852	X	2422	-0-	-430	-0-	255	1	2146	2	Y	19					21
							21	9									
04	2760	X	2356	-0-	-404	-0-	245	1	2098	2	Y	12	28	1			5
							13	9									
05	2821	X	2388	-0-	-433	-0-	284	1	2078	2	Y	24	26	1			3
							26	9									
06	2730	X	2384	-0-	-346	-0-	341	1	2019	2	Y	22					25
							24	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	138	1	1496	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
02	1568	N	1457	-0-	-111	-0-	158	1	1299	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	174	1	1468	2	Y	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	172	1	1475	2	Y	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	191	1	1401	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	217	1	1285	2	Y	7					8
							8	9									

DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	181	1	1964	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	270	1	2223	2	Y	62	62	1			5
							68	9									
03	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	207	1	1746	2	Y	60					65
							66	9									
04	2100	N	1236	-0-	-864	-0-	124	1	1066	2	Y	42	92	1			15
							46	9									
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	211	1	1544	2	Y	13	25	1			3
							14	9									
06	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	274	1	1618	2	Y	12					15
							13	9									

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2182	-0-	-236	-0-	184	1	1998	2	Y	-0-					-0-
02	DELQ PR		1686	-0-	1686	1686	182	1	1504	2	Y	-0-					-0-
03	3706	X	2020	-0-	-1686	-0-	215	1	1805	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	2047	-0-	-53	-0-	214	1	1833	2	Y	-0-					-0-
05	2170	X	1879	-0-	-291	-0-	224	1	1645	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
06	2100	X	1764	-0-	-336	-0-	254	1	1500	2	Y	9					10
							10	9									

LAREDO ENERGY 486543
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	X	762	-0-	-0-	-0-	200	1	562	2	N	-0-					-0-
02	616	X	611	-0-	-5	-0-	149	1	462	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	629	-0-	-487	-0-	172	1	457	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	426	-0-	-654	-0-	132	1	294	2	N	-0-					-0-
*05	899	X	549	-0-	-350	-0-	188	1	361	2	N	-0-					-0-
06	750	X	515	-0-	-235	-0-	176	1	339	2	N	-0-					-0-

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	657	1	7189	2	N	33					218
							36	9									
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	609	1	6558	2	N	19					237
							21	9									
03	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	650	1	6451	2	N	22					259
							24	9									
04	6930	X	3643	-0-	-3287	-0-	523	1	3097	2	N	21	170	1			110
							23	9									
*05	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	631	1	6780	2	N	22					132
							24	9									
*06	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	580	1	6361	2	N	29					161
							32	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3456	-0-	-481	-0-	292	1	3146	2	N	16					118
							18	9									
02	3528	X	3104	-0-	-424	-0-	282	1	2816	2	N	5					123
							6	9									
03	3906	X	3221	-0-	-685	-0-	299	1	2914	2	N	7					130
							8	9									
04	3660	X	1946	-0-	-1714	-0-	285	1	1654	2	N	6					136
							7	9									
*05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	325	1	3499	2	N	6					142
							7	9									
06	3360	X	3185	-0-	-175	-0-	267	1	2918	2	N	1					143
							1	9									

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	8453	-0-	-1839	-0-	708	1	7745	2	N	-0-					6
02	8792	X	7445	-0-	-1347	-0-	675	1	6770	2	N	-0-					6
03	9734	X	7644	-0-	-2090	-0-	704	1	6940	2	N	-0-					6
04	8370	X	4461	-0-	-3909	-0-	651	1	3810	2	N	-0-					6
*05	8463	X	8312	-0-	-151	-0-	703	1	7609	2	N	-0-					6
*06	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	716	1	7855	2	N	-0-					6

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	290	1	3158	2	N	-0-					108
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	229	1	2206	2	N	-0-					108
03	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	191	1	1903	2	N	-0-					108
04	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	286	1	1748	2	N	-0-					108
*05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	333	1	3596	2	N	-0-					108
*06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	260	1	2861	2	N	-0-					108

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	338	1	3892	2	N	24	14	1			87
							26	9									
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	311	1	3378	2	N	16	27	1			76
							18	9									
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	321	1	3503	2	N	20	27	1			69
							22	9									
04	4110	X	3849	-0-	-261	-0-	344	1	3490	2	N	14					83
							15	9									
05	4247	X	3865	-0-	-382	-0-	370	1	3476	2	N	17	14	1			86
							19	9									
06	4110	X	3509	-0-	-601	-0-	337	1	3159	2	N	12	28	1			70
							13	9									

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	456	-0-	-443	-0-	280	1	176	2	Y	-0-					34
02	672	N	325	-0-	-347	-0-	205	1	120	2	Y	-0-					34
03	713	N	434	-0-	-279	-0-	270	1	164	2	Y	-0-					34
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	803	1	533	2	Y	-0-					34
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	670	1	424	2	Y	6					40
							7	9									
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	311	1	177	2	Y	-0-					40

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4252	-0-	1152	4101	2613	1	1639	2	Y	-0-					25
02	7756	X	3655	-0-	-4101	-0-	2304	1	1351	2	Y	-0-					25
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	2219	1	1348	2	Y	-0-					25
04	4590	X	2866	-0-	-1724	-0-	1722	1	1144	2	Y	-0-					25
05	4464	X	3767	-0-	-697	-0-	2308	1	1459	2	Y	-0-					25
06	4110	X	1911	-0-	-2199	-0-	1217	1	694	2	Y	-0-					25

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	739	-0-	-253	-0-	454	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	701	-0-	-167	-0-	442	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	619	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	433	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	651	-0-	-124	-0-	399	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	358	-0-	-452	-0-	228	1	130	2	Y	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2445	-0-	-190	-0-	194	1	2237	2	N	13	8	1			105
							14	9									
02	2380	X	2169	-0-	-211	-0-	182	1	1976	2	N	10	16	1			99
							11	9									
03	2604	X	2555	-0-	-49	-0-	214	1	2341	2	N	-0-	10	1			89
04	2370	N	2287	-0-	-83	-0-	205	1	2082	2	N	-0-					89
05	2387	N	2155	-0-	-232	-0-	206	1	1932	2	N	15	5	1			99
							17	9									
*06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	245	1	2290	2	N	1	3	1			97
							1	9									

WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	10999	-0-	-2827	-0-	871	1	10028	2	N	91	35	1			250
							100	9									
02	11032	X	9624	-0-	-1408	-0-	805	1	8738	2	N	74	70	1			254
							81	9									
03	11501	X	10491	-0-	-1010	-0-	873	1	9528	2	N	82	259	1			77
							90	9									
04	10710	X	9602	-0-	-1108	-0-	858	1	8689	2	N	50					127
							55	9									
05	11005	X	10230	-0-	-775	-0-	978	1	9189	2	N	57	36	1			148
							63	9									
06	10650	X	9847	-0-	-803	-0-	944	1	8840	2	N	57	75	1			130
							63	9									

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29512	X	28038	-0-	-1474	-0-	2226	1	25643	2	N	154	91	1			312
							169	9									
02	26656	X	24460	-0-	-2196	-0-	2053	1	22289	2	N	107	182	1			237
							118	9									
03	28799	X	27942	-0-	-857	-0-	2332	1	25455	2	N	141	186	1			192
							155	9									
04	27540	X	25774	-0-	-1766	-0-	2306	1	23367	2	N	92					284
							101	9									
05	28024	X	25075	-0-	-2949	-0-	2400	1	22554	2	N	110	96	1			298
							121	9									
06	27120	X	22154	-0-	-4966	-0-	2129	1	19939	2	N	78	185	1			191
							86	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2604	-0-	-589	-0-	207	1	2382	2	N	14	9	1			223
							15	9									
02	2884	X	2333	-0-	-551	-0-	196	1	2126	2	N	10	17	1			216
							11	9									
03	3193	X	2647	-0-	-546	-0-	221	1	2411	2	N	14	18	1			212
							15	9									
04	2880	X	1777	-0-	-1103	-0-	159	1	1610	2	N	7					219
							8	9									
05	2883	X	2519	-0-	-364	-0-	241	1	2267	2	N	10	8	1			221
							11	9									
06	2550	X	2417	-0-	-133	-0-	232	1	2175	2	N	9	18	1			212
							10	9									

LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	279	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	243	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	282	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	566	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	384	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	289	-0-	-161	-0-	184	1	105	2	Y	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

01	4092	X	3169	-0-	-923	-0-	249	1	2865	2	N	50	12	1			224
							55	9									
02	3696	X	3011	-0-	-685	-0-	251	1	2721	2	N	35	203	1			56
							39	9									
03	4092	X	3873	-0-	-219	-0-	323	1	3526	2	N	22	24	1			54
							24	9									
04	3810	X	3196	-0-	-614	-0-	286	1	2897	2	N	12					66
							13	9									
05	3937	X	3128	-0-	-809	-0-	299	1	2811	2	N	16	13	1			69
							18	9									
06	3750	X	3203	-0-	-547	-0-	308	1	2883	2	N	11	24	1			56
							12	9									

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

01	5952	X	5038	-0-	-914	-0-	397	1	4572	2	N	63	17	1			190
							69	9									
02	5376	X	4240	-0-	-1136	-0-	356	1	3862	2	N	20	33	1			177
							22	9									
03	5952	X	4766	-0-	-1186	-0-	398	1	4342	2	N	24	32	1			169
							26	9									
04	5490	X	4171	-0-	-1319	-0-	373	1	3781	2	N	15					184
							17	9									
05	5332	X	4648	-0-	-684	-0-	445	1	4181	2	N	20	16	1			188
							22	9									
06	4890	X	4433	-0-	-457	-0-	426	1	3989	2	N	16	34	1			170
							18	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2583	-0-	-238	-0-	205	1	2363	2	N	14	8	1			102
							15	9									
02	2548	X	2191	-0-	-357	-0-	184	1	1996	2	N	10	17	1			95
							11	9									
03	2821	X	2545	-0-	-276	-0-	212	1	2319	2	N	13	17	1			91
							14	9									
04	2580	X	2271	-0-	-309	-0-	203	1	2059	2	N	8					99
							9	9									
05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	240	1	2258	2	N	74	9	1			164
							81	9									
06	2490	X	2372	-0-	-118	-0-	223	1	2090	2	N	54	187	1			31
							59	9									

OAK VALLEY OPERATING, LLC 617112
ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3199	2	78	9	N	71					71
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					71
05	3689	X	2434	-0-	-1255	-0-	2434	2			N	-0-					71
06	3450	X	3115	-0-	-335	-0-	3115	2			N	-0-					71

ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	4797	-0-	-1682	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	2572	-0-	-3280	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4900	-0-	-835	-0-	407	1	4330	2	N	148					148
							163	9									
04	5100	X	3613	-0-	-1487	-0-	379	1	3221	2	N	12					160
							13	9									
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					160
06	4740	X	2528	-0-	-2212	-0-	2528	2			N	-0-					160

ELIZONDO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 255383 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8732 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
*06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	88	1	1344	2	N	-0-					18
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	43	1	1267	2	N	-0-					18
03	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	87	1	1327	2	N	-0-					18
04	1380	N	1086	-0-	-294	-0-	35	1	1051	2	N	-0-					18
05	1457	N	864	-0-	-593	-0-	22	1	842	2	N	-0-					18
06	1380	N	890	-0-	-490	-0-	23	1	867	2	N	-0-					18

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4820	-0-	-977	-0-	172	1	4648	2	N	-0-					69
02	5320	X	4021	-0-	-1299	-0-	150	1	3871	2	N	-0-					69
03	5890	X	4248	-0-	-1642	-0-	159	1	4089	2	N	-0-					69
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	153	1	3980	2	N	-0-					69
05	5456	X	4963	-0-	-493	-0-	172	1	4791	2	N	-0-					69
06	4650	X	4176	-0-	-474	-0-	154	1	4022	2	N	-0-					69

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	67	1	2195	2	N	-0-					29
02	2240	N	1847	-0-	-393	-0-	58	1	1789	2	N	-0-					29
03	2387	N	2057	-0-	-330	-0-	56	1	2001	2	N	-0-					29
04	2190	N	1718	-0-	-472	-0-	46	1	1672	2	N	-0-					29
05	2046	N	1670	-0-	-376	-0-	43	1	1627	2	N	-0-					29
06	1980	N	1408	-0-	-572	-0-	37	1	1371	2	N	-0-					29

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1809	-0-	-454	-0-	53	1	1756	2	N	-0-					75
02	1988	N	1320	-0-	-668	-0-	41	1	1279	2	N	-0-					75
03	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	50	1	1825	2	N	-0-					75
04	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	41	1	1483	2	N	-0-					75
*05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	42	1	1588	2	N	-0-					75
06	1800	N	1502	-0-	-298	-0-	40	1	1462	2	N	-0-					75

SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	5867	-0-	-2193	-0-	174	1	5693	2	N	-0-					96
02	7364	X	7201	-0-	-163	-0-	225	1	6976	2	N	-0-					96
03	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	229	1	8280	2	N	-0-					96
04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	168	1	6176	2	N	-0-					96
*05	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	191	1	7254	2	N	-0-					96
06	7020	X	6652	-0-	-368	-0-	176	1	6476	2	N	-0-					96

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	101	-0-	-209	-0-	3	1	98	2	N	-0-					91
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	2	N	-0-					91
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	10	1	362	2	N	-0-					91
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	258	2	N	-0-					91
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	25	1	964	2	N	-0-					91
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	10	1	390	2	N	-0-					91

SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	70	1	2282	2	N	-0-					21
02	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	55	1	1726	2	N	-0-					21
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	66	1	2378	2	N	16					37
							18	9									
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	63	1	2334	2	N	-0-					37
*05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	49	1	1863	2	N	-0-					37
*06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	57	1	2085	2	N	-0-					37

SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	41	1	1347	2	N	-0-					15
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	50	1	1547	2	N	-0-					15
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	53	1	1904	2	N	-0-					15
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	54	1	1996	2	N	-0-					15
*05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	61	1	2324	2	N	97	102	1			10
							107	9									
*06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	59	1	2182	2	N	-0-					10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	47	1	1531	2	N	-0-					43
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	21	1	654	2	N	-0-					43
03	434	N	220	-0-	-214	-0-	6	1	214	2	N	-0-					43
04	1530	N	388	-0-	-1142	-0-	10	1	378	2	N	-0-					43
05	744	N	137	-0-	-607	-0-	3	1	134	2	N	-0-					43
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	76	1	390	2	N	-0-					43

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 1 RRCID -> 241727 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8631 - 9815

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2012 - P & A 12-04-12

HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

01	13578	X	12878	-0-	-700	-0-	507	1	12349	2	N	20					48
							22	9									
02	12264	X	10734	-0-	-1530	-0-	442	1	10176	2	N	105	139	1			14
							116	9									
03	13578	X	8922	-0-	-4656	-0-	319	1	8595	2	N	7					21
							8	9									
04	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	446	1	12179	2	N	57					78
							63	9									
05	13578	X	11992	-0-	-1586	-0-	415	1	11530	2	N	43	92	1			29
							47	9									
06	12450	X	10425	-0-	-2025	-0-	368	1	9993	2	N	58					87
							64	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

01	3317	X	2733	-0-	-584	-0-	70	1	2643	2	N	18					113
							20	9									
02	2968	X	2144	-0-	-824	-0-	56	1	2073	2	N	14	95	1			32
							15	9									
03	3131	X	2303	-0-	-828	-0-	59	1	2226	2	N	16					48
							18	9									
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	60	1	2282	2	N	44					92
							48	9									
05	2914	X	2160	-0-	-754	-0-	23	1	2097	2	N	36	111	1			17
							40	9									
06	2640	X	2305	-0-	-335	-0-	24	1	2203	2	N	71					88
							78	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

01	589	N	500	-0-	-89	-0-	12	1	482	2	N	5					45
							6	9									
02	560	N	454	-0-	-106	-0-	11	1	443	2	N	-0-					45
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	17	1	626	2	N	3					48
							3	9									
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	16	1	588	2	N	-0-					48
05	496	N	362	-0-	-134	-0-	3	1	359	2	N	-0-					48
06	630	N	378	-0-	-252	-0-	4	1	374	2	N	-0-					48

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2140	-0-	-247	-0-	131	1	2009	2	N	-0-					8
02	2016	N	1564	-0-	-452	-0-	51	1	1513	2	N	-0-					8
03	2232	N	1844	-0-	-388	-0-	114	1	1730	2	N	-0-					8
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	55	1	1603	2	N	-0-					8
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	51	1	1935	2	N	67	65	1			10
							74	9									
*06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	50	1	1833	2	N	-0-					10

DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1390	-0-	-625	-0-	55	1	1335	2	N	-0-					20
02	1820	N	1089	-0-	-731	-0-	46	1	1043	2	N	-0-					20
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	52	1	1383	2	N	1					21
							1	9									
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	50	1	1366	2	N	-0-					21
*05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	60	1	1670	2	N	-0-					21
*06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	53	1	1444	2	N	-0-					21

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	6368	-0-	-2715	-0-	163	1	6179	2	N	24					102
							26	9									
02	6524	X	5088	-0-	-1436	-0-	132	1	4937	2	N	17	99	1			20
							19	9									
03	6727	X	6519	-0-	-208	-0-	169	1	6347	2	N	3					23
							3	9									
04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	155	1	5806	2	N	2					25
							2	9									
05	6417	X	4424	-0-	-1993	-0-	47	1	4364	2	N	12					37
							13	9									
06	6210	X	5621	-0-	-589	-0-	60	1	5561	2	N	-0-					37

DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	10677	-0-	-2405	-0-	420	1	10245	2	N	11					84
							12	9									
02	11564	X	9403	-0-	-2161	-0-	391	1	8992	2	N	18	55	1			47
							20	9									
03	12059	X	10684	-0-	-1375	-0-	383	1	10301	2	N	-0-					47
04	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	354	1	9641	2	N	-0-					47
*05	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	347	1	9639	2	N	-0-	34	1			13
*06	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	315	1	8564	2	N	-0-					13

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	14284	-0-	-4037	-0-	221	1	14063	2	N	-0-					89
02	15904	X	12639	-0-	-3265	-0-	199	1	12440	2	N	-0-					89
03	17608	X	14022	-0-	-3586	-0-	217	1	13766	2	N	35					124
							39	9									
04	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	213	1	13583	2	N	-0-					124
05	15810	X	13938	-0-	-1872	-0-	214	1	13724	2	N	-0-	103	1			21
06	13830	X	12770	-0-	-1060	-0-	198	1	12572	2	N	-0-					21

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	981	-0-	-259	-0-	39	1	942	2	N	-0-					31
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	40	1	914	2	N	-0-					31
03	1054	N	928	-0-	-126	-0-	33	1	895	2	N	-0-					31
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	36	1	979	2	N	-0-					31
05	1054	N	879	-0-	-175	-0-	30	1	849	2	N	-0-					31
06	900	N	796	-0-	-104	-0-	28	1	764	2	N	4					35
							4	9									

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	12874	-0-	-2192	-0-	198	1	12619	2	N	52					94
							57	9									
02	13468	X	10666	-0-	-2802	-0-	168	1	10498	2	N	-0-					94
03	14136	X	13292	-0-	-844	-0-	207	1	13085	2	N	-0-					94
04	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	177	1	11261	2	N	-0-					94
05	13485	X	12052	-0-	-1433	-0-	185	1	11857	2	N	9	90	1			13
							10	9									
06	12870	X	11101	-0-	-1769	-0-	172	1	10929	2	N	-0-					13

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50592	X	29758	-0-	-20834	-0-	360	1	29396	2	N	2					37
							2	9									
02	49644	X	27120	-0-	-22524	-0-	341	1	26691	2	N	80	108	1			9
							88	9									
03	54963	X	27313	-0-	-27650	-0-	345	1	26960	2	N	7					16
							8	9									
04	24992	X	24992	-0-	-0-	-0-	329	1	24663	2	N	-0-					16
05	33263	X	26041	-0-	-7222	-0-	336	1	25697	2	N	7					23
							8	9									
06	29070	X	23146	-0-	-5924	-0-	310	1	22836	2	N	-0-					23

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	12352	-0-	-2373	-0-	193	1	12101	2	N	53					84
							58	9									
02	14448	X	10577	-0-	-3871	-0-	167	1	10305	2	N	95	149	1			30
							105	9									
03	15996	X	11800	-0-	-4196	-0-	191	1	11543	2	N	60					90
							66	9									
04	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	181	1	10741	2	N	65					155
							72	9									
05	12555	X	11282	-0-	-1273	-0-	186	1	11048	2	N	44	150	1			49
							48	9									
06	11940	X	10873	-0-	-1067	-0-	181	1	10631	2	N	55					104
							61	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28303	X	17935	-0-	-10368	-0-	312	1	17614	2	N	8					53
							9	9									
02	23240	X	12511	-0-	-10729	-0-	220	1	12291	2	N	-0-					53
03	24056	X	14277	-0-	-9779	-0-	249	1	13987	2	N	37					90
							41	9									
04	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	234	1	13174	2	N	29					119
							32	9									
*05	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	189	1	17513	2	N	4	85	1			38
							4	9									
*06	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	162	1	15003	2	N	70					108
							77	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31682	X	27796	-0-		-3886	-0-	12	1	27771	2	N	12					32
								13	9									
02	28140	X	24360	-0-		-3780	-0-	11	1	24334	2	N	14					46
								15	9									
03	42033	X	42033	-0-		-0-	-0-	18	1	41949	2	N	60					106
								66	9									
04	34795	X	34795	-0-		-0-	-0-	15	1	34747	2	N	30					136
								33	9									
*05	29799	X	29799	-0-		-0-	-0-	14	1	29760	2	N	23					159
								25	9									
06	34890	X	26047	-0-		-8843	-0-	13	1	26010	2	N	22					181
								24	9									

DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

01	49104	X	37124	-0-		-11980	-0-	298	1	36822	2	N	4					21
								4	9									
02	44352	X	30101	-0-		-14251	-0-	248	1	29853	2	N	-0-					21
03	49104	X	30686	-0-		-18418	-0-	260	1	30416	2	N	9					30
								10	9									
04	29924	X	29924	-0-		-0-	-0-	259	1	29664	2	N	1					31
								1	9									
05	36580	X	29029	-0-		-7551	-0-	255	1	28767	2	N	6					37
								7	9									
06	35400	X	25289	-0-		-10111	-0-	229	1	25056	2	N	4					41
								4	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

01	76043	X	58844	-0-		-17199	-0-	24	1	58774	2	N	42					94
								46	9									
02	63952	X	51483	-0-		-12469	-0-	23	1	51399	2	N	55					149
								61	9									
03	69378	X	59368	-0-		-10010	-0-	24	1	59298	2	N	42	171	1			20
								46	9									
04	57586	X	57586	-0-		-0-	-0-	24	1	57499	2	N	57					77
								63	9									
05	57164	X	55353	-0-		-1811	-0-	25	1	55264	2	N	58					135
								64	9									
06	55320	X	41003	-0-		-14317	-0-	21	1	40940	2	N	38	156	1			17
								42	9									

DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

01	44299	X	34332	-0-		-9967	-0-	276	1	34050	2	N	5					58
								6	9									
02	36820	X	29485	-0-		-7335	-0-	242	1	29243	2	N	-0-					58
03	40765	X	31044	-0-		-9721	-0-	262	1	30758	2	N	22	25	1			55
								24	9									
04	29546	X	29546	-0-		-0-	-0-	256	1	29279	2	N	10					65
								11	9									
05	38781	X	28203	-0-		-10578	-0-	248	1	27947	2	N	7					72
								8	9									
06	33210	X	24913	-0-		-8297	-0-	225	1	24680	2	N	7					79
								8	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	Z	101479	-0-	101479	736432	61	1	101418	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	93843	-0-	93843	830275	60	1	93783	2	N	-0-					-0-
09	0	Z	84789	-0-	84789	915064	59	1	84730	2	N	-0-					-0-
10	0	Z	81660	-0-	81660	996724	61	1	81599	2	N	-0-					-0-
11	0	Z	74908	-0-	74908	1071632	56	1	74852	2	N	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1071632					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1071632					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1071632					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	64084	-0-	64084	1135716	26	1	64058	2	N	-0-					-0-
04	0	Z	59685	-0-	59685	1195401	26	1	59659	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	58029	-0-	58029	1253430	26	1	58003	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	54019	-0-	54019	1307449	28	1	53991	2	N	-0-					-0-

ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA 'L' WELL #: 2 RRCID -> 176270 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6802 - 6852

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012 - P&A EFF 08/01/12

VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					3
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					3
*09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					3
*10	992	N	963	-0-	-29	-0-	960	2	3	9	Y	3	4	1			2
*11	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	2			Y	-0-					2
*12	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	2			Y	-0-					2
*01	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	2			Y	-0-					2
*02	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			Y	-0-					2
*03	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			Y	-0-					2
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					2
*05	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			Y	-0-					2
06	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					2

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

01	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	74	1	944	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	70	1	882	2	Y	4					8
							4	9									
03	1023	N	996	-0-	-27	-0-	70	1	909	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
04	990	N	897	-0-	-93	-0-	58	1	835	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	70	1	968	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
*06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	69	1	962	2	Y	-0-					5

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

01	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	1129	2			Y	-0-					5
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					5
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1410	2	31	9	Y	28	4	1			29
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1390	2	3	9	Y	3	26	1			6
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1353	2	1	9	Y	1					7
*06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					7

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

01	837	N	532	-0-	-305	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	459	-0-	-157	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	90	-0-	-420	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 9 RRCID -> 170414 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200

01	8029	X	7502	-0-	-527	-0-	7502	2			Y	-0-					8
02	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			Y	-0-					8
03	7967	X	6280	-0-	-1687	-0-	6280	2			Y	-0-					8
04	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2			Y	-0-					8
05	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			Y	-0-					8
*06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			Y	-0-					8

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					8
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					8
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					8
04	1350	N	964	-0-	-386	-0-	964	2			Y	-0-					8
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					8
*06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					8

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
*06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-

SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	376	2	Y	48	34	1			14
							53	9									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	291	2	Y	9					23
							10	9									
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	392	2	Y	57	44	1			36
							63	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	43	1	617	2	Y	26	50	1			12
							29	9									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	506	2	Y	66	56	1			22
							73	9									
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	2	Y	-0-					22

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

01	496	N	211	-0-	-285	-0-	15	1	192	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	280	N	148	-0-	-132	-0-	11	1	135	2	Y	2					3
							2	9									
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	14	1	188	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					2

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

01	7006	X	6611	-0-	-395	-0-	6611	2			Y	-0-	10	1			-0-
02	6328	X	5884	-0-	-444	-0-	5884	2			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6038	-0-	-968	-0-	6038	2			Y	-0-					-0-
04	6300	X	6244	-0-	-56	-0-	6244	2			Y	-0-					-0-
05	6510	X	6191	-0-	-319	-0-	6191	2			Y	-0-					-0-
06	6300	X	5831	-0-	-469	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	-0-					87
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	18					105
							20	9									
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	5	66	1			44
							6	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	Y	-0-					44
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	24	1	415	2	Y	-0-					44
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	Y	-0-					44

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	68	1	1084	2	Y	-0-					88
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	79	1	1261	2	Y	19					107
							21	9									
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	103	1	1547	2	Y	4	67	1			44
							4	9									
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	80	1	1263	2	Y	-0-					44
05	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	69	1	1180	2	Y	-0-					44
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	84	1	1194	2	Y	-0-					44

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	59	1	306	2	N	-0-					45
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	55	1	303	2	N	-0-					45
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	59	1	349	2	N	-0-					45
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	55	1	309	2	N	-0-					45
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	52	1	268	2	N	-0-					45
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	42	1	226	2	N	-0-					45

VELA "B" WELL #: 1 RRCID -> 115634 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7435 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	38	1	298	2	Y	-0-					93
							790	3									
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	42	1	210	2	Y	-0-					93
							1090	3									
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	49	1	21	2	Y	-0-					93
							1227	3									
04	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	37	1	25	2	Y	-0-					93
							960	3									
05	1488	N	1140	-0-	-348	-0-	52	1	17	2	Y	-0-					93
							1071	3									
*06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1	52	2	Y	-0-					93
							942	3									

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	101	1	523	2	Y	-0-					22
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	75	1	417	2	Y	-0-					22
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	83	1	487	2	Y	-0-					22
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	82	1	454	2	Y	-0-					22
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	89	1	460	2	Y	-0-					22
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	68	1	363	2	Y	-0-					22

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	34	1	178	2	Y	-0-					43
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	33	1	182	2	Y	-0-					43
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	34	1	201	2	Y	-0-					43
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	39	1	215	2	Y	-0-					43
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	33	1	171	2	Y	-0-					43
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	2	Y	-0-					43

SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	Y	-0-					52
							357	3									
02	532	N	443	-0-	-89	-0-	14	1	69	2	Y	-0-					52
							360	3									
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	9	1	20	2	Y	-0-					52
							498	3									
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	17	1	12	2	Y	-0-					52
							444	3									
05	496	N	351	-0-	-145	-0-	16	1	5	2	Y	-0-					52
							330	3									
06	510	N	403	-0-	-107	-0-	19	1	20	2	Y	-0-					53
							364	3									

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	287	-0-	-193	-0-	17	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	216	-0-	-218	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	Y	-0-					108
							432	3									
02	476	N	72	-0-	-404	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					108
							59	3									
03	527	N	217	-0-	-310	-0-	8	1	4	2	Y	-0-					108
							205	3									
04	480	N	77	-0-	-403	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					108
							72	3									
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					108
							45	3									
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					108

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	147	1	1502	2	Y	-0-					57
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	73	1	1227	2	Y	-0-					57
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	77	1	1264	2	Y	-0-					57
04	1590	N	1139	-0-	-451	-0-	109	1	1030	2	Y	-0-					57
05	1426	N	833	-0-	-593	-0-	146	1	687	2	Y	-0-					57
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	159	1	1165	2	Y	-0-					57

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	327	2	Y	-0-					49
02	448	N	38	-0-	-410	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					49
03	403	N	53	-0-	-350	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					49
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	Y	-0-					49
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					49
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					49

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	43	1	333	2	Y	-0-					19
							881	3									
02	1120	N	1104	-0-	-16	-0-	34	1	173	2	Y	-0-					19
							897	3									
03	806	N	624	-0-	-182	-0-	23	1	10	2	Y	-0-					19
							591	3									
04	1230	N	785	-0-	-445	-0-	28	1	19	2	Y	-0-					19
							738	3									
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	21	2	Y	13					32
							1317	3	14	9							
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	32	2	Y	-0-					32
							578	3									

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	36	1	282	2	Y	-0-					22
							747	3									
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	24	1	121	2	Y	-0-					22
							630	3									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	35	1	16	2	Y	-0-					22
							894	3									
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	50	1	34	2	Y	-0-					22
							1308	3									
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	63	1	20	2	Y	-0-					22
							1299	3									
*06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	63	1	66	2	Y	-0-					22
							1198	3									

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	67	1	523	2	Y	-0-					9
							1385	3									
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	60	1	301	2	Y	10					19
							1566	3	11	9							
03	2139	N	1731	-0-	-408	-0-	65	1	29	2	Y	-0-					19
							1637	3									
04	1920	N	1270	-0-	-650	-0-	46	1	31	2	Y	-0-					19
							1193	3									
05	3100	N	3451	-0-	351	351	157	1	50	2	Y	14					33
							3229	3	15	9							
*06	2898	N	2547	-0-	-351	-0-	120	1	127	2	Y	-0-					33
							2300	3									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	56	1	434	2	N	-0-					46
							1148	3									
02	2072	N	1597	-0-	-475	-0-	50	1	250	2	N	-0-					46
							1297	3									
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	64	1	28	2	N	-0-					46
							1622	3									
04	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	55	1	38	2	N	-0-					46
							1442	3									
05	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	74	1	24	2	N	-0-					46
							1521	3									
*06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	78	1	82	2	N	-0-					46
							1494	3									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356

01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	2	Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	56	-0-	-244	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	38	-0-	-458	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	480	X	56	-0-	-424	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					-0-

VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	173	1	1344	2	Y	-0-					218
							3556	3									
02	5460	X	4374	-0-	-1086	-0-	136	1	684	2	Y	-0-					218
							3554	3									
03	6045	X	4543	-0-	-1502	-0-	170	1	75	2	Y	-0-					218
							4298	3									
04	5040	X	4009	-0-	-1031	-0-	145	1	98	2	Y	-0-					218
							3766	3									
05	5208	X	3913	-0-	-1295	-0-	179	1	57	2	Y	-0-					218
							3677	3									
06	4920	X	3917	-0-	-1003	-0-	185	1	195	2	Y	-0-					218
							3537	3									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	317	-0-	-303	-0-	94	1	223	2	Y	-0-					2
02	1484	N	1325	-0-	-159	-0-	337	1	977	2	Y	10					12
							11	9									
03	1364	N	482	-0-	-882	-0-	101	1	381	2	Y	-0-					12
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	132	1	465	2	Y	-0-					12
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	314	1	1118	2	Y	-0-					12
*06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	322	1	1103	2	Y	-0-					12

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6594	-0-	-1838	-0-	397	1	6102	2	N	86					109
							95	9									
02	7252	X	5467	-0-	-1785	-0-	175	1	5252	2	N	36					145
							40	9									
03	7223	X	6387	-0-	-836	-0-	391	1	5946	2	N	45	171	1			19
							50	9									
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	176	1	5178	2	N	1					20
							1	9									
05	7099	X	2925	-0-	-4174	-0-	70	1	2654	2	N	183	118	1			85
							201	9									
06	6390	X	2297	-0-	-4093	-0-	60	1	2235	2	N	2					87
							2	9									

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	63	1	962	2	N	-0-					13
02	980	N	875	-0-	-105	-0-	28	1	847	2	N	-0-					13
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	62	1	946	2	N	-0-					13
04	990	N	906	-0-	-84	-0-	29	1	877	2	N	-0-					13
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	27	1	1037	2	N	-0-					13
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	27	1	995	2	N	-0-					13

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1610	-0-	-188	-0-	98	1	1512	2	N	-0-					39
02	1764	N	1170	-0-	-594	-0-	37	1	1133	2	N	-0-					39
03	1829	N	1259	-0-	-570	-0-	78	1	1181	2	N	-0-					39
04	1560	N	1118	-0-	-442	-0-	37	1	1081	2	N	-0-					39
05	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	33	1	1225	2	N	-0-					39
06	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	31	1	1124	2	N	-0-					39

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

01	992	X	979	-0-	-13	-0-	35	1	944	2	N	-0-					89
02	896	X	829	-0-	-67	-0-	30	1	799	2	N	-0-					89
03	966	X	966	-0-	-0-	-0-	36	1	930	2	N	-0-					89
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	40	1	1039	2	N	-0-					89
*05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	172	1	4791	2	N	-0-					89
*06	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1048	2	N	-0-					89

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
GUERRA SHARE 8D WELL #: 22 RRCID -> 180376 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3708 - 3785

01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	644	#	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE 180A WELL #: 1 C RRCID -> 181097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 3716 - 3721

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA G WELL #: 4 RRCID -> 181382 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3578 - 3678

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207

01	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	1344	#	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		233	-0-	233	233	90	1	143	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		457	-0-	457	690	154	1	303	2	Y	-0-					-0-
*06	1548	R	858	-0-	-690	-0-	437	1	421	2	Y	-0-					-0-

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 331-C WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	270	-0-	-9	-0-	154	1	116	2	N	-0-					-0-
02	252	#	203	-0-	-49	-0-	128	1	75	2	N	-0-					-0-
03	375	R	375	-0-	-0-	-0-	214	1	161	2	N	-0-					-0-
04	300	#	264	-0-	-36	-0-	168	1	96	2	N	-0-					-0-
05	445	R	445	-0-	-0-	-0-	200	1	245	2	N	-0-					-0-
*06	452	R	452	-0-	-0-	-0-	166	1	286	2	N	-0-					-0-

ROMA (CROCKETT) 78015 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
TEXACO FEE GUERRA C WELL #: 1 RRCID -> 208058 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2491 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 305-C WELL #: 26 RRCID -> 114277 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2422 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	42	1	32	2	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	14	1	8	2	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	59	1	44	2	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	140	1	80	2	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	139	1	171	2	N	-0-					-0-
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	151	1	261	2	N	-0-					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
SHARE 180A WELL #: 1 T RRCID -> 181098 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5216 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE 92 WELL #: 1 RRCID -> 186389 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4936 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA SHARE 8 - D WELL #: 23 RRCID -> 192939 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6100 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) //CONT.// 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (YEGUA) 78015 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PISTOL HILL WELL #: 1 RRCID -> 244695 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337

01	5029	R	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
02	4956	#	4034	-0-	-922	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
03	5487	#	3685	-0-	-1802	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
04	5993	R	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
*05	6731		6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
*06	6748		6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-

ROMA, EAST (5650) 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 218549 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640

01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	577	2	Y	5	3	1						2
							6	9												
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	542	2	Y	1								3
							1	9												
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	574	2	Y	1								4
							1	9												
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	536	2	Y	3								7
							3	9												
05	589	N	440	-0-	-149	-0-	22	1	418	2	Y	-0-	5	1						2
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	26	1	505	2	Y	1								3
							1	9												

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

01	1085	N	939	-0-	-146	-0-	44	1	895	2	Y	-0-	4	1	5	7				3
02	924	N	782	-0-	-142	-0-	36	1	745	2	Y	1								4
							1	9												
03	992	N	881	-0-	-111	-0-	38	1	841	2	Y	2								6
							2	9												
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	823	2	Y	5								11
							6	9												
05	868	N	785	-0-	-83	-0-	39	1	746	2	Y	-0-	8	1						3
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	40	1	765	2	Y	2								5
							2	9												

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

01	2883	X	2557	-0-	-326	-0-	120	1	2437	2	Y	-0-	11	1	1	7				7
02	2548	X	2299	-0-	-249	-0-	107	1	2188	2	Y	4								11
							4	9												
03	2821	X	2542	-0-	-279	-0-	111	1	2423	2	Y	7								18
							8	9												
04	2730	X	2397	-0-	-333	-0-	113	1	2271	2	Y	12								30
							13	9												
05	2821	X	2482	-0-	-339	-0-	122	1	2353	2	Y	6	27	1						9
							7	9												
06	2460	X	2383	-0-	-77	-0-	117	1	2260	2	Y	5								14
							6	9												

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	50	1	1024	2	Y	-0-	5	1	3	7	3
02	924	N	816	-0-	-108	-0-	38	1	777	2	Y	1					4
							1	9									
03	1116	N	907	-0-	-209	-0-	40	1	865	2	Y	2					6
							2	9									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1	968	2	Y	7					13
							8	9									
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	53	1	1019	2	Y	3	12	1			4
							3	9									
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	Y	2					6
							2	9									

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6528 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1942	-0-	-569	-0-	85	1	1726	2	N	119	321	1			52
							131	9									
02	2240	X	1599	-0-	-641	-0-	72	1	1481	2	N	42					94
							46	9									
03	2418	X	1863	-0-	-555	-0-	79	1	1722	2	N	56					150
							62	9									
04	2340	X	1779	-0-	-561	-0-	80	1	1611	2	N	80					230
							88	9									
05	2418	X	1806	-0-	-612	-0-	86	1	1668	2	N	47	193	1			84
							52	9									
06	1890	X	1744	-0-	-146	-0-	83	1	1597	2	N	58					142
							64	9									

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	364	-0-	-225	-0-	17	1	343	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	532	N	256	-0-	-276	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					2
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					2
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	Y	3					5
							3	9									
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	2					7
							2	9									
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					7

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	2	Y	-0-	5	1			3
02	700	X	363	-0-	-337	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					3
03	775	X	530	-0-	-245	-0-	23	1	507	2	Y	-0-					3
04	750	X	538	-0-	-212	-0-	25	1	507	2	Y	5					8
							6	9									
05	713	X	453	-0-	-260	-0-	22	1	428	2	Y	3					11
							3	9									
06	570	X	527	-0-	-43	-0-	26	1	500	2	Y	1					12
							1	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	685	2	Y	3	64	1			53
							3	9									
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	2	Y	-0-					53
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	2	Y	-0-					53
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	586	2	Y	-0-					53
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	Y	-0-					53
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	21	1	408	2	Y	-0-					53

GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	X	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	2	Y	-0-					31
02	672	N	378	-0-	-294	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					31
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	2	Y	-0-					31
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	775	2	Y	-0-					31
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					31
06	660	N	200	-0-	-460	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					31

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	1					1
							1	9									
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					1
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	1					2
							1	9									
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	1	1			1
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					1

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	50	1	1014	2	Y	14	10	1			5
							15	9									
02	1232	N	767	-0-	-465	-0-	36	1	731	2	Y	-0-					5
03	1426	N	437	-0-	-989	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					5
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	46	1	933	2	Y	10					15
							11	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2	Y	4					19
							4	9									
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	38	1	740	2	Y	3					22
							3	9									

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2067	-0-	-289	-0-	97	1	1970	2	N	-0-	15	7			48
02	2128	X	1860	-0-	-268	-0-	87	1	1773	2	N	-0-					48
03	2294	X	2061	-0-	-233	-0-	90	1	1971	2	N	-0-					48
04	2220	X	1965	-0-	-255	-0-	93	1	1872	2	N	-0-					48
05	2294	X	2057	-0-	-237	-0-	101	1	1956	2	N	-0-					48
*06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	105	1	2024	2	N	-0-					48

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3109	-0-	-394	-0-	145	1	2949	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
02	3164	X	2795	-0-	-369	-0-	130	1	2658	2	Y	6					14
							7	9									
03	3503	X	2876	-0-	-627	-0-	125	1	2743	2	Y	7					21
							8	9									
04	3360	X	2729	-0-	-631	-0-	129	1	2586	2	Y	13					34
							14	9									
05	3348	X	2827	-0-	-521	-0-	139	1	2681	2	Y	6	30	1			10
							7	9									
06	3000	X	2606	-0-	-394	-0-	128	1	2472	2	Y	5					15
							6	9									

GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			Y	-0-					12
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					12
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					12
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					12
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					12
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					12

MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	9227	-0-	-1530	-0-	432	1	8765	2	Y	27	40	1			25
							30	9									
02	9408	X	8531	-0-	-877	-0-	396	1	8116	2	Y	17					42
							19	9									
03	10416	X	8589	-0-	-1827	-0-	375	1	8193	2	Y	19					61
							21	9									
04	10050	X	7891	-0-	-2159	-0-	372	1	7477	2	Y	38					99
							42	9									
05	10013	X	7893	-0-	-2120	-0-	388	1	7488	2	Y	15	85	1			29
							17	9									
06	9150	X	8390	-0-	-760	-0-	413	1	7955	2	Y	20					49
							22	9									

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	128	1	2606	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
02	2744	X	2219	-0-	-525	-0-	103	1	2112	2	Y	4					11
							4	9									
03	3038	X	2468	-0-	-570	-0-	108	1	2352	2	Y	7					18
							8	9									
04	2820	X	2465	-0-	-355	-0-	116	1	2335	2	Y	13					31
							14	9									
05	2759	X	2467	-0-	-292	-0-	121	1	2340	2	Y	5	27	1			9
							6	9									
06	2400	N	2269	-0-	-131	-0-	112	1	2153	2	Y	4					13
							4	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5451	-0-	-749	-0-	253	1	5131	2	Y	61	107	1			44
							67	9									
02	5824	X	5214	-0-	-610	-0-	242	1	4960	2	Y	11					55
							12	9									
03	6448	X	5462	-0-	-986	-0-	238	1	5206	2	Y	16					71
							18	9									
04	5850	X	5642	-0-	-208	-0-	265	1	5330	2	Y	43					114
							47	9									
05	5983	X	5614	-0-	-369	-0-	275	1	5309	2	Y	27					141
							30	9									
06	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	256	1	4928	2	Y	27					168
							30	9									

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	119	1	2422	2	Y	1	23	1			13
							1	9									
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	146	1	2991	2	Y	-0-					13
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	168	1	3684	2	Y	-0-					13
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	168	1	3371	2	Y	23					36
							25	9									
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	139	1	2687	2	Y	10					46
							11	9									
*06	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	121	1	2336	2	Y	6					52
							7	9									

JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	44	1	887	2	Y	23	19	1			8
							25	9									
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	47	1	955	2	Y	3					11
							3	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	46	1	1009	2	Y	3					14
							3	9									
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	43	1	871	2	Y	5					19
							6	9									
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	43	1	839	2	Y	3					22
							3	9									
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	41	1	782	2	Y	5					27
							6	9									

JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1494	-0-	-1606	1953	70	1	1424	2	Y	-0-	30	1	11	7	12
02	2800	N	1328	-0-	-1472	481	62	1	1264	2	Y	2					14
							2	9									
03	1819	N	1338	-0-	-481	-0-	58	1	1277	2	Y	3					17
							3	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	66	1	1328	2	Y	11					28
							12	9									
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	72	1	1385	2	Y	9					37
							10	9									
*06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	67	1	1292	2	Y	7					44
							8	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5072	-0-	-1004	-0-	237	1	4816	2	Y	17	46	1			25
							19	9									
02	4872	X	4545	-0-	-327	-0-	211	1	4334	2	Y	-0-					25
03	5394	X	4998	-0-	-396	-0-	219	1	4779	2	Y	-0-					25
04	5220	X	4692	-0-	-528	-0-	220	1	4421	2	Y	46					71
							51	9									
05	5394	X	4861	-0-	-533	-0-	238	1	4600	2	Y	21					92
							23	9									
06	4920	X	4672	-0-	-248	-0-	230	1	4429	2	Y	12					104
							13	9									

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	42	1	861	2	N	-0-	27	7			72
02	868	N	567	-0-	-301	-0-	26	1	541	2	N	-0-					72
03	961	N	807	-0-	-154	-0-	35	1	772	2	N	-0-					72
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	41	1	825	2	N	-0-					72
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	44	1	849	2	N	-0-					72
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	43	1	835	2	N	-0-					72

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					151
02	2072	N	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					151
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2706	-0-	-890	-0-	80	1	2623	2	N	3					355
							3	9									
02	3248	X	2705	-0-	-543	-0-	80	1	2623	2	N	2					357
							2	9									
03	3038	X	2505	-0-	-533	-0-	65	1	2439	2	N	1					358
							1	9									
04	2940	X	2267	-0-	-673	-0-	65	1	2201	2	N	1					359
							1	9									
05	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	100	1	2471	2	N	-0-					359
06	2910	X	2198	-0-	-712	-0-	75	1	2121	2	N	2					361
							2	9									

ROMA, N. (WILCOX) 78017 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GONZALES, LUCIO WELL #: 1 RRCID -> 197022 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 13318 PERF.10140 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700) 78020 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUERRA, H.P. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125458 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	275	-0-	-345	-0-	275	2			N	-0-					51
02	896	N	150	-0-	-746	-0-	150	2			N	-0-					51
03	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					51
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					51
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					51
*06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					51

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200) 78020 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO-FEE GUERRA G WELL #: 2 RRCID -> 179314 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	47	R	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	N	-0-					-0-
*06	21	R	21	-0-	-0-	-0-	11	1	10	2	N	-0-					-0-

ROMA, W. (REKLAW) 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. 253162
MINITA SHALLOW B GU WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05		14B2 EXT	3258	-0-	3258	3258	2	1	3256	2	Y	-0-					3
06		14B2 EXT	7290	-0-	7290	10548	16	1	7268	2	Y	5					8
							6	9									

MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 240353 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5632 - 5712

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400) 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. 253162
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NILO SHALLOW A GU WELL #: 6 RRCID -> 164590 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6635 - 6656

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA, W. (WILCOX 7100) 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. 253162
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 6 RRCID -> 166946 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6636 - 6656

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA, W. (WILCOX 7100) //CONT.// 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. 253162
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1819	-0-	1819	1819	1 1	1 9	1817	2	Y	1					1
06	14B2 EXT	2756	-0-	2756	4575	6 4	1 9	2746	2	Y	4					5

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	2999	-0-	2999	2999	2	1	2997	2	Y	-0-					2
06	14B2 EXT	4225	-0-	4225	7224	9 11	1 9	4205	2	Y	10					12

NILO GU WELL #: 2 RRCID -> 153504 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10121 - 10208

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	5951	-0-	5951	5951	3	1	5948	2	N	-0-					2
06	14B2	EXT	12934	-0-	12934	18885	29	1	12892	2	N	12					14
							13	9									

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2537	-0-	2537	2537	67	1	2470	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5347	-0-	5347	7884	144	1	5203	2	Y	-0-					-0-

NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	5747	-0-	5747	5747	151	1	5596	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	21311	-0-	21311	27058	572	1	20739	2	Y	-0-					-0-

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3445	-0-	3445	3445	90	1	3355	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4628	-0-	4628	8073	124	1	4504	2	Y	-0-					-0-

ROMEO, N. (2620) 78045 708 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MARTINEZ, H. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 138917 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 2628 - 2650

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	440	-0-	-366	-0-	20	1	420	2	N	-0-					-0-
02	756	N	560	-0-	-196	-0-	20	1	540	2	N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	455	2	N	-0-					-0-
04	420	N	96	-0-	-324	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
05	620	N	113	-0-	-507	-0-	10	1	103	2	N	-0-					-0-
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	20	1	343	2	N	-0-					-0-

ROMERO TRAP (PETTUS) 78073 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
FREEBORN PUMA WELL #: 306R RRCID -> 261356 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5629 - 5634

01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*02	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2013 - P & A 02-19-13

ROMUR (HOUGHTON,LO.) 78080 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
ROOTS, MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075660 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROOKE (7100) 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -E- WELL #: 31 RRCID -> 168954 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

01	2449	N	475	-0-	-1974	-0-	218	1	257	2	N	-0-					20
02	896	N	296	-0-	-600	-0-	158	1	138	2	N	-0-					20
03	899	N	806	-0-	-93	-0-	478	1	328	2	N	-0-					20
04	450	N	297	-0-	-153	-0-	74	1	223	2	N	-0-					20
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	474	1	227	2	N	-0-					20
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					20

ROOKE, N. (6300) 78125 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "E" WELL #: 19 RRCID -> 146121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROOKE, N. (6900) 78125 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. -E- WELL #: 29 RRCID -> 129406 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 148775 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5089	5089	-0-	-0-	-0-	82 1 24 9	4983 3	N	22			160
02	5116	5116	-0-	-0-	-0-	74 1 9 9	5033 3	N	8			168
03	5359	5359	-0-	-0-	-0-	82 1 97 9	5180 3	N	88			256
04	5160	5160	-0-	-0-	-0-	79 1 45 9	5036 3	N	41	194 1		103
05	4898	4848	-0-	-50	-0-	82 1 33 9	4733 3	N	30			133
*06	5150	5150	-0-	-0-	-0-	79 1 19 9	5052 3	N	17			150

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF. 10080 - 10130

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1726	-0-	-72	-0-	221	1	1292	2	Y	5					61
							207	4	6	9							
02	1904	X	1303	-0-	-601	-0-	190	1	952	2	Y	4					65
							157	4	4	9							
03	2108	X	1469	-0-	-639	-0-	261	1	1014	2	Y	6					71
							187	4	7	9							
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	508	1	1635	2	Y	4					75
							269	4	4	9							
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	15	1	248	2	Y	1					76
							41	4	1	9							
*06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	139	1	2340	2	Y	5	37	1			44
							377	4	6	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 9681

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF. 10026 - 10031

01	2759	X	1334	-0-	-1425	-0-	171	1	1001	2	Y	1					25
							161	4	1	9							
02	2492	X	1397	-0-	-1095	-0-	204	1	1025	2	Y	-0-					25
							168	4									
03	2232	X	1219	-0-	-1013	-0-	218	1	844	2	Y	1					26
							156	4	1	9							
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	399	1	1285	2	Y	1					27
							211	4	1	9							
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	843	2	Y	-0-					27
							138	4									
*06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	69	1	1157	2	Y	1	13	1			15
							186	4	1	9							

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

01	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	341	1	1997	2	Y	1					37
							321	4	1	9							
02	2492	X	1957	-0-	-535	-0-	286	1	1435	2	Y	1					38
							235	4	1	9							
03	2542	X	1711	-0-	-831	-0-	306	1	1186	2	Y	1					39
							218	4	1	9							
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	660	1	2128	2	Y	1					40
							349	4	1	9							
05	2666	X	585	-0-	-2081	-0-	30	1	477	2	Y	-0-					40
							78	4									
06	2580	X	1721	-0-	-859	-0-	84	1	1410	2	Y	-0-	19	1			21
							227	4									

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	501	1	2933	2	Y	17					93
							471	4	19	9							
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	821	1	4119	2	Y	17					110
							675	4	19	9							
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	741	1	2876	2	Y	17					127
							530	4	19	9							
04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	1281	1	4131	2	Y	16					143
							679	4	18	9							
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	320	1	5113	2	Y	17					160
							837	4	19	9							
*06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	290	1	4877	2	Y	14	77	1			97
							785	4	15	9							

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	N	-0-					112
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	3	N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ROSITA (10,250) 78335 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
READY, ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 182193 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 10238 - 10354

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	379 1530	1 4	9522	2	N	-0-					-0-
02	11032	X	10375	-0-	-657	-0-	756 1355	1 4	8264	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11232	-0-	-982	-0-	813 1621	1 4	8798	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	8284	-0-	-3686	-0-	454 1105	1 4	6725	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	9461	-0-	-2536	-0-	483 1263	1 4	7715	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	8911	-0-	-2219	-0-	434 1175	1 4	7302	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

01	26009	X	25400	-0-	-609	-0-	841 3400	1 4	21159	2	N	-0-					-0-
02	20384	X	1101	-0-	-19283	-0-	80 144	1 4	877	2	N	-0-					-0-
03	23529	X	25	-0-	-23504	-0-	2 4	1 4	19	2	N	-0-					-0-
04	26610	X	10724	-0-	-15886	-0-	588 1430	1 4	8706	2	N	-0-					-0-
05	25389	X	24675	-0-	-714	-0-	1259 3294	1 4	20122	2	N	-0-					-0-
06	24570	X	20851	-0-	-3719	-0-	1016 2749	1 4	17086	2	N	-0-					-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	137 553	1 4	3439	2	N	-0-					-0-
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	291 522	1 4	3180	2	N	-0-					-0-
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	333 664	1 4	3604	2	N	-0-					-0-
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	202 493	1 4	3001	2	N	-0-					-0-
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	178 465	1 4	2841	2	N	-0-					-0-
*06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	166 447	1 4	2783	2	N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		5110	-0-	5110	5110	287	1	4823	2	Y	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	2443	1	14323	2	Y	-0-					-0-
							2303	4									
02	15204	X	11809	-0-	-3395	-0-	1726	1	8663	2	Y	-0-					-0-
							1420	4									
03	23932	X	7725	-0-	-16207	-0-	1381	1	5357	2	Y	-0-					-0-
							987	4									
04	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-					Y	-0-					-0-
05	17236	X	15937	-0-	-1299	-0-	813	1	12996	2	Y	-0-					-0-
							2128	4									
*06	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	917	1	15410	2	Y	-0-					-0-
							2479	4									

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	340	1	6561	2	Y	-0-					-0-
							1055	4									
02	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	267	1	5820	2	Y	-0-					-0-
							955	4									
03	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	294	1	6239	2	Y	-0-					-0-
							1149	4									
04	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	263	1	6197	2	Y	-0-					-0-
							1017	4									
05	7409	X	5094	-0-	-2315	-0-	260	1	4154	2	Y	-0-					-0-
							680	4									
06	7170	X	6415	-0-	-755	-0-	313	1	5257	2	Y	-0-					-0-
							845	4									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45109	X	45109	-0-	-0-	-0-	1927 5979	1 4	37203	2	Y	-0-			-0-
02	40567	X	40567	-0-	-0-	-0-	1540 5500	1 4	33527	2	Y	-0-			-0-
03	45210	X	45210	-0-	-0-	-0-	1729 6766	1 4	36715	2	Y	-0-			-0-
04	50196	X	50196	-0-	-0-	-0-	1764 6832	1 4	41600	2	Y	-0-			-0-
05	50995	X	50995	-0-	-0-	-0-	2601 6809	1 4	41585	2	Y	-0-			-0-
*06	49532	X	49532	-0-	-0-	-0-	2414 6530	1 4	40588	2	Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

01	31	N	27	-0-	-4	-0-	3 4	1 4	20	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	6 5	1 4	31	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		13906	-0-	13906	13906	532 2081	1 4	11293	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		16266	-0-	16266	30172	571 2215	1 4	13480	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		8920	-0-	8920	39092	455 1191	1 4	7274	2	Y	-0-			-0-
*06	46358	X	7266	-0-	-39092	-0-	354 958	1 4	5954	2	Y	-0-			-0-

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38239	X	38239	-0-	-0-	-0-	1634 5069	1 4	31536	2	N	-0-			-0-
02	34611	X	34611	-0-	-0-	-0-	1313 4692	1 4	28606	2	N	-0-			-0-
03	38149	X	38149	-0-	-0-	-0-	1459 5709	1 4	30981	2	N	-0-			-0-
04	40536	X	40536	-0-	-0-	-0-	1424 5518	1 4	33594	2	N	-0-			-0-
05	38092	X	38092	-0-	-0-	-0-	1943 5086	1 4	31063	2	N	-0-			-0-
*06	36793	X	36793	-0-	-0-	-0-	1793 4851	1 4	30149	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

01	16430	X	2720	-0-	-13710	-0-	116 361	1 4	2243	2	Y	-0-			-0-
02	14840	X	13307	-0-	-1533	-0-	505 1804	1 4	10998	2	Y	-0-			-0-
03	16306	X	1662	-0-	-14644	-0-	64 248	1 4	1350	2	Y	-0-			-0-
04	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	315 1221	1 4	7434	2	Y	-0-			-0-
05	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	736 1928	1 4	11772	2	Y	-0-			-0-
*06	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	704 1903	1 4	11832	2	Y	-0-			-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

01	1333	X	1190	-0-	-143	-0-	153 143	1 4	894	2	Y	-0-			-0-
02	1288	X	796	-0-	-492	-0-	116 96	1 4	584	2	Y	-0-			-0-
03	1426	X	1246	-0-	-180	-0-	223 159	1 4	864	2	Y	-0-			-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	209 111	1 4	674	2	Y	-0-			-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	54 142	1 4	865	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	744	-0-	-366	-0-	36 98	1 4	610	2	Y	-0-			-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

01	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-			-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	9534	-0-	-3176	-0-	407	1	7863	2	Y	-0-					-0-
							1264	4									
02	15204	X	9508	-0-	-5696	-0-	361	1	7858	2	Y	-0-					-0-
							1289	4									
03	16833	X	11393	-0-	-5440	-0-	436	1	9252	2	Y	-0-					-0-
							1705	4									
04	8130	X	6984	-0-	-1146	-0-	245	1	5788	2	Y	-0-					-0-
							951	4									
05	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	707	1	11300	2	Y	-0-					-0-
							1850	4									
*06	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	555	1	9337	2	Y	-0-					-0-
							1503	4									

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	947	1	5548	2	N	-0-					-0-
							892	4									
02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	858	1	4307	2	N	-0-					-0-
							706	4									
03	6231	X	3820	-0-	-2411	-0-	683	1	2649	2	N	-0-					-0-
							488	4									
04	6780	X	1040	-0-	-5740	-0-	219	1	705	2	N	-0-					-0-
							116	4									
05	7006	X	2300	-0-	-4706	-0-	117	1	1876	2	N	-0-					-0-
							307	4									
06	6780	X	2089	-0-	-4691	-0-	102	1	1712	2	N	-0-					-0-
							275	4									

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26102	X	24904	-0-	-1198	-0-	1064	1	20539	2	N	-0-					-0-
							3301	4									
02	32548	X	32548	-0-	-0-	-0-	1235	1	26900	2	N	-0-					-0-
							4413	4									
03	31688	X	31688	-0-	-0-	-0-	1212	1	25734	2	N	-0-					-0-
							4742	4									
04	29329	X	29329	-0-	-0-	-0-	1031	1	24306	2	N	-0-					-0-
							3992	4									
05	26315	X	26315	-0-	-0-	-0-	1342	1	21459	2	N	-0-					-0-
							3514	4									
*06	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	1330	1	22355	2	N	-0-					-0-
							3596	4									

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	404	1	7805	2	Y	-0-					-0-
							1254	4									
02	7924	X	7423	-0-	-501	-0-	282	1	6135	2	Y	-0-					-0-
							1006	4									
03	8773	X	8016	-0-	-757	-0-	307	1	6510	2	Y	-0-					-0-
							1199	4									
04	8610	X	7443	-0-	-1167	-0-	261	1	6168	2	Y	-0-					-0-
							1014	4									
05	8897	X	6240	-0-	-2657	-0-	318	1	5089	2	Y	-0-					-0-
							833	4									
06	8610	X	5012	-0-	-3598	-0-	244	1	4107	2	Y	-0-					-0-
							661	4									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	756	1	4431	2	Y	-0-			-0-
							712	4							
02	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	853	1	4283	2	Y	-0-			-0-
							703	4							
03	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	1243	1	4823	2	Y	-0-			-0-
							889	4							
04	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	1266	1	4081	2	Y	-0-			-0-
							670	4							
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	277	1	4435	2	Y	-0-			-0-
							726	4							
*06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	250	1	4196	2	Y	-0-			-0-
							675	4							

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	464	1	2718	2	Y	-0-			-0-
							437	4							
02	4284	X	1447	-0-	-2837	-0-	211	1	1061	2	Y	-0-			-0-
							175	4							
03	6107	X	4322	-0-	-1785	-0-	773	1	2997	2	Y	-0-			-0-
							552	4							
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	908	1	2925	2	Y	-0-			-0-
							480	4							
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	209	1	3345	2	Y	-0-			-0-
							548	4							
06	3270	X	2500	-0-	-770	-0-	122	1	2049	2	Y	-0-			-0-
							329	4							

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

01	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	306	1	5900	2	N	-0-			-0-
							948	4							
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	236	1	5146	2	N	-0-			-0-
							844	4							
03	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	261	1	5534	2	N	-0-			-0-
							1019	4							
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	237	1	5592	2	N	-0-			-0-
							919	4							
05	6634	X	4996	-0-	-1638	-0-	255	1	4074	2	N	-0-			-0-
							667	4							
*06	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	331	1	5571	2	N	-0-			-0-
							897	4							

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	11530	-0-	-839	-0-	493	1	9509	2	N	-0-					-0-
							1528	4									
02	11172	X	9546	-0-	-1626	-0-	362	1	7890	2	N	-0-					-0-
							1294	4									
03	12369	X	10647	-0-	-1722	-0-	407	1	8647	2	N	-0-					-0-
							1593	4									
04	10500	X	10232	-0-	-268	-0-	360	1	8480	2	N	-0-					-0-
							1392	4									
05	10850	X	10393	-0-	-457	-0-	530	1	8475	2	N	-0-					-0-
							1388	4									
06	10500	X	9668	-0-	-832	-0-	471	1	7922	2	N	-0-					-0-
							1275	4									

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

01	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	-0-					-0-
02	13552	X	-0-	-0-	-13552	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	222	1	4280	2	Y	-0-					-0-
							688	4									
02	6804	X	3761	-0-	-3043	-0-	143	1	3108	2	Y	-0-					-0-
							510	4									
03	7533	X	5536	-0-	-1997	-0-	212	1	4496	2	Y	-0-					-0-
							828	4									
04	6270	X	6226	-0-	-44	-0-	219	1	5160	2	Y	-0-					-0-
							847	4									
05	5177	X	1077	-0-	-4100	-0-	55	1	878	2	Y	-0-					-0-
							144	4									
*06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	280	1	4700	2	Y	-0-					-0-
							756	4									

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	107	1	628	2	Y	-0-					-0-
							101	4									
02	784	N	753	-0-	-31	-0-	110	1	552	2	Y	-0-					-0-
							91	4									
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	137	1	531	2	Y	-0-					-0-
							98	4									
04	780	N	763	-0-	-17	-0-	161	1	517	2	Y	-0-					-0-
							85	4									
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	41	1	651	2	Y	-0-					-0-
							106	4									
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	32	1	540	2	Y	-0-					-0-
							87	4									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

01	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	307	1	1800	2	Y	2					72
							289	4	2	9							
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	413	1	2074	2	Y	2					74
							340	4	2	9							
03	2759	X	2498	-0-	-261	-0-	446	1	1731	2	Y	2					76
							319	4	2	9							
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	599	1	1930	2	Y	2					78
							317	4	2	9							
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	140	1	2234	2	Y	2					80
							365	4	2	9							
*06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	124	1	2077	2	Y	1	38	1			43
							334	4	1	9							

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

01	3100	N	3272	-0-	172	172	45	1	3227	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2830	-0-	30	202	37	1	2793	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	204	-0-	-1470	-0-	3	1	201	3	N	-0-					-0-
04	2400	X	1012	-0-	-1388	-0-	20	1	992	3	N	-0-					-0-
05	2480	X	1491	-0-	-989	-0-	23	1	1468	3	N	-0-					-0-
06	2400	X	172	-0-	-2228	-0-	3	1	169	3	N	-0-					-0-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

01	13795	X	11475	-0-	-2320	-0-	156	1	11319	3	N	-0-					-0-
02	12460	X	10827	-0-	-1633	-0-	142	1	10685	3	N	-0-					-0-
03	13795	X	11277	-0-	-2518	-0-	171	1	11106	3	N	-0-					-0-
04	12690	X	6574	-0-	-6116	-0-	130	1	6444	3	N	-0-					-0-
05	13113	X	7038	-0-	-6075	-0-	110	1	6928	3	N	-0-					-0-
06	11610	X	6234	-0-	-5376	-0-	119	1	6115	3	N	-0-					-0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

01	6727	X	6532	-0-	-195	-0-	89	1	6443	3	N	-0-					-0-
02	6076	X	5799	-0-	-277	-0-	76	1	5723	3	N	-0-					-0-
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	109	1	7093	3	N	-0-					-0-
04	6330	X	4589	-0-	-1741	-0-	91	1	4498	3	N	-0-					-0-
05	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	119	1	7456	3	N	-0-					-0-
*06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	142	1	7290	3	N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

01	2852	X	2648	-0-	-204	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2416	-0-	-216	-0-	2415	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2573	-0-	-247	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2772	2	88	9	N	80	80	8			-0-
06	2640	X	2168	-0-	-472	-0-	2168	2			N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7098	-0-	-497	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6633	-0-	-507	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
03	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6236	-0-	-844	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7402	2	40	9	N	36	36	8			-0-
06	7740	X	5791	-0-	-1949	-0-	5791	2			N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	8955	-0-	-4065	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	9107	-0-	-5308	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	8099	-0-	-3091	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	8123	-0-	-3440	-0-	8072	2	51	9	N	46	46	8			-0-
06	10890	X	6708	-0-	-4182	-0-	6708	2			N	-0-					-0-

VISTATEX ENERGY LLC 886279
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	1670	1	14238	2	N	-0-					-0-
02	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	1513	1	12900	2	N	-0-					-0-
03	14384	X	4461	-0-	-9923	-0-	468	1	3993	2	N	-0-					-0-
04	15390	X	10352	-0-	-5038	-0-	1086	1	9266	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	1082	-0-	-14883	-0-	113	1	969	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	13201	-0-	-2249	-0-	1386	1	11815	2	N	-0-					-0-

ROSITA, W. (WILCOX) 78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WERNECKE, ERNEST D. EAST WELL #: 1 RRCID -> 178013 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	200	-0-	-854	-0-	7	1	166	2	N	-0-					93
							27	4									
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	105	1	1142	2	N	-0-					93
							187	4									
03	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	216	1	2340	2	N	-0-					93
							431	4									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	76	1	1127	2	N	-0-					93
							185	4									
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	68	1	1085	2	N	-0-					93
							177	4									
06	1020	N	872	-0-	-148	-0-	43	1	715	2	N	-0-					93
							114	4									

WAGNER OIL COMPANY 891175
HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	388	1	3080	2	N	8					360
							9	9									
02	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	616	1	9288	2	N	179	188	1			351
							197	9									
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	304	1	2977	2	N	37					388
							41	9									
04	3360	X	2556	-0-	-804	-0-	291	1	2248	2	N	15					403
							17	9									
05	6975	X	2574	-0-	-4401	-0-	247	1	2303	2	N	22	2	8			423
							24	9									
06	6750	X	1642	-0-	-5108	-0-	189	1	1447	2	N	5					428
							6	9									

ROSS, N. (1580) 78374 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 6 RRCID -> 200459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2340 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, NORTH (2400) 78374 300 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK, J. D., -H- WELL #: 1 RRCID -> 013151 COMPL. DATE 02/05/1959 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	980	-0-	-190	-0-	980	2			N	-0-					-0-

BROCK, J.D. "H" WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ROSS, W. (1900) 78388 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK WELL #: G 1 RRCID -> 094449 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 1894 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 8 RRCID -> 178067 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8901 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	91	1	1492	2	Y	31	24	1			49
							34	9									
02	1428	N	848	-0-	-580	-0-	41	1	793	2	Y	13	40	1			22
							14	9									
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	98	1	1746	2	Y	13	13	1			22
							14	9									
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	87	1	1570	2	Y	14					36
							15	9									
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	82	1	1432	2	Y	11	26	1			21
							12	9									
06	1800	N	1490	-0-	-310	-0-	82	1	1399	2	Y	8					29
							9	9									

BARRERA - MARTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 250217 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8280 - 8292

01	403	X	267	-0-	-136	-0-	254	2	13	9	N	12					132
02	364	X	146	-0-	-218	-0-	146	2			N	-0-					132
03	1209	X	466	-0-	-743	-0-	457	2	9	9	N	8					140
04	1170	X	208	-0-	-962	-0-	204	2	4	9	N	4					144
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					144
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					144

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

01	899	N	762	-0-	-137	-0-	47	1	709	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
02	812	N	720	-0-	-92	-0-	45	1	669	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	44	1	741	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	47	1	745	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	48	1	741	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	47	1	643	2	Y	4	3	1			4
							4	9									

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

01	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	80	1	1202	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
02	1372	N	1265	-0-	-107	-0-	79	1	1176	2	Y	9	5	1			9
							10	9									
03	1488	N	1202	-0-	-286	-0-	67	1	1126	2	Y	8	14	1			3
							9	9									
04	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	69	1	1105	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
05	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	69	1	1065	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
06	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	77	1	1045	2	Y	6	4	1			6
							7	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

01	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	65	1	1104	2	Y	2					47
							2	9									
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	66	1	1120	2	Y	3	3	1			47
							3	9									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	83	1	1394	2	Y	11					58
							12	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	78	1	1317	2	Y	2	4	1			56
							2	9									
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	79	1	1273	2	Y	8					64
							9	9									
06	1440	N	1151	-0-	-289	-0-	69	1	1073	2	Y	8	4	1			68
							9	9									

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	1					8
							1	9									
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-	1	1			7
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	12	1	209	2	Y	1					8
							1	9									
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	12	1	196	2	Y	-0-	1	1			7
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	198	2	Y	1					8
							1	9									
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	1	1	1			8
							1	9									

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	116	1	1737	2	Y	12	7	1			8
							13	9									
02	1820	N	1713	-0-	-107	-0-	107	1	1594	2	Y	11	7	1			12
							12	9									
03	2046	N	1677	-0-	-369	-0-	93	1	1571	2	Y	12	19	1			5
							13	9									
04	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	95	1	1525	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
05	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	106	1	1626	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
06	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	107	1	1444	2	Y	8	6	1			9
							9	9									

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	70	1	1045	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	57	1	951	2	Y	7	12	1			3
							8	9									
04	1080	N	965	-0-	-115	-0-	56	1	903	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
05	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	68	1	1048	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	990	N	938	-0-	-52	-0-	64	1	868	2	Y	5	4	1			5
							6	9									

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	150	1	2257	2	Y	15	9	1			10
							17	9									
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	142	1	2114	2	Y	15	9	1			16
							17	9									
03	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	130	1	2188	2	Y	17	26	1			7
							19	9									
04	2280	N	2180	-0-	-100	-0-	127	1	2041	2	Y	11	8	1			10
							12	9									
05	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	132	1	2024	2	Y	12	14	1			8
							13	9									
06	2250	N	1975	-0-	-275	-0-	135	1	1828	2	Y	11	8	1			11
							12	9									

ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	70	1	1050	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-	4	1			1
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	488	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1080	N	55	-0-	-1025	-0-	3	1	51	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	694	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	510	N	352	-0-	-158	-0-	24	1	326	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	142	1	2138	2	Y	17	25	1			44
							19	9									
02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	164	1	2448	2	Y	19					63
							21	9									
03	3100	N	5571	-0-	2471	2471	311	1	5231	2	Y	26					89
							29	9									
04	3000	N	6021	-0-	3021	5492	353	1	5648	2	Y	18	79	1			28
							20	9									
05	3100	N	2238	-0-	-862	4630	136	1	2090	2	Y	11					39
							12	9									
*06	6608	X	1978	-0-	-4630	-0-	135	1	1824	2	Y	17					56
							19	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2040	-0-	-843	-0-	113	1	1925	2	N	2					5
							2	9									
02	2604	X	2007	-0-	-597	-0-	112	1	1893	2	N	2	6	1			1
							2	9									
03	2852	X	2445	-0-	-407	-0-	137	1	2302	2	N	5					6
							6	9									
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	148	1	2494	2	N	3	6	1			3
							3	9									
05	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	139	1	2248	2	N	4					7
							4	9									
06	2370	X	1883	-0-	-487	-0-	113	1	1764	2	N	5	7	1			5
							6	9									

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8728 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2315	-0-	-1529	-0-	143	1	2155	2	Y	15	11	1			10
							17	9									
02	3472	X	623	-0-	-2849	-0-	39	1	580	2	Y	4	9	1			5
							4	9									
03	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	418	1	7027	2	Y	55	39	1			21
							61	9									
04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	351	1	5669	2	Y	33	26	1			28
							36	9									
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	220	1	3370	2	Y	19	34	1			13
							21	9									
06	2250	X	2173	-0-	-77	-0-	148	1	2011	2	Y	13	13	1			13
							14	9									

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	1					1
							1	9									
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	90	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7420	-0-	-578	-0-	460	1	6909	2	Y	46	28	1			31
							51	9									
02	7252	X	6900	-0-	-352	-0-	431	1	6419	2	Y	45	28	1			48
							50	9									
03	8029	X	7397	-0-	-632	-0-	412	1	6926	2	Y	54	81	1			21
							59	9									
04	7770	X	6810	-0-	-960	-0-	398	1	6369	2	Y	39	26	1			34
							43	9									
05	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	530	1	8127	2	Y	47	48	1			33
							52	9									
*06	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	581	1	7871	2	Y	46	31	1			48
							51	9									

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454

01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	14	1	225	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	15	1	232	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	17	1	229	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	69	1	1032	2	Y	13					35
							14	9									
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	72	1	1074	2	Y	21					56
							23	9									
03	1085	N	831	-0-	-254	-0-	46	1	770	2	Y	14					70
							15	9									
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	2	Y	-0-					70
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	45	1	690	2	Y	5	54	1			21
							6	9									
*06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	67	1	909	2	Y	5					26
							6	9									

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

01	2886	N	2856	-0-	-30	-0-	177	1	2659	2	Y	18	11	1			12
							20	9									
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	160	1	2384	2	Y	17	11	1			18
							19	9									
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	146	1	2451	2	Y	19	30	1			7
							21	9									
04	2850	X	2199	-0-	-651	-0-	129	1	2056	2	Y	13	9	1			11
							14	9									
05	2945	X	2393	-0-	-552	-0-	146	1	2233	2	Y	13	15	1			9
							14	9									
06	2760	X	2182	-0-	-578	-0-	149	1	2020	2	Y	12	9	1			12
							13	9									

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

01	1085	N	964	-0-	-121	-0-	60	1	897	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
02	1008	N	929	-0-	-79	-0-	58	1	864	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
03	1054	N	956	-0-	-98	-0-	53	1	894	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	52	1	837	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	1023	N	986	-0-	-37	-0-	60	1	919	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	62	1	841	2	Y	5	4	1			5
							6	9									

GILL, F. J. WELL #: 11 RRCID -> 183952 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9237 - 9250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	384	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	20	1	274	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	261	1	4466	2	N	41					61
							45	9									
02	3696	X	2379	-0-	-1317	-0-	133	1	2242	2	N	4	12	1			53
							4	9									
03	4092	X	3855	-0-	-237	-0-	216	1	3631	2	N	7					60
							8	9									
04	3960	X	3612	-0-	-348	-0-	202	1	3381	2	N	26	10	1			76
							29	9									
05	4092	X	3796	-0-	-296	-0-	220	1	3544	2	N	29					105
							32	9									
06	3960	X	3244	-0-	-716	-0-	195	1	3039	2	N	9	11	1			103
							10	9									

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	185	1	3169	2	N	43					81
							47	9									
02	2968	X	2963	-0-	-5	-0-	165	1	2781	2	N	15	9	1			87
							17	9									
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	184	1	3088	2	N	27	79	1			35
							30	9									
04	3300	X	2932	-0-	-368	-0-	166	1	2762	2	N	4	9	1			30
							4	9									
05	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	179	1	2884	2	N	8					38
							9	9									
06	3300	X	2705	-0-	-595	-0-	162	1	2528	2	N	14	9	1			43
							15	9									

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	216	-0-	-63	-0-	12	1	203	2	N	1					1
							1	9									
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	10	1	162	2	N	-0-	1	1			-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1108	-0-	-1248	-0-	61	1	1046	2	Y	1					82
							1	9									
02	2128	X	2119	-0-	-9	-0-	117	1	1980	2	Y	20	5	1			97
							22	9									
03	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	137	1	2311	2	Y	41	105	1			33
							45	9									
04	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	95	1	1580	2	Y	2	6	1			29
							2	9									
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	105	1	1686	2	Y	9					38
							10	9									
*06	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	93	1	1448	2	Y	19	5	1			52
							21	9									

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

01	2449	X	623	-0-	-1826	-0-	34	1	589	2	N	-0-					20
02	1932	X	239	-0-	-1693	-0-	13	1	225	2	N	1	3	1			18
							1	9									
03	2139	X	234	-0-	-1905	-0-	13	1	221	2	N	-0-					18
04	2070	X	181	-0-	-1889	-0-	10	1	170	2	N	1	1	1			18
							1	9									
05	1922	X	182	-0-	-1740	-0-	11	1	171	2	N	-0-					18
06	600	X	127	-0-	-473	-0-	8	1	118	2	N	1	1	1			18
							1	9									

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	58	1	877	2	Y	6	10	1			18
							7	9									
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	52	1	774	2	Y	6					24
							7	9									
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	47	1	798	2	Y	4					28
							4	9									
04	900	N	823	-0-	-77	-0-	48	1	772	2	Y	3	23	1			8
							3	9									
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	53	1	816	2	Y	4					12
							4	9									
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	53	1	721	2	Y	7					19
							8	9									

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

01	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			Y	-0-					7
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1	1	1			7
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

01	93	X	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	N	-0-					14
02	84	X	42	-0-	-42	-0-	2	1	40	2	N	-0-					14
03	93	X	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	N	-0-					14
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					14
05	62	X	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	N	-0-					14
*06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-					14

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2205	-0-	-833	-0-	136	1	2051	2	Y	16	27	1			46
							18	9									
02	2240	X	1819	-0-	-421	-0-	114	1	1691	2	Y	13					59
							14	9									
03	2511	X	2299	-0-	-212	-0-	128	1	2159	2	Y	11					70
							12	9									
04	2130	N	1825	-0-	-305	-0-	107	1	1711	2	Y	6	56	1			20
							7	9									
05	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	120	1	1847	2	Y	9					29
							10	9									
06	2220	N	1848	-0-	-372	-0-	126	1	1704	2	Y	16					45
							18	9									

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GILL, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 199501 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5100 - 5598

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (8500) 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

01	14B DENY	216	-0-	216	1208	216	2				N	-0-					120
02	1208	X	-0-	-0-	-1208	-0-					N	-0-					120
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8505 - 8528

01	1054	N	920	-0-	-134	-0-	53	1	867	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	490	-0-	-770	-0-	24	1	466	2	Y	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	58	1	1034	2	Y	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	50	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	52	1	906	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	848	-0-	-202	-0-	47	1	801	2	Y	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

01	4805	X	4160	-0-	-645	-0-	234	1	3857	2	Y	63	63	1			100
							69	9									
02	4340	X	4142	-0-	-198	-0-	202	1	3886	2	Y	49	65	1			84
							54	9									
03	4867	X	4569	-0-	-298	-0-	242	1	4301	2	Y	24	66	1			42
							26	9									
04	4710	X	4296	-0-	-414	-0-	224	1	4042	2	Y	27					69
							30	9									
05	4867	X	4298	-0-	-569	-0-	233	1	4041	2	Y	22	50	1			41
							24	9									
06	4440	X	4269	-0-	-171	-0-	236	1	4015	2	Y	16					57
							18	9									

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1159	-0-	-2747	-0-	66	1	1093	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	1057	-0-	-1939	-0-	52	1	1005	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	1167	-0-	-1623	-0-	62	1	1105	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1008	-0-	-1122	-0-	53	1	955	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	966	-0-	-615	-0-	53	1	913	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	889	-0-	-251	-0-	49	1	840	2	Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	732	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	762	2	Y	-0-					-0-
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	2	Y	-0-					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

01	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	64	1	969	2	Y	17	37	1			9
							19	9									
02	1008	N	962	-0-	-46	-0-	60	1	895	2	Y	6	4	1			11
							7	9									
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	60	1	1006	2	Y	13	12	1			12
							14	9									
04	960	N	933	-0-	-27	-0-	54	1	864	2	Y	14	4	1			22
							15	9									
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	61	1	929	2	Y	10	6	1			26
							11	9									
06	960	N	858	-0-	-102	-0-	58	1	789	2	Y	10	4	1			32
							11	9									

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		52	-0-	52	52	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	11	1	164	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	10	1	149	2	Y	1					5
							1	9									
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	9	1	148	2	Y	1					6
							1	9									
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	8	1	132	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					2
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	2					4
							2	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

01	496	N	99	-0-	-397	-0-	5	1	94	2	N	-0-					38
02	392	N	79	-0-	-313	-0-	4	1	75	2	N	-0-					38
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					38
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					38
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	N	9					47
							10	9									
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	1	1	1			47
							1	9									

ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

01	3844	X	2938	-0-	-906	-0-	2916	2	22	9	N	20					105
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2520	2	22	9	N	20					125
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2518	2	22	9	N	20					145
04	2850	X	2399	-0-	-451	-0-	2396	2	3	9	N	3					148
05	2945	X	2194	-0-	-751	-0-	2186	2	8	9	N	7					155
06	2850	X	1685	-0-	-1165	-0-	1679	2	6	9	N	5					160

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

01	1023	N	882	-0-	-141	-0-	55	1	821	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	61	1	915	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	59	1	996	2	Y	8	12	1			3
							9	9									
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	59	1	943	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
05	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	62	1	952	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	1020	N	905	-0-	-115	-0-	62	1	837	2	Y	5	4	1			5
							6	9									

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GILL, F.J. WELL #: 2 RRCID -> 109027 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9244 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

01	217	N	173	-0-	-44	-0-	11	1	160	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	11	1	191	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
05	279	N	38	-0-	-241	-0-	2	1	35	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	210	N	101	-0-	-109	-0-	7	1	93	2	Y	1					5
							1	9									

ROWE (3300) 78666 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
JONES,R.C. WELL #: 1 RRCID -> 103010 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3322 - 3330

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-

ROWENA (FRIO 4150) 78714 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
FREEBORN-ASHLEY WELL #: 4 RRCID -> 160977 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4329 - 4332

01	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2013 - P & A 02-19-13

FREEBORN-ASHLEY WELL #: 5 RRCID -> 269067 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4294 - 4315

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9346	-0-	-574	-0-	750	1	8565	2	N	28					145
							31	9									
02	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	1980	1	7936	2	N	21					166
							23	9									
03	9517	X	9442	-0-	-75	-0-	819	1	8611	2	N	11					177
							12	9									
04	9210	X	8887	-0-	-323	-0-	28	1	8858	2	N	1	157	1			21
							1	9									
05	10850	X	9688	-0-	-1162	-0-	615	1	9053	2	N	18					39
							20	9									
06	10500	X	9479	-0-	-1021	-0-	697	1	8762	2	N	18					57
							20	9									

FREEBORN-PUMA WELL #: 302 RRCID -> 179285 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4946 - 4959

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A

01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	61	1	267	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	144	1	244	2	N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

01	1984	X	1844	-0-	-140	-0-	1819	3	25	9	Y	23	24	1			7
02	1708	X	1615	-0-	-93	-0-	1592	3	23	9	Y	21	21	1			7
03	1891	X	1758	-0-	-133	-0-	1736	3	22	9	Y	20	20	1			7
04	1770	N	1679	-0-	-91	-0-	1657	3	22	9	Y	20	21	1			6
05	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	1554	3	22	9	Y	20	17	1			9
06	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	1494	3	23	9	Y	21	22	1			8

LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

01	7068	X	6144	-0-	-924	-0-	6072	3	72	9	Y	65	69	1			21
02	6216	X	5438	-0-	-778	-0-	5373	3	65	9	Y	59	60	1			20
03	6789	X	5933	-0-	-856	-0-	5871	3	62	9	Y	56	56	1			20
04	6270	X	5759	-0-	-511	-0-	5696	3	63	9	Y	57	60	1			17
05	6448	X	6423	-0-	-25	-0-	6359	3	64	9	Y	58	50	1			25
*06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	5993	3	66	9	Y	60	63	1			22

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

01	5983	X	5747	-0-	-236	-0-	465	1	5183	3	Y	90	95	1			29
							99	9									
02	5292	X	4888	-0-	-404	-0-	386	1	4413	3	Y	81	83	1			27
							89	9									
03	5859	X	5439	-0-	-420	-0-	438	1	4912	3	Y	81	79	1			29
							89	9									
04	5670	X	5378	-0-	-292	-0-	430	1	4857	3	Y	83	87	1			25
							91	9									
05	5859	X	5635	-0-	-224	-0-	513	1	5034	3	Y	80	70	1			35
							88	9									
*06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	465	1	5033	3	Y	83	87	1			31
							91	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

01	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1356	3	24	9	Y	22	24	1			7
02	1316	N	1226	-0-	-90	-0-	1203	3	23	9	Y	21	21	1			7
03	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	1163	3	21	9	Y	19	19	1			7
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	1364	N	802	-0-	-562	-0-	790	3	12	9	Y	11	6	1			5
*06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1399	3	23	9	Y	21	18	1			8

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

01	5797	X	4395	-0-	-1402	-0-	4344	3	51	9	Y	46	49	1			15
02	4844	X	4383	-0-	-461	-0-	4337	3	46	9	Y	42	43	1			14
03	5332	X	4513	-0-	-819	-0-	4467	3	46	9	Y	42	41	1			15
04	4920	X	4488	-0-	-432	-0-	4440	3	48	9	Y	44	46	1			13
05	5084	X	4584	-0-	-500	-0-	4538	3	46	9	Y	42	37	1			18
06	4710	X	4327	-0-	-383	-0-	4279	3	48	9	Y	44	46	1			16

RUCIAS, N. (FB C V-17) 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 125167 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA G. WELL #: 1 RRCID -> 084078 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

01	10757	X	9273	-0-	-1484	-0-	794	1	8417	3	Y	56	52	1							15
							62	9													
02	9324	X	8209	-0-	-1115	-0-	552	1	7611	3	Y	42	50	1							7
							46	9													
03	10137	X	8649	-0-	-1488	-0-	489	1	8092	3	Y	62	54	1							15
							68	9													
04	9000	X	8385	-0-	-615	-0-	596	1	7749	3	Y	36	50	1							1
							40	9													
05	9269	X	8079	-0-	-1190	-0-	1330	1	6704	3	Y	41	35	1							7
							45	9													
06	8970	X	8581	-0-	-389	-0-	638	1	7870	3	Y	66	55	1							18
							73	9													

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2283	-0-	-2088	-0-	197	1	2086	3	N	-0-					93
02	2716	X	1081	-0-	-1635	-0-	73	1	1008	3	N	-0-					93
03	2511	X	1523	-0-	-988	-0-	87	1	1436	3	N	-0-					93
04	2430	X	1377	-0-	-1053	-0-	99	1	1278	3	N	-0-					93
05	2511	X	1598	-0-	-913	-0-	265	1	1333	3	N	-0-					93
06	2220	X	1836	-0-	-384	-0-	138	1	1698	3	N	-0-					93

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31062	X	29460	-0-	-1602	-0-	2492	1	26403	3	N	514	472	1			149
							565	9									
02	28084	X	27267	-0-	-817	-0-	1804	1	24890	3	N	521	574	1			96
							573	9									
03	31093	X	30450	-0-	-643	-0-	1692	1	27974	3	N	713	609	1			200
							784	9									
04	30090	X	29344	-0-	-746	-0-	2055	1	26711	3	N	525	677	1			48
							578	9									
05	29450	X	29305	-0-	-145	-0-	4770	1	24028	3	N	461	395	1			114
							507	9									
06	29460	X	28877	-0-	-583	-0-	2122	1	26203	3	N	502	450	1			166
							552	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5627	-0-	-139	-0-	458	1	5100	3	Y	63	67	1			20
							69	9									
02	5180	X	4908	-0-	-272	-0-	390	1	4455	3	Y	57	58	1			19
							63	9									
03	5735	X	5169	-0-	-566	-0-	418	1	4689	3	Y	56	55	1			20
							62	9									
04	5550	X	5264	-0-	-286	-0-	423	1	4777	3	Y	58	61	1			17
							64	9									
05	5735	X	5462	-0-	-273	-0-	499	1	4901	3	Y	56	49	1			24
							62	9									
*06	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	458	1	4962	3	Y	57	60	1			21
							63	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5944	-0-	-256	-0-	482	1	5363	3	Y	90	95	1			29
							99	9									
02	5460	X	5183	-0-	-277	-0-	410	1	4684	3	Y	81	83	1			27
							89	9									
03	6045	X	5805	-0-	-240	-0-	467	1	5240	3	Y	89	84	1			32
							98	9									
04	5820	X	5554	-0-	-266	-0-	445	1	5020	3	Y	81	89	1			24
							89	9									
05	6014	X	5796	-0-	-218	-0-	528	1	5179	3	Y	81	70	1			35
							89	9									
*06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	482	1	5216	3	Y	83	87	1			31
							91	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5897	-0-	-148	-0-	478	1	5320	3	Y	90	95	1			29
							99	9									
02	5404	X	5142	-0-	-262	-0-	407	1	4646	3	Y	81	83	1			27
							89	9									
03	6045	X	6019	-0-	-26	-0-	485	1	5436	3	Y	89	84	1			32
							98	9									
04	5850	X	5484	-0-	-366	-0-	439	1	4954	3	Y	83	90	1			25
							91	9									
05	6045	X	5725	-0-	-320	-0-	521	1	5116	3	Y	80	70	1			35
							88	9									
06	5820	X	5739	-0-	-81	-0-	477	1	5171	3	Y	83	87	1			31
							91	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	8338	-0-	-1458	-0-	683	1	7611	3	Y	40	47	1			13
							44	9									
02	8848	X	8098	-0-	-750	-0-	648	1	7398	3	Y	47	44	1			16
							52	9									
03	9796	X	3326	-0-	-6470	-0-	270	1	3028	3	Y	25	32	1			9
							28	9									
04	8310	X	7073	-0-	-1237	-0-	572	1	6457	3	Y	40	37	1			12
							44	9									
05	8959	X	8844	-0-	-115	-0-	813	1	7980	3	Y	46	38	1			20
							51	9									
*06	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	754	1	8169	3	Y	52	53	1			19
							57	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1293	-0-	-319	-0-	105	1	1171	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
02	1344	X	1231	-0-	-113	-0-	98	1	1118	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
03	1488	X	1243	-0-	-245	-0-	101	1	1127	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	105	1	1190	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
05	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	112	1	1099	3	Y	14	12	1			6
							15	9									
*06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	102	1	1102	3	Y	13	14	1			5
							14	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11004	X	3555	-0-	-7449	-0-	285	1	3176	3	Y	85	93	1			27
							94	9									
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	414	1	4729	3	Y	87	85	1			29
							96	9									
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	390	1	4377	3	Y	89	86	1			32
							98	9									
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	395	1	4462	3	Y	97	100	1			29
							107	9									
05	5797	X	4325	-0-	-1472	-0-	391	1	3835	3	Y	90	80	1			39
							99	9									
06	5610	X	4736	-0-	-874	-0-	391	1	4235	3	Y	100	102	1			37
							110	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1231	-0-	-1466	-0-	101	1	1122	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	2072	X	1190	-0-	-882	-0-	95	1	1088	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	1953	X	1510	-0-	-443	-0-	123	1	1380	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	131	1	1479	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	126	1	1242	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	1470	N	763	-0-	-707	-0-	64	1	696	3	Y	3	5	1			1
							3	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	370	1	4123	3	Y	56	59	1			18
							62	9									
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	302	1	3447	3	Y	51	52	1			17
							56	9									
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	332	1	3719	3	Y	48	48	1			17
							53	9									
04	4410	X	2912	-0-	-1498	-0-	232	1	2624	3	Y	51	53	1			15
							56	9									
05	4557	X	3594	-0-	-963	-0-	327	1	3211	3	Y	51	44	1			22
							56	9									
06	4410	X	3449	-0-	-961	-0-	287	1	3106	3	Y	51	54	1			19
							56	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7216

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	496	1	5526	3	Y	108	114	1			35
							119	9									
02	5768	X	5526	-0-	-242	-0-	436	1	4983	3	Y	97	99	1			33
							107	9									
03	6386	X	5795	-0-	-591	-0-	466	1	5224	3	Y	95	94	1			34
							105	9									
04	6180	X	5724	-0-	-456	-0-	457	1	5159	3	Y	98	103	1			29
							108	9									
05	6262	X	6101	-0-	-161	-0-	554	1	5440	3	Y	97	84	1			42
							107	9									
*06	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	495	1	5357	3	Y	100	105	1			37
							110	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4525	-0-	-63	-0-	371	1	4126	3	Y	25	26	1			8
							28	9									
02	4256	X	3974	-0-	-282	-0-	318	1	3632	3	Y	22	23	1			7
							24	9									
03	4712	X	4339	-0-	-373	-0-	353	1	3961	3	Y	23	22	1			8
							25	9									
04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	410	1	4629	3	Y	23	24	1			7
							25	9									
05	4650	X	4440	-0-	-210	-0-	408	1	4008	3	Y	22	19	1			10
							24	9									
06	4380	X	4296	-0-	-84	-0-	361	1	3911	3	Y	22	24	1			8
							24	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27249	X	23574	-0-	-3675	-0-	1863 964	1 9	20747	3	Y	876	927	1			281
02	23044	X	20373	-0-	-2671	-0-	1569 879	1 9	17925	3	Y	799	812	1			268
03	25141	X	22256	-0-	-2885	-0-	1737 1034	1 9	19485	3	Y	940	871	1			337
04	23250	X	21690	-0-	-1560	-0-	1682 1014	1 9	18994	3	Y	922	984	1			275
05	24025	X	17434	-0-	-6591	-0-	1524 952	1 9	14958	3	Y	865	766	1			374
06	22800	X	20445	-0-	-2355	-0-	1647 960	1 9	17838	3	Y	873	926	1			321

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: K 3 RRCID -> 268933 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9230 - 9802

10	SHUT IN		35868	-0-	35868	35868	375 2679	1 9	32814	2	N	2435	2191	1			244
*11	96432	X	60564	-0-	-35868	-0-	600 4931	1 9	55033	2	N	4483	4270	1			457
*12	88598	X	57750	-0-	-30848	-0-	525 4319	1 9	52906	2	N	3926	4263	1			120
*01	88598	X	53475	-0-	-35123	-0-	525 3997	1 9	48953	2	N	3634	3571	1			183
*02	80024	X	52722	-0-	-27302	-0-	525 3871	1 9	48326	2	N	3519	3385	1			317
*03	88598	X	53759	-0-	-34839	-0-	525 3739	1 9	49495	2	N	3399	3416	1			300
*04	85740	X	47177	-0-	-38563	-0-	375 3326	1 9	43476	2	N	3024	3047	1			277
*05	88598	X	44485	-0-	-44113	-0-	375 2791	1 9	41319	2	N	2537	2446	1			368
*06	85740	X	43736	-0-	-42004	-0-	360 2529	1 9	40847	2	N	2299	2295	1			372

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BUENAS ARENAS, LLC 106344
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246004 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9678 - 9806

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22289	X	20376	-0-	-1913	-0-	1723	1	18258	3	Y	359	326	1			100
							395	9									
02	19432	X	17461	-0-	-1971	-0-	1155	1	15931	3	Y	341	381	1			60
							375	9									
03	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	1179	1	19496	3	Y	386	338	1			108
							425	9									
04	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	1501	1	19514	3	Y	311	393	1			26
							342	9									
05	20773	X	20773	-0-	-0-	-0-	3376	1	17009	3	Y	353	296	1			83
							388	9									
*06	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	1511	1	18645	3	Y	376	338	1			121
							414	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	15941	-0-	-1419	-0-	1346	1	14263	3	Y	302	273	1			84
							332	9									
02	15680	X	14699	-0-	-981	-0-	973	1	13431	3	Y	268	304	1			48
							295	9									
03	17205	X	15501	-0-	-1704	-0-	864	1	14296	3	Y	310	272	1			86
							341	9									
04	15960	X	13699	-0-	-2261	-0-	959	1	12462	3	Y	253	320	1			19
							278	9									
05	16492	X	14463	-0-	-2029	-0-	2348	1	11831	3	Y	258	218	1			59
							284	9									
06	15750	X	13838	-0-	-1912	-0-	1014	1	12510	3	Y	285	254	1			90
							314	9									

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814

01	3503	X	2966	-0-	-537	-0-	773	1	2193	2	N	-0-					112
02	3164	X	2583	-0-	-581	-0-	665	1	1918	2	N	-0-					112
03	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	798	1	1955	2	N	63					175
							69	9									
04	3180	X	2610	-0-	-570	-0-	736	1	1853	2	N	19					194
							21	9									
05	3286	X	2574	-0-	-712	-0-	671	1	1903	2	N	-0-					194
06	2880	X	2330	-0-	-550	-0-	597	1	1733	2	N	-0-	176	1			18

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

01	3875	X	1	-0-	-3874	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	1	-0-	-2491	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1	-0-	-1859	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	8	X	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

01	3596	X	1	-0-	-3595	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942

01	6386	#	5816	-0-	-570	-0-	1516	1	4300	2	Y	-0-					212
02	5768	#	5207	-0-	-561	-0-	1341	1	3866	2	Y	-0-					212
03	6063	R	6063	-0-	-0-	-0-	1758	1	4305	2	Y	-0-					212
04	5640	#	5531	-0-	-109	-0-	1573	1	3958	2	Y	-0-					212
05	5828	#	5671	-0-	-157	-0-	1479	1	4192	2	Y	-0-					212
06	5880	#	5338	-0-	-542	-0-	1368	1	3970	2	Y	-0-					212

RUCIAS, N. (FB F V-17) 78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156

01	9021		2132	-0-	-6889	-0-	2088	3	44	9	Y	40	42	1			13
02	1903	R	1903	-0-	-0-	-0-	1863	3	40	9	Y	36	37	1			12
03	2263	N	2022	-0-	-241	-0-	1981	3	41	9	Y	37	36	1			13
04	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	2020	3	41	9	Y	37	39	1			11
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2100	3	41	9	Y	37	32	1			16
*06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2065	3	41	9	Y	37	39	1			14

RUCIAS, N. (FB L) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	322	1	1032	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1092	N	804	-0-	-288	-0-	287	1	515	2	Y	2					2
							2	9									
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	488	1	737	2	Y	7	3	1			6
							8	9									
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	513	1	818	2	Y	1					7
							1	9									
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	417	1	700	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
*06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	368	1	842	2	Y	6	7	1			4
							7	9									

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (V-15) //CONT.// 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	320	1	3393	3	N	56	51	1			18
							62	9									
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	224	1	3094	3	N	42	50	1			10
							46	9									
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	205	1	3396	3	N	61	52	1			19
							67	9									
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	252	1	3270	3	N	38	52	1			5
							42	9									
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	590	1	2973	3	N	21	19	1			7
							23	9									
*06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	246	1	3030	3	N	66	53	1			20
							73	9									

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	475	1	1946	2	Y	43					149
							47	9									
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	448	1	1763	2	Y	31					180
							34	9									
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	482	1	2296	2	Y	39	165	1			54
							43	9									
04	INC G-10		3106	-0-	3106	3106	467	1	2598	2	Y	37					91
							41	9									
05	INC G-10		2901	-0-	2901	6007	485	1	2384	2	Y	29					120
							32	9									
06	INC G-10		2660	-0-	2660	8667	471	1	2160	2	Y	26					146
							29	9									

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	232	1	550	2	N	-0-					-0-
							1	5									
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	180	1	421	2	N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	277	1	573	2	N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	280	1	596	2	N	-0-					-0-
							110	5									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	349	1	466	2	N	-0-					-0-
06	810	N	697	-0-	-113	-0-	220	1	477	2	N	-0-					-0-

DCR 81 WELL #: 18 RRCID -> 150048 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7004 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DCRC - SEC. 261 WELL #: 2 RRCID -> 173322 COMPL. DATE 02/00/1999 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7055 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RUTHIE H. (WILCOX) //CONT.// 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCR 81 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 179894 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6998 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					30
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					30
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					30
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					30
							1	5									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	N	-0-					30

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST CHARLES CO. WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 11798 PERF.10380 - 10422

01	338	X	338	-0-	-0-	-0-	10	1	311	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	12	1	396	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
03	465	N	343	-0-	-122	-0-	10	1	327	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	7	1	193	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	330	N	48	-0-	-282	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

01	10354	X	9184	-0-	-1170	-0-	269	1	8538	3	Y	343	334	1			143
							377	9									
02	8988	X	7546	-0-	-1442	-0-	209	1	7012	3	Y	295	336	1			102
							325	9									
03	9703	X	8518	-0-	-1185	-0-	250	1	7961	3	Y	279	251	1			130
							307	9									
04	9180	X	8973	-0-	-207	-0-	318	1	8363	3	Y	265	293	1			102
							292	9									
05	9176	X	9009	-0-	-167	-0-	644	1	8062	3	Y	275	268	1			109
							303	9									
06	8880	X	8352	-0-	-528	-0-	538	1	7535	3	Y	254	272	1			91
							279	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7480 - 7550

01	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	383	1	12179	3	Y	72	60	1			20
							79	9									
02	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	269	1	9064	3	Y	50	58	1			12
							55	9									
03	11005	X	10273	-0-	-732	-0-	311	1	9896	3	Y	60	50	1			22
							66	9									
04	10800	X	10232	-0-	-568	-0-	374	1	9813	3	Y	41	49	1			14
							45	9									
05	11160	X	8569	-0-	-2591	-0-	631	1	7884	3	Y	49	48	1			15
							54	9									
06	10800	X	8386	-0-	-2414	-0-	555	1	7777	3	Y	49	52	1			12
							54	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7676 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72757	X	65158	-0-	-7599	-0-	1957 1064	1 9	62137	3	Y	967	919	1			387
02	63896	X	55422	-0-	-8474	-0-	1573 911	1 9	52938	3	Y	828	938	1			277
03	69068	X	66009	-0-	-3059	-0-	1976 1075	1 9	62958	3	Y	977	835	1			419
04	66480	X	59674	-0-	-6806	-0-	2152 977	1 9	56545	3	Y	888	978	1			329
05	81770	X	81770	-0-	-0-	-0-	5989 858	1 9	74923	3	Y	780	799	1			310
*06	69968	X	69968	-0-	-0-	-0-	4619 712	1 9	64637	3	Y	647	724	1			233

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

SAM FORDYCE (2200) 80038 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 C RRCID -> 031079 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 1637 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
YTURRIA-GARCIA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2047	N	2047	-0-	-0-	B -0-	2047	2			N	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	B -0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	B -0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	B -0-	2021	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2078	-0-	-30	B -0-	2078	2			N	-0-					-0-
*06	2018	N	2018	-0-	-0-	B -0-	2018	2			N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
WOOD, CONAN T. WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORDYCE OIL & GAS 275677
GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	248	1	1412	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	288	1	1109	2	Y	13	16	1			6
							14	9									
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	391	1	1195	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	408	1	1226	2	Y	13	8	1			10
							14	9									
*05	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	251	1	807	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
06	INC G-10		1215	-0-	1215	1215	294	1	910	2	Y	10	12	1			4
							11	9									

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9354	-0-	-1062	-0-	634	1	8665	2	Y	50					236
							55	9									
02	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	1144	1	8206	2	Y	55	189	1			102
							61	9									
03	10323	X	10321	-0-	-2	-0-	1731	1	8526	2	Y	58					160
							64	9									
04	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	1722	1	8252	2	Y	49					209
							54	9									
*05	10416	X	9661	-0-	-755	-0-	1644	1	7938	2	Y	72					281
							79	9									
06	INC G-10		9882	-0-	9882	9882	1745	1	8101	2	Y	33					314
							36	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274

01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	533	1	3041	2	N	16					63
							18	9									
02	4984	X	3115	-0-	-1869	-0-	636	1	2451	2	N	25					88
							28	9									
03	5797	X	5299	-0-	-498	-0-	1307	1	3992	2	N	-0-					88
04	5610	X	3979	-0-	-1631	-0-	989	1	2975	2	N	14					102
							15	9									
*05	5797	X	3466	-0-	-2331	-0-	822	1	2641	2	N	3					105
							3	9									
06	5130	X	3239	-0-	-1891	-0-	786	1	2439	2	N	13					118
							14	9									

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

01	13609	X	13037	-0-	-572	-0-	1942	1	11059	2	Y	33	62	1			55
							36	9									
02	12180	X	11977	-0-	-203	-0-	2448	1	9421	2	Y	98	61	1			92
							108	9									
03	13516	X	12936	-0-	-580	-0-	3180	1	9714	2	Y	38	60	1			70
							42	9									
04	13080	X	12318	-0-	-762	-0-	3062	1	9205	2	Y	46	57	1			59
							51	9									
*05	13516	X	12708	-0-	-808	-0-	3006	1	9665	2	Y	34					93
							37	9									
06	INC G-10		12753	-0-	12753	12753	3102	1	9625	2	Y	24	54	1			63
							26	9									

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	56	1	321	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	64	1	245	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	403	N	287	-0-	-116	-0-	70	1	214	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	360	N	220	-0-	-140	-0-	55	1	163	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*05	341	N	293	-0-	-48	-0-	69	1	221	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	INC G-10		435	-0-	435	435	105	1	327	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

01	T. A.		270	-0-	270	1072	40	1	228	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1072	X	-0-	-0-	-1072	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192577 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	1823	1	10385	2	Y	130	103	1			69
							143	9									
02	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	2146	1	8262	2	Y	100	121	1			48
							110	9									
03	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	2583	1	7893	2	Y	98	113	1			33
							108	9									
04	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	1777	1	5343	2	Y	86	52	1			67
							95	9									
*05	6758	X	6132	-0-	-626	-0-	1439	1	4628	2	Y	59	92	1			34
							65	9									
06	INC G-10		5082	-0-	5082	5082	1228	1	3808	2	Y	42	61	1			15
							46	9									

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195233 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195235 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195693 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195772 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLISS WELL #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197546 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

01	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	155	1	886	2	N	-0-					134
02	924 X	854	-0-	-70	-0-	176	1	678	2	N	-0-					134
03	1023 X	864	-0-	-159	-0-	213	1	651	2	N	-0-					134
04	1020 X	757	-0-	-263	-0-	189	1	568	2	N	-0-					134
*05	1054 X	790	-0-	-264	-0-	187	1	603	2	N	-0-					134
06	1020 X	959	-0-	-61	-0-	234	1	725	2	N	-0-					134

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	10602	-0-	-992	-0-	1583	1	9012	2	N	6	195	1			26
							7	9									
02	10472	X	9279	-0-	-1193	-0-	1876	1	7223	2	N	164					190
							180	9									
03	10912	X	8992	-0-	-1920	-0-	2207	1	6742	2	N	39	193	1			36
							43	9									
04	10560	X	7741	-0-	-2819	-0-	1927	1	5791	2	N	21					57
							23	9									
*05	10602	X	9334	-0-	-1268	-0-	2187	1	7035	2	N	102					159
							112	9									
*06	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	2631	1	8164	2	N	134	194	1			99
							147	9									

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910

01	1736	X	1303	-0-	-433	-0-	214	1	1081	2	N	7					139
							8	9									
02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	409	1	1557	2	N	40					179
							44	9									
03	2108	X	1701	-0-	-407	-0-	435	1	1266	2	N	-0-					179
04	2040	X	1588	-0-	-452	-0-	415	1	1173	2	N	-0-					179
*05	2232	X	1818	-0-	-414	-0-	471	1	1344	2	N	3					182
							3	9									
06	2160	X	1547	-0-	-613	-0-	423	1	1116	2	N	7					189
							8	9									

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4385	-0-	-420	-0-	698	1	3518	2	N	154	194	1			162
							169	9									
02	4536	X	3969	-0-	-567	-0-	804	1	3059	2	N	96	193	1			65
							106	9									
03	5022	X	4227	-0-	-795	-0-	1057	1	3069	2	N	92					157
							101	9									
04	4860	X	3681	-0-	-1179	-0-	932	1	2628	2	N	110	193	1			74
							121	9									
*05	4557	X	3205	-0-	-1352	-0-	807	1	2303	2	N	86					160
							95	9									
06	4260	X	2412	-0-	-1848	-0-	635	1	1674	2	N	94					254
							103	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203061 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 203062 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
OLIPHINT WELL #: 1 RRCID -> 230922 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5924 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIPHANT WELL #: 2 RRCID -> 233497 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 5998 - 6502

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706

01	279	N	64	-0-	-215	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	44	-0-	-96	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	113	1	1759	3	Y	182	159	1			23
							200	9									
05	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	94	1	1355	3	Y	164	127	1			60
							180	9									
*06	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	83	1	1012	3	Y	126	147	1			39
							139	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	5618	-0-	-2535	-0-	371	1	5247	3	Y	-0-	3	1			1
02	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	506	1	7260	3	Y	279	234	1			46
							307	9									
03	8153	X	5901	-0-	-2252	-0-	355	1	5284	3	Y	238	215	1			69
							262	9									
04	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	375	1	6148	3	Y	188	225	1			32
							207	9									
05	8525	X	5912	-0-	-2613	-0-	351	1	5351	3	Y	191	151	1			72
							210	9									
06	8250	X	5843	-0-	-2407	-0-	412	1	5311	3	Y	109	143	1			38
							120	9									

MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3231	-0-	-644	-0-	211	1	3020	3	Y	-0-	3	1			1
02	4452	X	2699	-0-	-1753	-0-	175	1	2476	3	Y	44	38	1			7
							48	9									
03	4929	X	1419	-0-	-3510	-0-	89	1	1300	3	Y	27	26	1			8
							30	9									
04	3600	X	2120	-0-	-1480	-0-	121	1	1848	3	Y	137	127	1			18
							151	9									
05	3720	X	1770	-0-	-1950	-0-	107	1	1518	3	Y	132	102	1			48
							145	9									
06	3120	X	1615	-0-	-1505	-0-	115	1	1364	3	Y	124	136	1			36
							136	9									

MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	1952	-0-	-2078	-0-	127	1	1797	3	Y	25	27	1			11
							28	9									
02	3640	X	1452	-0-	-2188	-0-	94	1	1289	3	Y	63	62	1			12
							69	9									
03	3410	X	1379	-0-	-2031	-0-	86	1	1216	3	Y	70	62	1			20
							77	9									
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	189	1	2999	3	Y	89	95	1			14
							98	9									
05	3069	X	2740	-0-	-329	-0-	168	1	2477	3	Y	86	68	1			32
							95	9									
*06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	230	1	2914	3	Y	128	127	1			33
							141	9									

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1768	-0-	-1363	-0-	114	1	1575	3	Y	72	61	1			26
							79	9									
02	2828	X	1381	-0-	-1447	-0-	90	1	1243	3	Y	44	59	1			11
							48	9									
03	2511	X	2245	-0-	-266	-0-	141	1	2012	3	Y	84	72	1			23
							92	9									
04	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	129	1	2034	3	Y	-0-	20	1			3
05	2232	X	1180	-0-	-1052	-0-	76	1	1104	3	Y	-0-	2	1			1
06	2160	N	1873	-0-	-287	-0-	140	1	1733	3	Y	-0-	1	1			-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	83	1	1109	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	75	1	999	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1102	-0-	-324	-0-	74	1	1028	3	Y	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	69	1	1075	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	71	1	1013	3	Y	24	16	1			8
							26	9									
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	77	1	934	3	Y	83	72	1			19
							91	9									

W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	195	1	2932	3	Y	7					32
							8	9									
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	200	1	3002	3	Y	5					37
							6	9									
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	251	1	3872	3	Y	18					55
							20	9									
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	223	1	3808	3	Y	5					60
							6	9									
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	201	1	3234	3	Y	5					65
							6	9									
*06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	237	1	3214	3	Y	11					76
							12	9									

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	1713	-0-	-6037	-0-	106	1	1601	3	Y	5					59
							6	9									
02	7000	X	1906	-0-	-5094	-0-	119	1	1778	3	Y	8					67
							9	9									
03	5890	X	5454	-0-	-436	-0-	331	1	5111	3	Y	11					78
							12	9									
04	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	919	1	15724	3	Y	51					129
							56	9									
05	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	730	1	11754	3	Y	17					146
							19	9									
*06	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	800	1	10832	3	Y	19					165
							21	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8710	-0-	-900	-0-	300	1	8205	2	Y	186	117	1			159
							205	9									
02	8680	X	7703	-0-	-977	-0-	278	1	7251	2	Y	158	177	1			140
							174	9									
03	9269	X	8449	-0-	-820	-0-	315	1	7948	2	Y	169	178	1			131
							186	9									
04	8970	X	5325	-0-	-3645	-0-	228	1	4958	2	Y	126	58	1			199
							139	9									
05	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	366	1	8486	2	Y	151	181	1			169
							166	9									
06	8430	X	8268	-0-	-162	-0-	327	1	7795	2	Y	133	180	1			122
							146	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	179	1	1017	2	Y	44	48	1			86
							48	9									
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	405	1	1556	2	Y	70	45	1			111
							77	9									
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	453	1	1384	2	Y	3					114
							3	9									
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	449	1	1354	2	Y	73	56	1			131
							80	9									
*05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	411	1	1322	2	Y	36	57	1			110
							40	9									
*06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	412	1	1278	2	Y	46	54	1			102
							51	9									

COATES WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	553	-0-	-2516	-0-	82	1	464	2	Y	6					22
							7	9									
02	2688	X	354	-0-	-2334	-0-	72	1	278	2	Y	4	14	1			12
							4	9									
03	2449	X	2442	-0-	-7	-0-	595	1	1816	2	Y	28	9	1			31
							31	9									
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	503	1	1513	2	Y	24	26	1			29
							26	9									
*05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	590	1	1900	2	Y	30	28	1			31
							33	9									
*06	3000	N	3418	-0-	418	418	827	1	2562	2	Y	26	33	1			24
							29	9									

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	164	1	932	2	Y	41	42	1			78
							45	9									
02	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	231	1	892	2	Y	41	41	1			78
							45	9									
03	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	326	1	996	2	Y	2					80
							2	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	329	1	987	2	Y	51	39	1			92
							56	9									
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	306	1	983	2	Y	27	40	1			79
							30	9									
*06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	316	1	980	2	Y	36	39	1			76
							40	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	199	1	1132	2	Y	50	46	1			92
							55	9									
02	1316	N	1190	-0-	-126	-0-	237	1	909	2	Y	40	48	1			84
							44	9									
03	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	335	1	1027	2	Y	2					86
							2	9									
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	326	1	980	2	Y	54	43	1			97
							59	9									
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	328	1	1056	2	Y	29	42	1			84
							32	9									
*06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	327	1	1014	2	Y	37	41	1			80
							41	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3404	-0-	304	304	3389	3	15	9	Y	14	11	1	5	8	2
02	1959	N	1655	-0-	-304	-0-	1653	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1814	3	25	9	Y	23	13	1	3	8	8
04	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2104	3	7	9	Y	6	11	1			3
05	2077	X	1671	-0-	-406	-0-	1645	3	26	9	Y	24	15	1	3	8	9
06	2010	X	1494	-0-	-516	-0-	186	1	1283	3	Y	23	26	1	3	8	3
							25	9									

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	119	1	1647	3	Y	-0-					-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	156	1	1901	3	Y	-0-					-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	162	1	2043	3	Y	-0-					-0-
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	146	1	2040	3	Y	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	122	1	1708	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1423	-0-	-227	-0-	111	1	1312	3	Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	23	-0-	-1744	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	68	1	948	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	239	1	3355	3	Y	239	229	1			95
							263	9									
02	4060	X	3949	-0-	-111	-0-	255	1	3635	3	Y	54	125	1			24
							59	9									
03	4495	X	3822	-0-	-673	-0-	238	1	3516	3	Y	62	65	1			21
							68	9									
04	4350	X	3713	-0-	-637	-0-	205	1	3314	3	Y	176	172	1			25
							194	9									
05	4371	X	3793	-0-	-578	-0-	222	1	3343	3	Y	207	157	1			75
							228	9									
06	4230	X	3992	-0-	-238	-0-	295	1	3589	3	Y	98	137	1			36
							108	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	218	1	3042	3	Y	50	46	1			19
							55	9									
02	3304	X	1016	-0-	-2288	-0-	67	1	936	3	Y	12	26	1			5
							13	9									
03	3968	X	2914	-0-	-1054	-0-	186	1	2683	3	Y	41	35	1			11
							45	9									
04	3840	X	2990	-0-	-850	-0-	174	1	2730	3	Y	78	78	1			11
							86	9									
05	3968	X	3006	-0-	-962	-0-	182	1	2771	3	Y	48	40	1			19
							53	9									
*06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	325	1	4200	3	Y	76	75	1			20
							84	9									

MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17675	X	17675	-0-	-0-	-0-	1090	1	15763	3	Y	747	632	1			263
							822	9									
02	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	1025	1	14756	3	Y	544	674	1			133
							598	9									
03	17050	X	16985	-0-	-65	-0-	1021	1	15237	3	Y	661	602	1			192
							727	9									
04	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	961	1	15908	3	Y	196	340	1			48
							216	9									
05	17050	X	15046	-0-	-2004	-0-	904	1	13921	3	Y	201	169	1			80
							221	9									
06	16500	X	15501	-0-	-999	-0-	1086	1	14144	3	Y	246	258	1			68
							271	9									

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3373	-0-	-130	-0-	220	1	3113	3	Y	36	57	1			23
							40	9									
02	3164	X	2916	-0-	-248	-0-	199	1	2717	3	Y	-0-	19	1			4
03	3503	X	3136	-0-	-367	-0-	207	1	2929	3	Y	-0-	3	1			1
04	3390	X	3284	-0-	-106	-0-	194	1	3090	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3441	X	3147	-0-	-294	-0-	199	1	2936	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
06	3270	X	3255	-0-	-15	-0-	232	1	2940	3	Y	75	62	1			17
							83	9									

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	16	1	239	3	Y	8					146
							9	9									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	Y	3					149
							3	9									
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	2					151
							2	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	-0-					151
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	13	1	208	3	Y	7					158
							8	9									
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					158

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516

01	9517	X	8802	-0-	-715	-0-	1311 24	1 9	7467	2	Y	22	43	1			38
02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	1521 66	1 9	5852	2	Y	60	41	1			57
03	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	2155 29	1 9	6583	2	Y	26	37	1			46
04	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	2399 34	1 9	7215	2	Y	31	37	1			40
*05	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	2372 30	1 9	7630	2	Y	27					67
*06	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	2454 21	1 9	7611	2	Y	19	39	1			47

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	649	1	3696	2	Y	11	18	1			17
							12	9									
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	750	1	2887	2	Y	30	19	1			28
							33	9									
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	1053	1	3219	2	Y	12	18	1			22
							13	9									
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	1104	1	3320	2	Y	15	18	1			19
							17	9									
*05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	1109	1	3567	2	Y	13					32
							14	9									
*06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	1129	1	3500	2	Y	9	19	1			22
							10	9									

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	1004	1	5715	2	Y	16	30	1			28
							18	9									
02	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	1247	1	4798	2	Y	50	31	1			47
							55	9									
03	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	2045	1	6248	2	Y	24	30	1			41
							26	9									
04	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	1913	1	5753	2	Y	29	33	1			37
							32	9									
*05	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	1848	1	5945	2	Y	21					58
							23	9									
*06	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	1977	1	6131	2	Y	16	34	1			40
							18	9									

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	8087	-0-	-35	-0-	1197	1	6821	2	N	63	194	1			31
							69	9									
02	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	1457	1	5606	2	N	54					85
							59	9									
03	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	1859	1	5681	2	N	-0-					85
04	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	1780	1	5355	2	N	102					187
							112	9									
*05	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	1767	1	5680	2	N	28					215
							31	9									
*06	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	1811	1	5619	2	N	24					239
							26	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	489	1	2783	2	N	41					180
							45	9									
02	3052	X	2461	-0-	-591	-0-	501	1	1927	2	N	30					210
							33	9									
03	3379	X	2908	-0-	-471	-0-	717	1	2191	2	N	-0-					210
04	3270	X	2985	-0-	-285	-0-	731	1	2197	2	N	52					262
							57	9									
*05	3317	X	2878	-0-	-439	-0-	676	1	2177	2	N	23	197	1			88
							25	9									
06	3210	X	2696	-0-	-514	-0-	650	1	2015	2	N	28					116
							31	9									

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

01	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	176	1	1007	2	Y	48					88
							53	9									
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	241	1	926	2	Y	54					142
							59	9									
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	298	1	910	2	Y	40					182
							44	9									
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	346	1	1039	2	Y	69	131	1			120
							76	9									
*05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	361	1	1162	2	Y	68					188
							75	9									
*06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	344	1	1070	2	Y	45	135	1			98
							50	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

01	6820	X	6063	-0-	-757	-0-	893	1	5090	2	Y	73					132
							80	9									
02	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	1209	1	4655	2	Y	61	81	1			112
							67	9									
03	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	1537	1	4698	2	Y	73	86	1			99
							80	9									
04	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	1469	1	4418	2	Y	68	82	1			85
							75	9									
*05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	1418	1	4559	2	Y	74	84	1			75
							81	9									
*06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	1473	1	4568	2	Y	46	78	1			43
							51	9									

COATES WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

01	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	1048	1	5968	2	Y	86					157
							95	9									
02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	1336	1	5142	2	Y	68	97	1			128
							75	9									
03	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	1555	1	4749	2	Y	74	98	1			104
							81	9									
04	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	1374	1	4134	2	Y	64	86	1			82
							70	9									
*05	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	1508	1	4849	2	Y	78	80	1			80
							86	9									
*06	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	1631	1	5058	2	Y	51	83	1			48
							56	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	Y	5					13
							6	9									
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	36	1	139	2	Y	8					21
							9	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	33	1	98	2	Y	4					25
							4	9									
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	89	2	Y	7	18	1			14
							8	9									
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	39	1	124	2	Y	8					22
							9	9									
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	78	1	242	2	Y	11	16	1			17
							12	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10345 - 10660

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

01	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	258	1	1472	2	Y	65	60	1			118
							72	9									
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	308	1	1183	2	Y	53	61	1			110
							58	9									
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	412	1	1258	2	Y	3					113
							3	9									
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	384	1	1155	2	Y	66	56	1			123
							73	9									
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	351	1	1131	2	Y	31	54	1			100
							34	9									
*06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	383	1	1188	2	Y	43	49	1			94
							47	9									

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

01	6169	X	1953	-0-	-4216	-0-	318	1	1599	2	Y	33	41	1			18
							36	9									
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	931	1	3543	2	Y	71	18	1			71
							78	9									
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	1262	1	3667	2	Y	81	118	1			34
							89	9									
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	990	1	2790	2	Y	61	74	1			21
							67	9									
*05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	809	1	2312	2	Y	49	33	1			37
							54	9									
*06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	725	1	1913	2	Y	37	31	1			43
							41	9									

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193921 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4020	-0-	-2304	-0-	599 10	1 9	3411	2	Y	9	20	1			17
02	5712	X	4811	-0-	-901	-0-	983 44	1 9	3784	2	Y	40	20	1			37
03	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	1588 21	1 9	4855	2	Y	19	24	1			32
04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	1573 25	1 9	4732	2	Y	23	26	1			29
*05	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	1949 24	1 9	6268	2	Y	22					51
06	INC G-10		4059	-0-	4059	4059	987 9	1 9	3063	2	Y	8	30	1			29

DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	1	3	1			1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

01	10478	X	10203	-0-	-275	-0-	649	1	9302	3	Y	229	207	1						86
							252	9												
02	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	621	1	8916	3	Y	254	283	1						57
							279	9												
03	10385	X	10015	-0-	-370	-0-	609	1	9073	3	Y	303	275	1						85
							333	9												
04	10050	X	9689	-0-	-361	-0-	537	1	8870	3	Y	256	298	1						43
							282	9												
05	10385	X	8611	-0-	-1774	-0-	519	1	7968	3	Y	113	107	1						49
							124	9												
06	10050	X	9139	-0-	-911	-0-	642	1	8364	3	Y	121	134	1						36
							133	9												

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1676	-0-	-370	-0-	110	1	1523	3	Y	39	41	1			17
							43	9									
02	2296	N	1712	-0-	-584	-0-	117	1	1595	3	Y	-0-	14	1			3
03	2635	N	1968	-0-	-667	-0-	130	1	1838	3	Y	-0-	2	1			1
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	103	1	1665	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
05	1891	N	1584	-0-	-307	-0-	97	1	1457	3	Y	27	20	1			10
							30	9									
06	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	129	1	1650	3	Y	47	45	1			12
							52	9									

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

01	1333	X	1064	-0-	-269	-0-	70	1	990	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
02	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	85	1	1187	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	96	1	1395	3	Y	-0-					-0-
04	1440	X	854	-0-	-586	-0-	50	1	804	3	Y	-0-					-0-
05	1488	X	718	-0-	-770	-0-	45	1	669	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	1440	X	902	-0-	-538	-0-	69	1	827	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					155
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					155
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					155
04	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	501	1	1509	2	N	14					169
							15	9									
*05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	639	1	2052	2	N	-0-					169
*06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	685	1	2124	2	N	-0-					169

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9297	-0-	-1305	-0-	1378	1	7849	2	N	64					137
							70	9									
02	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	1630	1	6274	2	N	55					192
							61	9									
03	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	2065	1	6308	2	N	61	195	1			58
							67	9									
04	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	2007	1	6035	2	N	52					110
							57	9									
*05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	2178	1	7003	2	N	57					167
							63	9									
*06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	2422	1	7510	2	N	18					185
							20	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

01	5425	X	3827	-0-	-1598	-0-	565	1	3218	2	N	40					262
							44	9									
02	4480	X	3008	-0-	-1472	-0-	617	1	2373	2	N	16	193	1			85
							18	9									
03	4960	X	4121	-0-	-839	-0-	1007	1	3079	2	N	32					117
							35	9									
04	4560	X	2324	-0-	-2236	-0-	576	1	1731	2	N	15					132
							17	9									
*05	4712	X	2372	-0-	-2340	-0-	560	1	1801	2	N	10					142
							11	9									
06	3990	X	1288	-0-	-2702	-0-	312	1	965	2	N	10					152
							11	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SALINAS, FAUSTO WELL #: RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 7714

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2008

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1827	-0-	-343	-0-	273	1	1554	2	N	-0-					26
02	1624	X	1599	-0-	-25	-0-	330	1	1269	2	N	-0-					26
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	484	1	1479	2	N	-0-					26
04	1800	X	1481	-0-	-319	-0-	369	1	1112	2	N	-0-					26
*05	1860	X	1549	-0-	-311	-0-	368	1	1181	2	N	-0-					26
06	1890	X	1622	-0-	-268	-0-	395	1	1227	2	N	-0-					26

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 193948 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724

01	2759	X	2578	-0-	-181	-0-	384	1	2186	2	Y	7	13	1			11
							8	9									
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	486	1	1871	2	Y	19	12	1			18
							21	9									
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	644	1	1965	2	Y	8	12	1			14
							9	9									
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	588	1	1768	2	Y	9	11	1			12
							10	9									
*05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	568	1	1825	2	Y	6					18
							7	9									
*06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	625	1	1938	2	Y	6	11	1			13
							7	9									

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	347	1	3373	3	Y	16	6	1	10	8	4
							18	9									
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	310	1	3001	3	Y	20	11	1			13
							22	9									
03	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	333	1	3169	3	Y	13	12	1	10	8	4
							14	9									
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	392	1	3543	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
05	3751	X	3124	-0-	-627	-0-	342	1	2775	3	Y	6	2	1	6	8	4
							7	9									
06	3630	X	3231	-0-	-399	-0-	321	1	2903	3	Y	6	2	1	6	8	2
							7	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

01	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	349	1	9540	2	Y	159	99	1			128
							175	9									
02	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	321	1	8367	2	Y	130	148	1			110
							143	9									
03	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	378	1	9544	2	Y	140	148	1			102
							154	9									
04	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	379	1	8236	2	Y	101	47	1			156
							111	9									
05	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	396	1	9186	2	Y	122	147	1			131
							134	9									
*06	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	336	1	8015	2	Y	109	146	1			94
							120	9									

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	103	1	1136	2	Y	11	12	1			16
							12	9									
02	1092	N	789	-0-	-303	-0-	95	1	691	2	Y	3					19
							3	9									
03	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	82	1	982	2	Y	10	11	1			18
							11	9									
04	1200	N	839	-0-	-361	-0-	89	1	747	2	Y	3					21
							3	9									
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	123	1	861	2	Y	4	11	1			14
							4	9									
06	1050	N	962	-0-	-88	-0-	111	1	850	2	Y	1					15
							1	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2794	-0-	-616	-0-	417	1	2375	2	N	2					104
							2	9									
02	3080	X	2686	-0-	-394	-0-	554	1	2132	2	N	-0-					104
03	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	690	1	2106	2	N	10					114
							11	9									
04	3000	X	2491	-0-	-509	-0-	619	1	1860	2	N	11					125
							12	9									
*05	3100	X	2581	-0-	-519	-0-	609	1	1959	2	N	12					137
							13	9									
06	2880	X	2602	-0-	-278	-0-	634	1	1965	2	N	3					140
							3	9									

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190606 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192867 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194498 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 195019 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195234 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195704 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2480	-0-	-124	-0-	400	1	2016	2	Y	58					149
							64	9									
02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	463	1	1758	2	Y	18	113	1			54
							20	9									
03	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	631	1	1831	2	Y	15					69
							17	9									
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	629	1	1772	2	Y	8					77
							9	9									
*05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	640	1	1825	2	Y	11					88
							12	9									
*06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	652	1	1719	2	Y	6					94
							7	9									

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	922	1	4649	2	Y	56	84	1			42
							62	9									
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	1065	1	4053	2	Y	36					78
							40	9									
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	1409	1	4091	2	Y	37	71	1			44
							41	9									
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	1347	1	3800	2	Y	36	66	1			14
							40	9									
*05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	1325	1	3784	2	Y	31					45
							34	9									
*06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	1366	1	3603	2	Y	31					76
							34	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2724	-0-	-903	-0-	442	1	2231	2	Y	46	52	1			25
							51	9									
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	595	1	2268	2	Y	45	25	1			45
							50	9									
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	799	1	2320	2	Y	52	75	1			22
							57	9									
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	774	1	2183	2	Y	47	53	1			16
							52	9									
*05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	810	1	2314	2	Y	26	23	1			19
							29	9									
*06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	813	1	2147	2	Y	42	16	1			45
							46	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1509	-0-	-258	-0-	97	1	1339	2	N	66	193	1			90
							73	9									
02	1988	X	1586	-0-	-402	-0-	191	1	1371	2	N	22					112
							24	9									
03	2201	X	1686	-0-	-515	-0-	280	1	1378	2	N	25					137
							28	9									
04	2130	X	1671	-0-	-459	-0-	284	1	1364	2	N	21					158
							23	9									
*05	1953	X	1603	-0-	-350	-0-	270	1	1307	2	N	24					182
							26	9									
06	1710	X	1284	-0-	-426	-0-	224	1	1040	2	N	18					200
							20	9									

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

01	2325	X	2052	-0-	-273	-0-	620	1	1411	2	N	19					62
							21	9									
02	2100	X	1930	-0-	-170	-0-	681	1	1237	2	N	11					73
							12	9									
03	2294	X	1927	-0-	-367	-0-	814	1	1100	2	N	12					85
							13	9									
04	2010	X	1849	-0-	-161	-0-	1148	1	687	2	N	13					98
							14	9									
*05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	740	1	1440	2	N	10					108
							11	9									
*06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	651	1	1464	2	N	9					117
							10	9									

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1560	-0-	-424	-0-	254	1	1280	2	N	24					94
							26	9									
02	1792	X	1264	-0-	-528	-0-	262	1	999	2	N	3					97
							3	9									
03	1891	X	1359	-0-	-532	-0-	345	1	1001	2	N	12					109
							13	9									
04	1770	X	1478	-0-	-292	-0-	382	1	1078	2	N	16					125
							18	9									
*05	1829	X	1612	-0-	-217	-0-	414	1	1181	2	N	15					140
							17	9									
06	1500	X	1468	-0-	-32	-0-	399	1	1052	2	N	15					155
							17	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 204362 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206124 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

01	1333	X	117	-0-	-1216	-0-	18	1	99	2	N	-0-					100
02	1176	X	32	-0-	-1144	-0-	6	1	24	2	N	2					102
							2	9									
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	6					108
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	157	1	472	2	N	102					210
							112	9									
*05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	143	1	460	2	N	89	194	1			105
							98	9									
*06	750	X	750	-0-	-0-	-0-	170	1	528	2	N	47					152
							52	9									

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

01	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	732	1	4169	2	Y	21					172
							23	9									
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	944	1	3632	2	Y	20					192
							22	9									
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	1235	1	3771	2	Y	20					212
							22	9									
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	1200	1	3608	2	Y	20					232
							22	9									
*05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	1051	1	3381	2	Y	22					254
							24	9									
*06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	1028	1	3191	2	Y	15	185	1			84
							17	9									

GARCIA "F" WELL #: 6 RRCID -> 232283 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7392 - 7550

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - P&A EFF 12/03/12

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
GARCIA "G" WELL #: 7 RRCID -> 232472 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6903 - 7444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	255 4	1 9	1453	2	Y	4	8	1			7
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	327 14	1 9	1259	2	Y	13	8	1			12
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	425 6	1 9	1300	2	Y	5	8	1			9
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	411 8	1 9	1234	2	Y	7	8	1			8
*05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	402 4	1 9	1289	2	Y	4					12
*06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	409 3	1 9	1268	2	Y	3	7	1			8

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	62	1	351	2	Y	17					32
							19	9									
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	79	1	307	2	Y	18					50
							20	9									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	100	1	304	2	Y	13					63
							14	9									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	95	1	285	2	Y	24	46	1			41
							26	9									
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	86	1	277	2	Y	18					59
							20	9									
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	114	1	352	2	Y	14	42	1			31
							15	9									

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202008 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
COATES WELL #: 2 RRCID -> 203054 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190337 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	392 133	1 9	10732	2	Y	121	75	1			99
02	9380	X	9274	-0-	-106	-0-	338 107	1 9	8829	2	Y	97	111	1			85
03	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	396 113	1 9	9991	2	Y	103	110	1			78
04	10350	X	9446	-0-	-904	-0-	412 79	1 9	8955	2	Y	72	35	1			115
05	10695	X	10499	-0-	-196	-0-	429 99	1 9	9971	2	Y	90	108	1			97
06	10350	X	9697	-0-	-653	-0-	387 86	1 9	9224	2	Y	78	106	1			69

MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	125 33	1 9	3409	2	Y	30	20	1			25
02	3640	X	2893	-0-	-747	-0-	106 26	1 9	2761	2	Y	24	28	1			21
03	3968	X	3552	-0-	-416	-0-	134 33	1 9	3385	2	Y	30	30	1			21
04	3840	X	3270	-0-	-570	-0-	143 28	1 9	3099	2	Y	25	10	1			36
05	3968	X	2766	-0-	-1202	-0-	113 32	1 9	2621	2	Y	29	34	1			31
06	3450	X	3224	-0-	-226	-0-	128 32	1 9	3064	2	Y	29	36	1			24

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	258	1	1469	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	307	1	1182	2	Y	14	17	1			7
							15	9									
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	422	1	1289	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	394	1	1186	2	Y	14	9	1			11
							15	9									
*05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	505	1	1625	2	Y	21	20	1			12
							23	9									
*06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	547	1	1697	2	Y	19	24	1			7
							21	9									

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	196	1	1113	2	Y	2					64
							2	9									
02	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	242	1	932	2	Y	38					102
							42	9									
03	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	315	1	962	2	Y	31	66	1			67
							34	9									
04	828	X	828	-0-	-0-	-0-	207	1	621	2	Y	-0-					67
*05	767	X	767	-0-	-0-	-0-	182	1	585	2	Y	-0-					67
*06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	401	1	1245	2	Y	66	62	1			71
							73	9									

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

01	2728	N	2718	-0-	-10	-0-	401	1	2286	2	Y	28	28	1			15
							31	9									
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	511	1	1967	2	Y	24	28	1			11
							26	9									
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	700	1	2136	2	Y	27	29	1			9
							30	9									
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	692	1	2081	2	Y	23	14	1			18
							25	9									
*05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	669	1	2149	2	Y	28	30	1			16
							31	9									
*06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	682	1	2118	2	Y	23	31	1			8
							25	9									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
COATES WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1663	-0-	-1437	2528	248	1	1412	2	Y	3					76
							3	9									
02	4114	X	1586	-0-	-2528	-0-	316	1	1216	2	Y	49					125
							54	9									
03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	410	1	1254	2	Y	41	81	1			85
							45	9									
04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	429	1	1288	2	Y	-0-					85
*05	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	431	1	1385	2	Y	-0-					85
*06	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	405	1	1256	2	Y	69	80	1			74
							76	9									

COATES WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	152	1	861	2	Y	2					47
							2	9									
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	183	1	708	2	Y	29					76
							32	9									
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	263	1	800	2	Y	25	49	1			52
							28	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	172	1	517	2	Y	-0-					52
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	181	1	581	2	Y	-0-					52
*06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	226	1	701	2	Y	38	49	1			41
							42	9									

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4169	-0-	-1876	-0-	615	1	3507	2	Y	43	57	1			23
							47	9									
02	6468	X	3790	-0-	-2678	-0-	773	1	2977	2	Y	36	42	1			17
							40	9									
03	7161	X	5675	-0-	-1486	-0-	1385	1	4232	2	Y	53	52	1			18
							58	9									
04	6930	X	6012	-0-	-918	-0-	1488	1	4473	2	Y	46	28	1			36
							51	9									
*05	6944	X	6540	-0-	-404	-0-	1535	1	4935	2	Y	64	63	1			37
							70	9									
*06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	1584	1	4914	2	Y	54	71	1			20
							59	9									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

01	883	X	883	-0-	-0-	-0-	126	1	722	2	N	32					149
							35	9									
02	951	X	951	-0-	-0-	-0-	191	1	735	2	N	23					172
							25	9									
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	260	1	793	2	N	25					197
							28	9									
04	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	262	1	791	2	N	25					222
							28	9									
*05	1054	X	988	-0-	-66	-0-	226	1	727	2	N	32					254
							35	9									
06	1050	X	1036	-0-	-14	-0-	245	1	761	2	N	27					281
							30	9									

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534

01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	115	1	1310	2	N	54	191	1			23
							59	9									
02	1148	N	846	-0-	-302	-0-	234	1	593	2	N	17					40
							19	9									
03	1457	N	767	-0-	-690	-0-	189	1	565	2	N	12					52
							13	9									
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	641	1	958	2	N	25					77
							28	9									
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	370	1	802	2	N	48					125
							53	9									
*06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	473	1	843	2	N	11					136
							12	9									

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564
GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					17
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	2	N	-0-					17
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					17
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	25	1	44	2	N	-0-					17

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

01	1643	N	1371	-0-	-272	-0-	109	1	1210	2	Y	47	75	1			116
							52	9									
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	164	1	1188	2	Y	29					145
							32	9									
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	118	1	1421	2	Y	54	73	1			126
							59	9									
04	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	128	1	1079	2	Y	24					150
							26	9									
05	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	165	1	1158	2	Y	31	74	1			107
							34	9									
06	1560	N	1340	-0-	-220	-0-	152	1	1164	2	Y	22					129
							24	9									

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630

01	1570	N 1570	-0-	-0-	-0-	231 1 21 9	1318	2	Y	19							51
02	1353	N 1353	-0-	-0-	-0-	275 1 20 9	1058	2	Y	18	29	1					40
03	1479	N 1479	-0-	-0-	-0-	360 1 20 9	1099	2	Y	18	30	1					28
04	1379	N 1379	-0-	-0-	-0-	342 1 9 9	1028	2	Y	8							36
*05	1057	N 1057	-0-	-0-	-0-	249 1 9 9	799	2	Y	8							44
*06	1236	N 1236	-0-	-0-	-0-	294 1 28 9	914	2	Y	25	26	1					43

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	1203	1	6857	2	Y	85	83	1			45
							94	9									
02	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	1417	1	5452	2	Y	67	80	1			32
							74	9									
03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	1926	1	5885	2	Y	73	80	1			25
							80	9									
04	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	1677	1	5043	2	Y	64	39	1			50
							70	9									
*05	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	1769	1	5686	2	Y	73	81	1			42
							80	9									
*06	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	1874	1	5812	2	Y	64	83	1			23
							70	9									

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	49	1	151	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	82	1	246	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	315	1	1012	2	Y	14	7	1			8
							15	9									
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	301	1	933	2	Y	10	14	1			4
							11	9									

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4662	-0-	-453	-0-	688	1	3920	2	Y	49	49	1			26
							54	9									
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	868	1	3341	2	Y	40	47	1			19
							44	9									
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	1117	1	3411	2	Y	42	47	1			14
							46	9									
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	1062	1	3192	2	Y	38	23	1			29
							42	9									
*05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	1046	1	3365	2	Y	43	47	1			25
							47	9									
*06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	1070	1	3320	2	Y	36	48	1			13
							40	9									

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1532	-0-	-49	-0-	225	1	1284	2	Y	21					175
							23	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	258	1	993	2	Y	-0-					175
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	286	1	876	2	Y	-0-					175
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	277	1	831	2	Y	2					177
							2	9									
*05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	296	1	948	2	Y	74	194	1			57
							81	9									
*06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	291	1	904	2	Y	3					60
							3	9									

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2738	-0-	-951	-0-	404	1	2303	2	Y	28	31	1			15
							31	9									
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	545	1	2096	2	Y	25	28	1			12
							28	9									
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	632	1	1930	2	Y	24	28	1			8
							26	9									
04	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	624	1	1875	2	Y	21	13	1			16
							23	9									
*05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	721	1	2318	2	Y	30	29	1			17
							33	9									
*06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	820	1	2543	2	Y	28	35	1			10
							31	9									

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1130	-0-	-978	-0-	182	1	918	2	Y	27					102
							30	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77	1			25
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	DLQ G-10		39	-0-	39	39	10	1	29	2	Y	-0-					25
*05	DLQ G-10		148	-0-	148	187	39	1	109	2	Y	-0-					25
*06	100	N	210	-0-	110	297	57	1	152	2	Y	1					26
							1	9									

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3949	-0-	-546	-0-	642	1	3233	2	Y	67	67	1			36
							74	9									
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	780	1	2970	2	Y	60	37	1			59
							66	9									
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	995	1	2889	2	Y	64	96	1			27
							70	9									
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	995	1	2803	2	Y	61	67	1			21
							67	9									
*05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	1006	1	2874	2	Y	61	36	1			46
							67	9									
*06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	945	1	2493	2	Y	49	39	1			56
							54	9									

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	488 64	1 9	5416	2	Y	58	99	1			155
02	6860	X	3476	-0-	-3384	-0-	416 42	1 9	3018	2	Y	38					193
03	7595	X	6592	-0-	-1003	-0-	500 77	1 9	6015	2	Y	70	94	1			169
04	5790	X	4117	-0-	-1673	-0-	433 39	1 9	3645	2	Y	35					204
05	5983	X	3945	-0-	-2038	-0-	487 42	1 9	3416	2	Y	38	98	1			144
06	6390	X	3815	-0-	-2575	-0-	437 35	1 9	3343	2	Y	32					176

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2399	-0-	-112	-0-	82 88	1 9	2229	2	Y	80	49	1			66
02	2184	N	2009	-0-	-175	-0-	71 68	1 9	1870	2	Y	62	72	1			56
03	2635	N	1933	-0-	-702	-0-	71 78	1 9	1784	2	Y	71	73	1			54
04	2310	N	1976	-0-	-334	-0-	84 55	1 9	1837	2	Y	50	23	1			81
05	2232	N	1988	-0-	-244	-0-	79 67	1 9	1842	2	Y	61	73	1			69
06	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	72 59	1 9	1726	2	Y	54	73	1			50

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
COATES WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4731	-0-	-880	-0-	769 89	1 9	3873	2	Y	81	94	1			44
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	994 84	1 9	3779	2	Y	76	44	1			76
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	1325 94	1 9	3850	2	Y	85	125	1			36
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	1172 80	1 9	3306	2	Y	73	84	1			25
*05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	1180 79	1 9	3370	2	Y	72	43	1			54
*06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	1251 70	1 9	3297	2	Y	64	45	1			73

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	1219	1	6140	2	Y	126	134	1			69
							139	9									
02	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	1350	1	5137	2	Y	102	69	1			102
							112	9									
03	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	1733	1	5031	2	Y	112	167	1			47
							123	9									
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	1595	1	4497	2	Y	99	112	1			34
							109	9									
*05	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	1547	1	4418	2	Y	94	57	1			71
							103	9									
*06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	1513	1	3987	2	Y	78	60	1			89
							86	9									

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 1 RRCID -> 085547 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					320
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					320
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					320
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					320
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					320
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					320

STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: B 1 RRCID -> 085834 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9858 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 7 RRCID -> 093473 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 6 RRCID -> 093474 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 5 RRCID -> 094002 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 2 RRCID -> 094611 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 12981 PERF.10090 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: B 2 RRCID -> 095563 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9653 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: B 3 RRCID -> 095564 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8813 - 9806

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L, NW/4 WELL #: B 4 RRCID -> 096204 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9116 - 9698

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 4 RRCID -> 096205 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L, SW/4 WELL #: B 5 RRCID -> 114997 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11247 - 11781

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FD-93) 80159 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
FEE NO. 827 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 013886 COMPL. DATE 04/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FD-93) //CONT.// 80159 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE //CONT.// 545300
WYSONG UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 013892 COMPL. DATE 07/08/1962 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 7214 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	9	1	22	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	2	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	2	N	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	N	-0-					-0-

FEE NO. 827 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157113 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7105 - 7132

01	124	N	74	-0-	-50	-0-	20	1	54	2	N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	18	1	61	2	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	34	1	72	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	34	1	116	2	N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	59	1	118	2	N	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	45	1	76	2	N	-0-					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 013884 COMPL. DATE 11/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-14) 80159 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ FARMS WELL #: 5 RRCID -> 136574 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7147 - 7154

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-59) 80159 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
WYSONG UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 013903 COMPL. DATE 07/07/1962 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 7534 - 7542

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 035775 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-59) //CONT.// 80159 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 145215 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7284 - 7290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-59 B) 80159 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
FEE 827 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052273 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 7717 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 105843 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7274 - 7285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-81) 80159 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
FEE NO. 827 UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 013907 COMPL. DATE 11/04/1959 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 013906 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FF- 2) 80159 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 013913 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FF-18) 80159 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 177795 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7658 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	238	1	599	2	N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	194	1	651	2	N	-0-					-0-
03	992	N	590	-0-	-402	-0-	185	1	405	2	N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	213	1	709	2	N	-0-					-0-
05	930	N	758	-0-	-172	-0-	252	1	506	2	N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	209	1	341	2	N	-0-					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 035774 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FF-33) 80159 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 178476 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7730 - 7744

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 013923 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FF-39) 80159 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 178759 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7800 - 7830

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 035773 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FH-19) 80159 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
WYSONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226645 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7584 - 8787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA CRUZ FARMS WELL #: 19 RRCID -> 229264 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8958 - 8998

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANTA CRUZ FARMS WELL #: 20 RRCID -> 229270 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8420 - 9484

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (6970) 80159 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105554 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 6975 - 6984

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, NE (YEGUA 7260) 80176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
DUNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110703 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7427 - 7472

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 5 RRCID -> 122839 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) //CONT.// 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. //CONT.// 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971
MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

01	4371 #	3903	-0-	-468	-0-	3851	2	52	9	N	47					71
02	4032 #	3145	-0-	-887	-0-	3124	2	21	9	N	19					90
03	4464 #	2118	-0-	-2346	-0-	2095	2	23	9	N	21					111
04	4320 #	2978	-0-	-1342	-0-	2964	2	14	9	N	13					124
05	3906 #	1175	-0-	-2731	-0-	1174	2	1	9	N	1					125
06	3780 #	2525	-0-	-1255	-0-	2510	2	15	9	N	14					139

SAN DIEGO, WEST (HOCKLEY) 80179 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
OLIVEIRA, LUZ WELL #: 1 RRCID -> 140548 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 2676 - 2690

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	403	-0-	-155	-0-	19	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	23	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	25	1	402	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	30	1	402	2	Y	-0-					-0-
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	Y	-0-					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 112634 COMPL. DATE 07/07/1984 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	2	N	-0-					8
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	N	-0-					8
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	18	1	135	2	N	-0-					8
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	17	1	128	2	N	-0-					8
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	19	1	132	2	N	-0-					8
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	N	2					10
							2	9									

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

01	1767	X	1389	-0-	-378	-0-	178	1	1211	2	N	-0-					39
02	1596	X	1377	-0-	-219	-0-	157	1	1220	2	N	-0-					39
03	1767	X	1750	-0-	-17	-0-	209	1	1541	2	N	-0-					39
04	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	209	1	1535	2	N	-0-					39
05	1736	X	1692	-0-	-44	-0-	208	1	1484	2	N	-0-					39
06	1680	X	1547	-0-	-133	-0-	191	1	1356	2	N	-0-					39

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

01	1147	N	951	-0-	-196	-0-	122	1	829	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	858	-0-	-150	-0-	98	1	760	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	125	1	920	2	N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	140	1	1029	2	N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	136	1	970	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	891	-0-	-129	-0-	110	1	781	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	66	1	188	2	Y	-0-					5
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	40	1	127	2	Y	-0-					5
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	50	1	154	2	Y	-0-					5
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	52	1	259	2	Y	-0-					5
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	2	Y	-0-					5
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	38	1	248	2	Y	3					8
							3	9									

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	316	1	901	2	Y	-0-					25
02	1008	N	826	-0-	-182	-0-	199	1	627	2	Y	-0-	15	1			10
03	1054	N	972	-0-	-82	-0-	239	1	733	2	Y	-0-					10
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	250	1	1234	2	Y	4					14
							4	9									
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	105	1	842	2	Y	-0-					14
*06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	130	1	847	2	Y	4					18
							4	9									

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

01	1178	X	1092	-0-	-86	-0-	140	1	952	2	N	-0-					48
02	1064	X	909	-0-	-155	-0-	103	1	806	2	N	-0-					48
03	1178	X	1095	-0-	-83	-0-	131	1	964	2	N	-0-					48
04	1110	X	1001	-0-	-109	-0-	120	1	881	2	N	-0-					48
05	1147	X	953	-0-	-194	-0-	117	1	836	2	N	-0-					48
*06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	131	1	933	2	N	-0-					48

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

01	1922	X	1518	-0-	-404	-0-	191	1	1304	2	N	21					75
							23	9									
02	1736	X	1493	-0-	-243	-0-	169	1	1317	2	N	6					81
							7	9									
03	1922	X	1721	-0-	-201	-0-	205	1	1509	2	N	6					87
							7	9									
04	1770	X	1703	-0-	-67	-0-	203	1	1490	2	N	9					96
							10	9									
05	1798	X	1702	-0-	-96	-0-	209	1	1493	2	N	-0-					96
*06	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	207	1	1472	2	N	5					101
							6	9									

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	344	1	983	2	Y	-0-					27
02	1092	N	896	-0-	-196	-0-	215	1	681	2	Y	-0-	17	1			10
03	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	266	1	817	2	Y	-0-					10
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	254	1	1257	2	Y	4					14
							4	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	103	1	824	2	Y	-0-					14
*06	3000	N	5095	-0-	2095	2095	678	1	4417	2	Y	-0-					14

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3221	-0-	-995	-0-	833	1	2378	2	Y	9					61
							10	9									
02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	1210	1	3822	2	Y	48	93	1			16
							53	9									
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	1248	1	3828	2	Y	13					29
							14	9									
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	1171	1	5788	2	Y	36					65
							40	9									
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	480	1	3833	2	Y	-0-					65
*06	789	X	789	-0-	-0-	-0-	105	1	682	2	Y	2					67
							2	9									

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	517	-0-	-103	-0-	134	1	383	2	Y	-0-					10
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	84	1	266	2	Y	-0-	7	1			3
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	101	1	309	2	Y	-0-					3
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	97	1	482	2	Y	2					5
							2	9									
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	37	1	293	2	Y	-0-					5
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	47	1	309	2	Y	3					8
							3	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	1611	-0-	-3101	-0-	52	1	1559	2	N	-0-					41
02	4480	X	2642	-0-	-1838	-0-	97	1	2545	2	N	-0-					41
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	204	1	4971	2	N	-0-					41
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	210	1	5029	2	N	-0-					41
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	213	1	4656	2	N	240					281
							264	9									
*06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	208	1	5219	2	N	-0-					281

LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2096	-0-	-1500	-0-	68	1	2028	2	N	-0-					65
02	3612	X	2061	-0-	-1551	-0-	75	1	1986	2	N	-0-					65
03	3999	X	3834	-0-	-165	-0-	150	1	3669	2	N	14					79
							15	9									
04	3870	X	3396	-0-	-474	-0-	136	1	3260	2	N	-0-					79
05	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	138	1	3019	2	N	-0-					79
06	3720	X	3203	-0-	-517	-0-	123	1	3080	2	N	-0-					79

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1401	-0-	-1327	-0-	45	1	1356	2	N	-0-					100
02	3024	X	1445	-0-	-1579	-0-	53	1	1392	2	N	-0-					100
03	3348	X	2813	-0-	-535	-0-	111	1	2702	2	N	-0-					100
04	3210	X	2595	-0-	-615	-0-	104	1	2491	2	N	-0-					100
05	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	114	1	2491	2	N	-0-					100
06	2730	X	2347	-0-	-383	-0-	89	1	2258	2	N	-0-					100

SAN MANUEL (8350) 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 117447 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8343 - 8357

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN MANUEL (8650) 80272 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
COATES ENERGY TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123212 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8696 - 8699

01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	116	1	706	2	N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	92	1	459	2	N	-0-					-0-
03	496	N	393	-0-	-103	-0-	88	1	305	2	N	-0-					-0-
04	810	N	544	-0-	-266	-0-	96	1	448	2	N	-0-					-0-
05	620	N	393	-0-	-227	-0-	124	1	269	2	N	-0-					-0-
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	96	1	338	2	N	-0-					-0-

SAN MANUEL (9600) 80272 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111666 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 9613 - 9632

01	2649	R	2649	-0-	-0-	-0-	120	1	2479	2	N	45	164	1			47
							50	9									
02	2324	#	1771	-0-	-553	-0-	92	1	1677	2	N	2					49
							2	9									
03	2325	#	1653	-0-	-672	-0-	92	1	1531	2	N	27					76
							30	9									
04	2550	#	1852	-0-	-698	-0-	100	1	1701	2	N	46					122
							51	9									
05	2635	#	2113	-0-	-522	-0-	124	1	1972	2	N	15					137
							17	9									
06	2550	#	1734	-0-	-816	-0-	96	1	1599	2	N	35					172
							39	9									

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

01	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	15	1	1233	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
02	1288	N	1191	-0-	-97	-0-	18	1	1148	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	19	1	1467	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
04	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	18	1	1514	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	17	1	1420	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*06	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	17	1	1479	2	Y	26	26	0			1
							29	9									

SAN RAMON (8550) 80359 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 140075 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8643 - 8673

01	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	2086	1	8120	2	N	92					165
							101	9									
02	9268	X	9176	-0-	-92	-0-	1637	1	7431	2	N	98					263
							108	9									
03	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	1958	1	8232	2	N	73	196	1			140
							80	9									
04	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	1786	1	8224	2	N	40					180
							44	9									
05	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	1554	1	8885	2	N	133					313
							146	9									
*06	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	1758	1	8428	2	N	90	193	1			210
							99	9									

SAN ROMAN (JACKSON 7-K) 80373 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 040984 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC 164455
MONTGOMERY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 013996 COMPL. DATE 02/17/1951 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6494 - 6538

01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	126	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	129	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	252	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	119	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	175	-0-	-104	-0-	35	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	90	1	116	3	Y	-0-					-0-

SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 C RRCID -> 014007 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 6600 - 6642

01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	405	1	586	3	N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	451	1	517	3	N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	881	1	369	3	N	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1013	1	1008	3	N	-0-					-0-
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	410	1	1625	3	N	-0-					-0-
*06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	1149	1	1481	3	N	-0-					-0-

GUERRA, ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 014016 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6654 - 6732

01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	138	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	137	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	266	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	113	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	163	-0-	-116	-0-	33	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	88	1	114	3	Y	-0-					-0-

DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	141	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	145	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	312	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	213	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	70	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	168	1	216	3	Y	-0-					-0-

SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 T RRCID -> 014039 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8614 - 8690

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455

CARDENAS, J. A. & S. J. WELL #: 2AL RRCID -> 032933 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, J. A. & S. J. WELL #: 2AU RRCID -> 032934 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W.R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8599 PERF. 6156 - 6621

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 6 RRCID -> 094729 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7896 - 7916

01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	216	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	237	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	477	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	180	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	294	-0-	-264	-0-	59	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	600 N	304	-0-	-296	-0-	133	1	171	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 7 RRCID -> 099719 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7886

01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	139	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	168	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	335	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	143	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	237	-0-	-166	-0-	48	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	282	-0-	-168	-0-	123	1	159	3	Y	-0-					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
GUERRA, A. WELL #: 8 RRCID -> 132653 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	6			-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	360	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	643	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	198	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	40	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	59	-0-	-811	-0-	26	1	33	3	Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8675 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186877 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8347 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONTRACT ENERGY, L.L.C. 173881
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 136439 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8749 - 8829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CONTRACT ENERGY, L.L.C. //CONT.// 173881
CARDENAS, JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 140573 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7208 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARDENAS, A.M. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 089769 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8552 - 8590

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

01	496	N	426	-0-	-70	-0-	63	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	240	-0-	-292	-0-	39	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	234	-0-	-293	-0-	48	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	11	-0-	-409	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	45	1	186	2	Y	-0-					-0-

WEINFIELD, MILTON WELL #: 2 RRCID -> 013983 COMPL. DATE 03/25/1955 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6560 - 6604

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	464	1	2684	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	1480	-0-	-1124	-0-	241	1	1239	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	1872	-0-	-1445	-0-	381	1	1491	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	1926	-0-	-1284	-0-	386	1	1540	2	Y	-0-					-0-
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	712	1	2944	2	Y	-0-					-0-
*06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	645	1	2638	2	Y	-0-					-0-

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	388	1	2244	2	Y	-0-					-0-
02	2632	N	2325	-0-	-307	-0-	379	1	1946	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	384	1	1503	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	1605	-0-	-945	-0-	322	1	1283	2	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	241	-0-	-1589	-0-	47	1	194	2	Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3232	-0-	132	132	474	1	2732	2	N	24					92
							26	9									
02	2800	N	3490	-0-	690	822	568	1	2922	2	N	-0-					92
03	2728	N	1786	-0-	-942	-0-	363	1	1423	2	N	-0-					92
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	631	1	2516	2	N	15					107
							17	9									
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	735	1	3046	2	N	19					126
							21	9									
*06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	611	1	2498	2	N	12					138
							13	9									

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

01	3689	X	3642	-0-	-47	-0-	537	1	3105	2	Y	-0-					27
02	3528	X	3336	-0-	-192	-0-	505	1	2593	2	Y	216	157	1			86
							238	9									
03	3906	X	3522	-0-	-384	-0-	697	1	2726	2	Y	90	156	1			20
							99	9									
04	3690	X	2910	-0-	-780	-0-	567	1	2260	2	Y	75					95
							83	9									
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	728	1	3010	2	Y	74					169
							81	9									
06	3570	X	3346	-0-	-224	-0-	644	1	2635	2	Y	61	158	1			72
							67	9									

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 014030 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P & A 03-28-13

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	306	1	1768	2	Y	-0-					1
02	2100	N	1741	-0-	-359	-0-	284	1	1457	2	Y	-0-					1
03	2108	N	1763	-0-	-345	-0-	359	1	1404	2	Y	-0-					1
04	2010	N	1259	-0-	-751	-0-	252	1	1007	2	Y	-0-					1
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	22	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	488	-0-	-1222	-0-	96	1	392	2	Y	-0-					-0-

SCHULTZ WELL #: 2 A RRCID -> 135530 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6796 - 6808

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - P & A 03-21-13

J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ FARMS WELL #: 21 RRCID -> 229269 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8554 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDING FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
GLEN HARDING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					98
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					98
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748

01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	1			N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	1			N	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	1			N	-0-					-0-
04	1440	N	1044	-0-	-396	-0-	1044	1			N	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	1			N	-0-					-0-
*06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	1			N	-0-					-0-

SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORBES, C. C. COMPANY 275603
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FORBES, C. C. COMPANY //CONT.// 275603
KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1951	-0-	-188	-0-	122	1	1829	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	675	-0-	-1285	-0-	42	1	633	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	1426	-0-	-744	-0-	65	1	1361	2	N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	136	1	2879	2	N	-0-					-0-
05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	139	1	2380	2	N	-0-					-0-
*06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	137	1	1961	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2084	-0-	-334	-0-	130	1	1954	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	710	-0-	-1474	-0-	44	1	666	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	850	-0-	-1568	-0-	39	1	811	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	116	1	2464	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	2092	-0-	-47	-0-	115	1	1977	2	N	-0-					-0-
*06	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	134	1	1920	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2061	-0-	-202	-0-	129	1	1932	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	694	-0-	-1350	-0-	43	1	651	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	643	-0-	-1620	-0-	29	1	614	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	92	1	1948	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1957	-0-	-89	-0-	108	1	1849	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	1794	-0-	-186	-0-	117	1	1677	2	N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	120	1	1795	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	677	-0-	-1003	-0-	42	1	635	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	633	-0-	-1227	-0-	29	1	604	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1821	-0-	-39	-0-	82	1	1739	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1796	-0-	-126	-0-	99	1	1697	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	1615	-0-	-245	-0-	105	1	1510	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1991	-0-	-489	-0-	124	1	1867	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	737	-0-	-1335	-0-	46	1	691	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	671	-0-	-1623	-0-	31	1	640	2	N	-0-					-0-
04	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	101	1	2146	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1859	-0-	-187	-0-	102	1	1757	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	1504	-0-	-416	-0-	98	1	1406	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
URIBE, H. WELL #: 1 RRCID -> 167556 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8114 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

ADELFA WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336

01	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	114	1	1716	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	721	-0-	-819	-0-	45	1	676	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	42	-0-	-1632	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	109	1	2313	2	N	-0-					-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	109	1	1867	2	N	-0-					-0-
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	78	1	1122	2	N	-0-					-0-

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	N	-0-					-0-
02	336	N	166	-0-	-170	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	12	1	249	2	N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	N	-0-					-0-
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	81	1	1212	2	N	-0-					1
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	2	N	-0-					1
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	880	2	N	-0-					1
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	101	1	2152	2	N	-0-					1
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	82	1	1401	2	N	-0-					1
*06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	111	1	1592	2	N	-0-					1

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

01	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	74	1	1109	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	553	-0-	-539	-0-	34	1	519	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	435	-0-	-774	-0-	20	1	415	2	N	-0-					-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	91	1	1923	2	N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	78	1	1337	2	N	-0-					-0-
*06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	84	1	1199	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	117	1	1764	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	728	-0-	-560	-0-	45	1	683	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	321	-0-	-950	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	112	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	98	1	1685	2	N	-0-					-0-
*06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	106	1	1524	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

01	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					22
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					22
*09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					22
*10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					22
*11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					22
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					22
*01	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1407	2			N	-0-					22
*02	1428	N	786	-0-	-642	-0-	786	2			N	-0-					22
*03	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	1158	2			N	-0-					22
*04	1350	N	810	-0-	-540	-0-	810	2			N	-0-					22
*05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					22
06	1110	N	503	-0-	-607	-0-	503	2			N	-0-					22

OXY USA INC. 630591
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	90	1	1349	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	527	-0-	-901	-0-	33	1	494	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	929	-0-	-466	-0-	42	1	887	2	N	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	80	1	1695	2	N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	83	1	1431	2	N	-0-					-0-
*06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	79	1	1132	2	N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	43	1	646	2	N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	N	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1352	2	N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	78	1	1330	2	N	-0-					-0-
*06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	76	1	1085	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	988	-0-	-190	-0-	62	1	926	2	N	-0-					-0-
02	924	N	273	-0-	-651	-0-	17	1	256	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	454	-0-	-662	-0-	21	1	433	2	N	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	78	1	1645	2	N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	68	1	1173	2	N	-0-					-0-
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 136259 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-

MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321
RAMEY WELL #: 1 RRCID -> 223367 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 7270

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 187551 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12245 - 12265

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

01	1395	X	1183	-0-	-212	-0-	101 6	1 9	1076	2	N	5					142
02	1484	X	841	-0-	-643	-0-	116 64	1 9	661	2	N	58					200
03	1643	X	658	-0-	-985	-0-	135 21	1 9	523	2	N	-0-					200
*04	1590	X	743	-0-	-847	-0-	144 42	1 9	578	2	N	19	184	1			35
*05	1612	X	316	-0-	-1296	-0-	88 15	1 9	186	2	N	38					73
06	1140	X	117	-0-	-1023	-0-	32	1	70	2	N	14					87

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 188394 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

VENTEX OPERATING CORP. 884527
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					168
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					168
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	4					172
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					172
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					175
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					175

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

01	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	923	1	16339	2	N	336	391	1			235		
							370	9											
02	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	853	1	15338	2	N	289	371	1			153		
							318	9											
03	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	925	1	13692	2	N	283	193	1			243		
							311	9											
*04	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	1328	1	14422	2	N	263	381	1			125		
							289	9											
05	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	866	1	9708	2	N	208	187	1			146		
							229	9											
*06	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	813	1	9186	2	N	266	191	1			221		
							293	9											

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

01	11594	X	9487	-0-	-2107	-0-	530	1	8604	2	N	321	391	1			259		
							353	9											
02	9492	X	8155	-0-	-1337	-0-	465	1	7589	2	N	92	199	1			152		
							101	9											
03	10261	X	7827	-0-	-2434	-0-	520	1	7021	2	N	260	186	1			226		
							286	9											
*04	9720	X	9587	-0-	-133	-0-	799	1	8680	2	N	98	189	1			135		
							108	9											
05	9734	X	6948	-0-	-2786	-0-	551	1	6173	2	N	204	190	1			149		
							224	9											
06	9180	X	6508	-0-	-2672	-0-	524	1	5917	2	N	61					210		
							67	9											

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) //CONT.// 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NOBLE ENERGY INC 611665
VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2775	-0-	-325	-0-	221	1	2518	2	N	33					225
							36	9									
02	2772	X	2458	-0-	-314	-0-	194	1	2202	2	N	56	189	1			92
							62	9									
03	3069	X	2660	-0-	-409	-0-	229	1	2235	2	N	178	188	1			82
							196	9									
*04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	273	1	2962	2	N	120					202
							132	9									
05	2945	X	1610	-0-	-1335	-0-	123	1	1377	2	N	100					302
							110	9									
06	2700	X	1329	-0-	-1371	-0-	103	1	1164	2	N	56	194	1			164
							62	9									

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614

01	372	N	82	-0-	-290	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	570	#	341	-0-	-229	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	651	#	126	-0-	-525	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	630	#	133	-0-	-497	-0-	133	3			N	-0-					-0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12206 - 12214

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE, EAST (MASSIVE 1ST 1) 80864 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SHELL WESTERN E&P 774719
SANTA FE RANCH WELL #: 45-F RRCID -> 146675 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7868 - 7882

01	6448	#	5977	-0-	-471	-0-	415	1	5461	3	N	61					207
							34	4	67	9							
02	6104	#	4663	-0-	-1441	-0-	276	1	4320	3	N	30					237
							34	4	33	9							
03	6970	R	6970	-0-	-0-	-0-	448	1	6430	3	N	53					290
							34	4	58	9							
04	T. A.		6323	-0-	6323	6323	380	1	5865	3	N	40	166	1			164
							34	4	44	9							
05	T. A.		4489	-0-	4489	10812	241	1	3769	3	N	405					569
							33	4	446	9							
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10812					N	-0-	520	1			49

SANTA FE, EAST (MASSIVE 1ST 5) 80864 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SHELL WESTERN E&P 774719
SANTA FE RANCH WELL #: 45 D RRCID -> 110142 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7868 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

SANTA MARGARITA (WILCOX 9900) 80877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HENDERSON PETROLEUM CORPORATION 377078
STATE RIVER - SANTA MARGARITA WELL #: 1 RRCID -> 123826 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	6			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE RIVER-SANTA MARGARITA WELL #: 2 RRCID -> 148424 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 12614 PERF. 7411 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	6			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P & A 03/07/13

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

SANTA RITA (6000) 80895 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 5 RRCID -> 212807 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5890 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA ROSA (J-99) 80924 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "H" WELL #: 8 RRCID -> 153507 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9903 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE CORPORATION 027200
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	220	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	152	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	135	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	167	1	299	3	Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	127	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF. 10818 - 10978

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	1467	1	2361	3	Y	62					81
							68	9									
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	1236	1	2447	3	Y	55	111	1			25
							61	9									
03	3875	X	1813	-0-	-2062	-0-	507	1	1276	3	Y	27					52
							30	9									
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	1359	1	2429	3	Y	54					106
							59	9									
05	4340	X	2603	-0-	-1737	-0-	824	1	1766	3	Y	12					118
							13	9									
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					118

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3560	-0-	460	1473	1364	1	2196	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	3975	-0-	1175	2648	1334	1	2641	3	Y	-0-			-0-
03	4585	X	1937	-0-	-2648	-0-	551	1	1386	3	Y	-0-			-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	1355	1	2421	3	Y	-0-			-0-
05	1767	X	1294	-0-	-473	-0-	412	1	882	3	Y	-0-			-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-			-0-

STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

01	3720	X	3200	-0-	-520	-0-	1209	1	1946	3	Y	41			54
							45	9							
02	3360	X	2953	-0-	-407	-0-	977	1	1935	3	Y	37	74	1	17
							41	9							
03	3720	X	2334	-0-	-1386	-0-	658	1	1654	3	Y	20			37
							22	9							
04	4050	X	2365	-0-	-1685	-0-	834	1	1491	3	Y	36			73
							40	9							
05	3348	X	2420	-0-	-928	-0-	767	1	1643	3	Y	9			82
							10	9							
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-			82

MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

01	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	768	1	1237	3	Y	-0-			-0-
02	2268	X	2214	-0-	-54	-0-	743	1	1471	3	Y	-0-			-0-
03	2511	X	2131	-0-	-380	-0-	606	1	1525	3	Y	-0-			-0-
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	1168	1	2087	3	Y	-0-			-0-
05	2449	X	1850	-0-	-599	-0-	589	1	1261	3	Y	-0-			-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-			-0-

STEWART WELL #: A 10 RRCID -> 162643 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940

01	558	N	373	-0-	-185	-0-	143	1	230	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	92	1	183	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	197	-0-	-175	-0-	56	1	141	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	89	1	160	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	198	-0-	-112	-0-	63	1	135	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

01	4464	X	4171	-0-	-293	-0-	248	1	3857	2	N	60			139
							66	9							
02	3752	X	3641	-0-	-111	-0-	208	1	3394	2	N	35			174
							39	9							
03	4588	X	3088	-0-	-1500	-0-	216	1	2839	2	N	30	163	1	41
							33	9							
04	4440	X	4102	-0-	-338	-0-	224	1	3838	2	N	36			77
							40	9							
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	248	1	4332	2	N	43			120
							47	9							
06	4050	X	3066	-0-	-984	-0-	224	1	2821	2	N	19			139
							21	9							

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "H" WELL #: 6 RRCID -> 153110 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10588 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "H" WELL #: 7 RRCID -> 154753 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR "H" WELL #: 10 RRCID -> 163793 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	7	1	893	3	N	39					176
							43	9									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	5	1	653	3	N	39					215
							43	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	5	1	708	3	N	88	186	1			117
							97	9									
04	900	N	721	-0-	-179	-0-	5	1	696	3	N	18					135
							20	9									
05	775	N	435	-0-	-340	-0-	3	1	420	3	N	11					146
							12	9									
06	780	N	406	-0-	-374	-0-	3	1	396	3	N	6					152
							7	9									

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	#	4514	-0-	-508	-0-	922	1	3592	2	N	-0-					100
02	4536	#	4323	-0-	-213	-0-	987	1	3336	2	N	-0-					100
03	4898	#	3342	-0-	-1556	-0-	971	1	2371	2	N	-0-					100
04	4740	#	3407	-0-	-1333	-0-	748	1	2567	2	N	84					184
							92	9									
05	4526	#	2402	-0-	-2124	-0-	618	1	1784	2	N	-0-					-0-
06	4620	#	2466	-0-	-2154	-0-	618	1	1660	2	N	171	171	1			-0-
							188	9									

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 54 RRCID -> 230067 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 6598 - 6604

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

01	930	N	86	-0-	-844	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	1	-0-	-195	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2818	-0-	-127	-0-	256	1	2519	3	Y	14	18	0			6
							28	4	15	9							
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	260	1	2332	3	Y	21	12	0			15
							64	4	23	9							
03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	306	1	2464	3	Y	41	33	0			23
							105	4	45	9							
04	2610	N	2580	-0-	-30	-0-	287	1	2224	3	Y	18	28	0			13
							49	4	20	9							
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	330	1	2396	3	Y	27	22	0			18
							54	4	30	9							
*06	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	322	1	2543	3	Y	29	27	0			20
							50	4	32	9							

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

01	8277	X	8169	-0-	-108	-0-	752	1	7417	3	Y	-0-					-0-
02	7476	X	6025	-0-	-1451	-0-	606	1	5419	3	Y	-0-					-0-
03	8277	X	5980	-0-	-2297	-0-	660	1	5320	3	Y	-0-					-0-
04	8400	X	6363	-0-	-2037	-0-	725	1	5638	3	Y	-0-					-0-
05	8680	X	6449	-0-	-2231	-0-	781	1	5668	3	Y	-0-					-0-
06	7920	X	7785	-0-	-135	-0-	873	1	6912	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	108	1	2287	2	N	-0-					84
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	91	1	969	2	N	18					102
							20	9									
*06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	123	1	1338	2	N	-0-					102

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

01	5952	X	5508	-0-	-444	-0-	198	1	5310	3	Y	-0-					-0-
02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	223	1	4842	3	Y	-0-					-0-
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	322	1	6489	3	Y	-0-					-0-
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	253	1	5232	3	Y	-0-					-0-
05	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	312	1	6261	3	Y	-0-					-0-
*06	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	312	1	5811	3	Y	6					6
							7	9									

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2906	-0-	-1062	-0-	102	1	2751	3	Y	48	58	0			93
							53	9									
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	193	1	4192	3	Y	48	52	0			89
							53	9									
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	206	1	4145	3	Y	48	40	0			97
							53	9									
04	2820	X	1513	-0-	-1307	-0-	68	1	1397	3	Y	44	45	0			96
							48	9									
05	4278	X	2398	-0-	-1880	-0-	110	1	2209	3	Y	72	62	0			106
							79	9									
*06	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	274	1	5108	3	Y	11					117
							12	9									

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

01	3348	X	2397	-0-	-951	-0-	85	1	2312	3	N	-0-					245
02	2716	X	2035	-0-	-681	-0-	89	1	1946	3	N	-0-					245
03	2821	X	2181	-0-	-640	-0-	103	1	2078	3	N	-0-					245
04	2490	X	1924	-0-	-566	-0-	89	1	1835	3	N	-0-					245
05	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	99	1	2000	3	N	-0-					245
06	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	102	1	1903	3	N	-0-					245

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 11 RRCID -> 078277 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

01	930	N	207	-0-	-723	-0-	42	1	165	2	Y	-0-					8
02	644	N	364	-0-	-280	-0-	83	1	281	2	Y	-0-					8
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	301	1	737	2	Y	-0-					8
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	1	8	1			1

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

01	2170	N	1603	-0-	-567	-0-	327	1	1276	2	Y	-0-					6
02	2184	N	719	-0-	-1465	-0-	164	1	555	2	Y	-0-					6
03	2077	N	339	-0-	-1738	-0-	98	1	241	2	Y	-0-					6
04	1560	N	141	-0-	-1419	-0-	32	1	109	2	Y	-0-					6
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	Y	-0-					6
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	66	1	258	2	Y	-0-					2
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	66	1	224	2	Y	-0-					2
03	434	N	271	-0-	-163	-0-	79	1	192	2	Y	-0-					2
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	61	1	210	2	Y	-0-					2
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	50	1	145	2	Y	-0-					2
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6332	-0-	-891	-0-	1291	1	5031	2	Y	9					17
							10	9									
02	6496	X	4473	-0-	-2023	-0-	1015	1	3434	2	Y	22					39
							24	9									
03	6448	X	5060	-0-	-1388	-0-	1450	1	3546	2	Y	58					97
							64	9									
04	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	1545	1	5304	2	Y	-0-					97
05	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	1853	1	5347	2	Y	11					108
							12	9									
*06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	1675	1	4500	2	Y	15	113	1			10
							17	9									

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	543	-0-	-170	-0-	111	1	432	2	Y	-0-					4
02	616	X	501	-0-	-115	-0-	114	1	387	2	Y	-0-					4
03	651	X	466	-0-	-185	-0-	135	1	331	2	Y	-0-					4
04	630	X	516	-0-	-114	-0-	116	1	400	2	Y	-0-					4
05	558	X	380	-0-	-178	-0-	98	1	282	2	Y	-0-					4
*06	540	X	331	-0-	-209	-0-	90	1	241	2	Y	-0-	3	1	1	7	-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	DLQ G-10		17	-0-	17	21	17	3			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		81	-0-	81	102	81	2			Y	-0-					32
09	DLQ G-10		1	-0-	1	103	1	3			Y	-0-					32
*10	104	N	1	-0-	-103	-0-	1	3			Y	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					32
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					32
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	DLQ G-10		17	-0-	17	24	17	3			Y	-0-					43
08	DLQ G-10		80	-0-	80	104	80	2			Y	-0-					43
09	DLQ G-10		1	-0-	1	105	1	3			Y	-0-					43
*10	107	N	2	-0-	-105	-0-	2	3			Y	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					43
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					43
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					328
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					328
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					328
04	605	R	605	-0-	-0-	-0-	26 17	1 9	562	2	Y	15	179	1			164
05	398	R	398	-0-	-0-	-0-	34 8	1 9	356	2	Y	7					171
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	187	2	Y	5					176

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	15404	-0-	-4064 B	-0-	177 50	1 9	15177	3	Y	45	49	1			3
02	16744	X	14196	-0-	-2548 B	-0-	192 43	1 9	13961	3	Y	39	38	1			4
03	17670	X	16801	-0-	-869 B	-0-	205 51	1 9	16545	3	Y	46	45	1			5
04	17100	X	16018	-0-	-1082 B	-0-	218 69	1 9	15731	3	Y	63	62	1			6
05	17267	X	15498	-0-	-1769 B	-0-	215 59	1 9	15224	3	Y	54	52	1			8
06	16260	X	13491	-0-	-2769 B	-0-	182 57	1 9	13252	3	Y	52	53	1			7

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	11545	-0-	509 B	-17284	132	1	11363	3	Y	45	49	1			3
							50	9									
02	10136	X	8174	-0-	-1962 B	-17284	110	1	8044	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
03	12679	X	9796	-0-	-2883 B	-17284	120	1	9659	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	12270	X	10333	-0-	-1937 B	-17284	141	1	10169	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
05	12679	X	10000	-0-	-2679 B	-17284	139	1	9841	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
06	11160	X	9998	-0-	-1162 B	-17284	135	1	9821	3	Y	38	36	1			5
							42	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	29353	-0-	13512 B	-892372	338	1	28982	3	Y	30	33	1			2
							33	9									
02	13412	X	18416	-0-	5004 B	-887368	249	1	18138	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
03	16709	X	14076	-0-	-2633 B	-887368	172	1	13871	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
04	28410	X	13696	-0-	-14714 B	-887368	187	1	13463	3	Y	42	41	1			4
							46	9									
05	29357	X	13283	-0-	-16074 B	-887368	184	1	13029	3	Y	64	58	1			10
							70	9									
06	28410	X	9364	-0-	-19046 B	-887368	126	1	9168	3	Y	64	66	1			8
							70	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 82ST RRCID -> 225332 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14496 - 15764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36239	X	26624	-0-	-9615 B	-0-	306	1	26252	3	Y	60	65	1			5
							66	9									
02	30464	X	25135	-0-	-5329 B	-0-	339	1	24731	3	Y	59	58	1			6
							65	9									
03	32736	X	27693	-0-	-5043 B	-0-	337	1	27255	3	Y	92	88	1			10
							101	9									
04	31680	X	25928	-0-	-5752 B	-0-	352	1	25443	3	Y	121	119	1			12
							133	9									
05	31403	X	25087	-0-	-6316 B	-0-	348	1	24621	3	Y	107	102	1			17
							118	9									
06	26940	X	24399	-0-	-2541 B	-0-	330	1	23958	3	Y	101	105	1			13
							111	9									

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13910 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59582	X	42483	-0-	-17099 B	-0-	487	1	41788	3	Y	189	207	1			15
							208	9									
02	49084	X	43337	-0-	-5747 B	-0-	585	1	42584	3	Y	153	153	1			15
							168	9									
03	54343	X	46683	-0-	-7660 B	-0-	567	1	45873	3	Y	221	211	1			25
							243	9									
04	52590	X	43544	-0-	-9046 B	-0-	591	1	42634	3	Y	290	285	1			30
							319	9									
05	47988	X	42040	-0-	-5948 B	-0-	583	1	41258	3	Y	181	182	1			29
							199	9									
*06	47217	X	47217	-0-	-0- B	-0-	638	1	46386	3	Y	175	181	1			23
							193	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	12514	-0-	-1095 B	-123761	144	1	12315	3	Y	50	54	1			4
							55	9									
02	12292	X	10566	-0-	-1726 B	-123761	142	1	10368	3	Y	51	50	1			5
							56	9									
03	13609	X	12991	-0-	-618 B	-123761	158	1	12777	3	Y	51	50	1			6
							56	9									
04	14820	X	12579	-0-	-2241 B	-123761	171	1	12340	3	Y	62	62	1			6
							68	9									
05	13423	X	12172	-0-	-1251 B	-123761	169	1	11942	3	Y	55	52	1			9
							61	9									
06	12570	X	12270	-0-	-300 B	-123761	166	1	12045	3	Y	54	56	1			7
							59	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3382	-0-	-524 B	-15052	38	1	3244	3	Y	91	93	1			7
							100	9									
02	3276	X	3357	-0-	81 B	-14971	45	1	3238	3	Y	67	67	1			7
							74	9									
03	5890	X	3859	-0-	-2031 B	-14971	47	1	3795	3	Y	15	20	1			2
							17	9									
04	6000	X	3596	-0-	-2404 B	-14971	49	1	3524	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
05	6200	X	3479	-0-	-2721 B	-14971	48	1	3411	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
06	3720	X	2847	-0-	-873 B	-14971	38	1	2790	3	Y	17	18	1			2
							19	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 91 RRCID -> 240300 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13862 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29543	X	18728	-0-	-10815 B	-90174	17894	3	834	9	Y	758	843	1			58
02	23744	X	15712	-0-	-8032 B	-90174	15119	3	593	9	Y	539	543	1			54
03	23963	X	14060	-0-	-9903 B	-90174	13484	3	576	9	Y	524	519	1			59
04	22110	X	17283	-0-	-4827 B	-90174	16507	3	776	9	Y	705	692	1			72
05	20150	X	16582	-0-	-3568 B	-90174	15974	3	608	9	Y	553	538	1			87
06	18120	X	12865	-0-	-5255 B	-90174	12278	3	587	9	Y	534	550	1			71

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	12648	-0-	-2294 B	-422861	145	1	12422	3	Y	74	80	1			6
							81	9									
02	13104	X	11383	-0-	-1721 B	-422861	153	1	11163	3	Y	61	61	1			6
							67	9									
03	14508	X	14081	-0-	-427 B	-422861	171	1	13859	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
04	14040	X	12797	-0-	-1243 B	-422861	174	1	12554	3	Y	63	62	1			6
							69	9									
05	13640	X	12418	-0-	-1222 B	-422861	172	1	12149	3	Y	88	80	1			14
							97	9									
06	13620	X	10032	-0-	-3588 B	-422861	134	1	9779	3	Y	108	108	1			14
							119	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	6135	-0-	2043 B	-382418	70	1	5971	3	Y	85	91	1			7
							94	9									
02	4004	X	3111	-0-	-893 B	-382418	41	1	2992	3	Y	71	71	1			7
							78	9									
03	4433	X	1883	-0-	-2550 B	-382418	23	1	1850	3	Y	9	15	1			1
							10	9									
04	5940	X	1602	-0-	-4338 B	-382418	21	1	1559	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
05	6138	X	1549	-0-	-4589 B	-382418	21	1	1508	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
06	5940	X	1638	-0-	-4302 B	-382418	22	1	1597	3	Y	17	18	1			2
							19	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	11781	-0-	-2417 B	-0-	135	1	11596	3	Y	45	49	1			3
							50	9									
02	13328	X	10324	-0-	-3004 B	-0-	139	1	10131	3	Y	49	47	1			5
							54	9									
03	14756	X	11960	-0-	-2796 B	-0-	145	1	11729	3	Y	78	74	1			9
							86	9									
04	14370	X	11326	-0-	-3044 B	-0-	153	1	11057	3	Y	105	103	1			11
							116	9									
05	13051	X	10935	-0-	-2116 B	-0-	151	1	10700	3	Y	76	75	1			12
							84	9									
06	11580	X	9884	-0-	-1696 B	-0-	133	1	9671	3	Y	73	75	1			10
							80	9									

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	937	-0-	-55	-0-	9	1	903	3	Y	23	23	1			13
							25	9									
02	924	N	886	-0-	-38	-0-	40	1	823	3	Y	21	22	1			12
							23	9									
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	33	1	947	3	Y	21	18	1			15
							1	4	23	9							
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	13	1	866	3	Y	20	22	1			13
							22	9									
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	14	1	913	3	Y	21	21	1			13
							1	4	23	9							
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	12	1	945	3	Y	19	18	1			14
							2	4	21	9							

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. -B- WELL #: 43 RRCID -> 162319 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 14576 PERF.14068 - 14356

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2036	3	515	9	Y	468	394	1			207
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	1843	3	448	9	Y	407	391	1			223
03	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1425	3	312	9	Y	284	248	1			259
04	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1543	3	227	9	Y	206	239	1			226
05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	3912	3	518	9	Y	471	323	1			374
06	1230	N	660	-0-	-570	-0-	582	3	78	9	Y	71	207	1			238

EAST, S. K. MRS "B" WELL #: 49 RRCID -> 170859 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 14167 PERF.14105 - 14145

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MRS. S. K. EAST "B" WELL #: 51 RRCID -> 172323 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14236 - 14500

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	7233	-0-	-1912	-0-	73 1	1 4	7116 43	3 9	Y	39	37	1			17
02	8120	X	6872	-0-	-1248	-0-	320 37	1 9	6515	3	Y	34	36	1			15
03	7967	X	7714	-0-	-253	-0-	261 11	1 4	7407 35	3 9	Y	32	29	1			18
04	7380	X	7049	-0-	-331	-0-	101 3	1 4	6909 36	3 9	Y	33	35	1			16
05	7595	X	7443	-0-	-152	-0-	115 7	1 4	7284 37	3 9	Y	34	35	1			15
*06	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	97 14	1 4	7375 35	3 9	Y	32	29	1			18

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 56 RRCID -> 171102 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11298 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
MRS. S. K. EAST "B" WELL #: 51 RRCID -> 172531 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12072 - 12564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 54 RRCID -> 174009 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13362 - 13792

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 49 RRCID -> 182470 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13320 - 13353

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

01	45384 X	35515	-0-	-9869	-0-	358	1	34781	3	Y	338	329	1			151
						4	4	372	9							
02	39396 X	33091	-0-	-6305	-0-	1532	1	31207	3	Y	317	333	1			135
						3	4	349	9							
03	39246 X	32940	-0-	-6306	-0-	1106	1	31411	3	Y	342	298	1			179
						47	4	376	9							
04	37980 X	29844	-0-	-8136	-0-	423	1	29043	3	Y	331	359	1			151
						14	4	364	9							
05	37200 X	31494	-0-	-5706	-0-	482	1	30596	3	Y	352	359	1			144
						29	4	387	9							
06	35460 X	32235	-0-	-3225	-0-	414	1	31400	3	Y	331	303	1			172
						57	4	364	9							

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31878	X	31878	-0-	-0-	-0-	321	1	31114	3	Y	400	390	1			59
							3	4	440	9							
02	30334	X	30334	-0-	-0-	-0-	1400	1	28525	3	Y	370	390	1			39
							2	4	407	9							
03	32296	X	32296	-0-	-0-	-0-	1084	1	30795	3	Y	337	300	1			76
							46	4	371	9							
04	31371	X	31371	-0-	-0-	-0-	444	1	30526	3	Y	351	374	1			53
							15	4	386	9							
05	32479	X	32479	-0-	-0-	-0-	497	1	31552	3	Y	364	373	1			44
							30	4	400	9							
*06	33883	X	33883	-0-	-0-	-0-	435	1	33002	3	Y	350	319	1			75
							61	4	385	9							

EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6370	-0-	-1566	-0-	64	1	6261	3	Y	40	39	1			44
							1	4	44	9							
02	7168	X	6053	-0-	-1115	-0-	281	1	5731	3	Y	36	38	1			42
							1	4	40	9							
03	7006	X	6926	-0-	-80	-0-	234	1	6643	3	Y	35	31	1			46
							10	4	39	9							
04	6660	X	6208	-0-	-452	-0-	88	1	6080	3	Y	34	37	1			43
							3	4	37	9							
05	6696	X	6557	-0-	-139	-0-	101	1	6409	3	Y	37	37	1			43
							6	4	41	9							
*06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	88	1	6638	3	Y	35	32	1			46
							12	4	39	9							

EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	10412	-0-	-2670	-0-	10292	3	1	4	Y	108	105	1			26
							119	9									
02	11564	X	9332	-0-	-2232	-0-	9229	3	1	4	Y	93	99	1			20
							102	9									
03	11222	X	10826	-0-	-396	-0-	10709	3	15	4	Y	93	82	1			31
							102	9									
04	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10140	3	5	4	Y	94	101	1			24
							103	9									
05	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10695	3	10	4	Y	100	102	1			22
							110	9									
*06	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10157	3	18	4	Y	88	81	1			29
							97	9									

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12354 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4518	-0-	-1093	-0-	45	1	4332	3	Y	128	124	1			42
							141	9									
02	5068	X	4290	-0-	-778	-0-	195	1	3966	3	Y	117	124	1			35
							129	9									
03	4960	X	4892	-0-	-68	-0-	162	1	4596	3	Y	115	101	1			49
							7	4	127	9							
04	4620	X	4390	-0-	-230	-0-	61	1	4207	3	Y	109	119	1			39
							2	4	120	9							
05	4743	X	4637	-0-	-106	-0-	70	1	4434	3	Y	117	119	1			37
							4	4	129	9							
*06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	61	1	4592	3	Y	111	101	1			47
							8	4	122	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

01	17825	X	16423	-0-	-1402	-0-	188	1	16151	3	Y	76	82	1			6
							84	9									
02	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	228	1	16607	3	Y	64	64	1			6
							70	9									
03	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	247	1	19947	3	Y	79	76	1			9
							87	9									
04	18000	X	16018	-0-	-1982	-0-	217	1	15666	3	Y	123	119	1			13
							135	9									
05	18724	X	15488	-0-	-3236	-0-	214	1	15161	3	Y	103	100	1			16
							113	9									
06	19620	X	15915	-0-	-3705	-0-	214	1	15581	3	Y	109	111	1			14
							120	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

01	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	193	1	16526	3	Y	90	98	1			7
							99	9									
02	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	218	1	15912	3	Y	77	76	1			8
							85	9									
03	18547	X	18547	-0-	-0-	-0-	225	1	18220	3	Y	93	91	1			10
							102	9									
04	17940	X	15783	-0-	-2157	-0-	213	1	15414	3	Y	142	138	1			14
							156	9									
05	17949	X	15245	-0-	-2704	-0-	211	1	14915	3	Y	108	105	1			17
							119	9									
06	17940	X	13964	-0-	-3976	-0-	188	1	13676	3	Y	91	96	1			12
							100	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

01	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	81	1	6921	3	Y	25	27	1			2
							28	9									
02	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	123	1	8929	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
03	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	112	1	9055	3	Y	35	34	1			4
							39	9									
04	6810	X	6735	-0-	-75	-0-	92	1	6601	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
05	10075	X	6506	-0-	-3569	-0-	90	1	6388	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
06	9750	X	3720	-0-	-6030	-0-	50	1	3630	3	Y	36	35	1			5
							40	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

01	3999	X	2587	-0-	-1412	-0-	30 15	1 9	2542	3	Y	14	15	1			1
02	3612	X	3422	-0-	-190	-0-	46 14	1 9	3362	3	Y	13	13	1			1
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	62 18	1 9	4976	3	Y	16	15	1			2
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	74 23	1 9	5311	3	Y	21	21	1			2
05	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	73 20	1 9	5140	3	Y	18	17	1			3
*06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	80 18	1 9	5807	3	Y	16	17	1			2

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12732 - 12844

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8344	-0-	-801	-0-	96	1	8198	3	Y	45	49	1			3
							50	9									
02	8260	X	7016	-0-	-1244	-0-	94	1	6879	3	Y	39	38	1			4
							43	9									
03	8804	X	8161	-0-	-643	-0-	99	1	8011	3	Y	46	45	1			5
							51	9									
*04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	110	1	7935	3	Y	40	41	1			4
							44	9									
*05	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	109	1	7679	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
*06	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	99	1	7226	3	Y	36	34	1			5
							40	9									

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756

01	20367	X	14998	-0-	-5369	-0-	14647	3	2	4	Y	317	308	1			355
							349	9									
02	16632	X	14222	-0-	-2410	-0-	13902	3	1	4	Y	290	307	1			338
							319	9									
03	16523	X	16195	-0-	-328	-0-	15860	3	23	4	Y	284	250	1			372
							312	9									
04	15960	X	14414	-0-	-1546	-0-	14110	3	7	4	Y	270	294	1			348
							297	9									
05	15748	X	15223	-0-	-525	-0-	14892	3	14	4	Y	288	293	1			343
							317	9									
*06	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	15385	3	28	4	Y	272	249	1			366
							299	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

01	7440	X	6374	-0-	-1066	-0-	73	1	6268	3	Y	30	33	1			2
							33	9									
02	6328	X	5258	-0-	-1070	-0-	71	1	5158	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
03	6572	X	5503	-0-	-1069	-0-	67	1	5403	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
04	6360	X	4972	-0-	-1388	-0-	68	1	4873	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
05	6386	X	4803	-0-	-1583	-0-	67	1	4716	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
06	6180	X	4012	-0-	-2168	-0-	54	1	3939	3	Y	17	18	1			2
							19	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27063	X	24132	-0-	-2931	-0-	277 90	1 9	23765	3	Y	82	89	1			6
02	25032	X	22876	-0-	-2156	-0-	309 86	1 9	22481	3	Y	78	76	1			8
03	27714	X	22169	-0-	-5545	-0-	270 107	1 9	21792	3	Y	97	94	1			11
04	28290	X	23209	-0-	-5081	-0-	315 139	1 9	22755	3	Y	126	124	1			13
05	31094	X	31094	-0-	-0-	-0-	432 100	1 9	30562	3	Y	91	90	1			14
*06	34000	X	34000	-0-	-0-	-0-	460 100	1 9	33440	3	Y	91	93	1			12

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	14671	-0-	-5355	-0-	168 50	1 9	14453	3	Y	45	49	1			3
02	18088	X	13067	-0-	-5021	-0-	176 53	1 9	12838	3	Y	48	46	1			5
03	18383	X	16322	-0-	-2061	-0-	198 86	1 9	16038	3	Y	78	74	1			9
04	17430	X	15201	-0-	-2229	-0-	206 116	1 9	14879	3	Y	105	103	1			11
05	16120	X	14728	-0-	-1392	-0-	204 98	1 9	14426	3	Y	89	86	1			14
06	15810	X	13674	-0-	-2136	-0-	184 100	1 9	13390	3	Y	91	93	1			12

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 14986 PERF.13955 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7294	-0-	-1913	-0-	83 48	1 9	7163	3	N	44	48	1			3
02	8148	X	6155	-0-	-1993	-0-	83 32	1 9	6040	3	N	29	29	1			3
03	8649	X	7387	-0-	-1262	-0-	90 33	1 9	7264	3	N	30	30	1			3
04	8370	X	6991	-0-	-1379	-0-	95 46	1 9	6850	3	N	42	41	1			4
05	8649	X	6730	-0-	-1919	-0-	93 8	1 9	6629	3	N	7	10	1			1
06	7140	X	6608	-0-	-532	-0-	90	1	6518	3	N	-0-	1	1			-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	137 1375	1 9	11776	3	N	1250	1390	1			96
02	10248	X	5276	-0-	-4972	-0-	60 828	1 9	4388	3	N	753	774	1			75
03	11346	X	4845	-0-	-6501	-0-	47 954	1 9	3844	3	N	867	845	1			97
04	20940	X	367	-0-	-20573	-0-	1 301	1 9	65	3	N	274	343	1			28
05	14911	X	1023	-0-	-13888	-0-	1 959	1 9	63	3	N	872	763	1			137
06	12870	X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	578	638	1			77

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LAMAY CORPORATION 484025
MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 043530 COMPL. DATE 02/26/1968 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 051694 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 2270 - 2290

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054869 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2254 - 2266

01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 064270 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 067064 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2012 - 2016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 116118 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2060 - 2076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 161DF RRCID -> 116502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4616 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 116651 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1738 - 1746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	784 N	678	-0-	-106	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	868 N	728	-0-	-140	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	840 N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	744 N	572	-0-	-172	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 153564 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1964 - 1972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 105-F RRCID -> 158942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 2922 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 2382 - 2390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 121DF RRCID -> 159852 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2920 - 2962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 113 H RRCID -> 165037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8135 PERF. 1980 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 223 D RRCID -> 165365 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6102 PERF. 2464 - 2469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 166468 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3155 - 3172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 157 D RRCID -> 171081 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 4134 - 4138

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 139 RRCID -> 173278 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5840 - 5857

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 180 RRCID -> 177368 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 178214 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 2300 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7932 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28799	X	844	-0-	-27955	-0-	822	3	22	9	Y	20	21	1			6
02	25256	X	1621	-0-	-23635	-0-	740	1	863	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
03	23281	X	1153	-0-	-22128	-0-	531	1	622	3	Y	-0-	5	1			-0-
04	1320	X	1316	-0-	-4	-0-	639	1	677	3	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1327	-0-	-161	-0-	639	1	688	3	Y	-0-					-0-
06	1440	X	788	-0-	-652	-0-	424	1	364	3	Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7932 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	1091	1	1272	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3283	-0-	183	183	1510	1	1773	3	Y	-0-					-0-
04	2948	N	2765	-0-	-183	-0-	1331	1	1409	3	Y	23	17	1			6
							25	9									
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	1332	1	1432	3	Y	15	11	1			10
							17	9									
06	0	W	2681	-0-	2681	2681	1428	1	1229	3	Y	22	14	1			18
							24	9									

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2422	-0-	-1515	-0-	1747	3	675	9	Y	614	691	1			175
02	3556	X	3536	-0-	-20	-0-	1378	1	1609	3	Y	499	526	1			148
							549	9									
03	3937	X	3326	-0-	-611	-0-	1271	1	1492	3	Y	512	419	1			241
							563	9									
04	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	1370	1	1450	3	Y	588	670	1			159
							647	9									
05	3906	X	3171	-0-	-735	-0-	1370	1	1474	3	Y	297	257	1			199
							327	9									
06	3780	X	3172	-0-	-608	-0-	1544	1	1329	3	Y	272	250	1			221
							299	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1706	-0-	-1208	-0-	1551	3	155	9	Y	141	148	1			40
02	2632	X	2161	-0-	-471	-0-	952	1	1110	3	Y	90	103	1			27
							99	9									
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	1236	1	1450	3	Y	89	74	1			42
							98	9									
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	1279	1	1355	3	Y	81	101	1			22
							89	9									
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	1280	1	1377	3	Y	43	36	1			29
							47	9									
06	0	W	2653	-0-	2653	2653	1387	1	1194	3	Y	65	41	1			53
							72	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	2728	-0-	-3565	-0-	2643	3	85	9	Y	77	87	1			22
02	5684	X	3359	-0-	-2325	-0-	1510	1	1762	3	Y	79	78	1			23
							87	9									
03	6293	X	3257	-0-	-3036	-0-	1442	1	1693	3	Y	111	82	1			52
							122	9									
04	6510	X	3226	-0-	-3284	-0-	1498	1	1586	3	Y	129	146	1			35
							142	9									
05	3999	X	3179	-0-	-820	-0-	1498	1	1611	3	Y	64	56	1			43
							70	9									
06	3600	X	2597	-0-	-1003	-0-	1357	1	1168	3	Y	65	55	1			53
							72	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	1679	-0-	-4242	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	2862	-0-	-1954	-0-	1321	1	1541	3	N	-0-					-0-
03	4526	X	3679	-0-	-847	-0-	1693	1	1986	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3317	-0-	-643	-0-	1611	1	1706	3	N	-0-					-0-
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	1612	1	1734	3	N	-0-					-0-
06	3570	X	2895	-0-	-675	-0-	1556	1	1339	3	N	-0-					-0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CTR PETROLEUM, INC. 191850
WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEL MAR EXPLORATION COMPANY 212912
LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

01	14B DENY	2351	-0-	2351	12830	2351	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	2248	-0-	2248	15078	2248	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	2307	-0-	2307	17385	2307	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	2277	-0-	2277	19662	2277	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY	2376	-0-	2376	22038	2376	3			N	-0-					-0-
*06	12420	2199	-0-	-10221	11817	2199	3			N	-0-					-0-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAXET (1,900) 81283 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALTON, W. W. WELL #: 5 RRCID -> 235716 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 1926 - 1931

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (2,400) 81283 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALTON, W. W. WELL #: 8 RRCID -> 166004 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 2398 - 2406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LR ENERGY, INC. 511726
ISENSEE-WEST WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (2,600 LAGARTO) 81283 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
STATE TRACT 691 WELL #: 1 RRCID -> 090062 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 2617 - 2620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAXET (3,000) 81283 288 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 14 RRCID -> 042534 COMPL. DATE 04/25/1992 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3904 - 4024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (4,000) 81283 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LA GASSE, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 013363 COMPL. DATE 12/17/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (6210) 81283 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
F J SMITH WELL #: 1 RRCID -> 269208 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6044 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042		NO RPT	-0-	-18042	-0-					N	NO RPT					-0-
02	16296		NO RPT	-0-	-16296	-0-					N	NO RPT					-0-
03	18042		NO RPT	-0-	-18042	-0-					N	NO RPT					-0-
04	17460		NO RPT	-0-	-17460	-0-					N	NO RPT					-0-
05	18042		NO RPT	-0-	-18042	-0-					N	NO RPT					-0-
06	17460		NO RPT	-0-	-17460	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (6,400 FRIO) 81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	#	4296	-0-	-757	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
02	4564	#	4492	-0-	-72	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
03	4929	#	4291	-0-	-638	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
04	4500	#	3919	-0-	-581	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
05	4960	#	3702	-0-	-1258	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
06	4800	#	3230	-0-	-1570	-0-	3230	3			N	-0-					-0-

SAXET (6250) 81283 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 242096 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6243 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/04/2011

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					109
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

SAXET, DEEP 81284 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL "C" WELL #: 3 C RRCID -> 224496 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 6437 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					16
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-	16	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		370	-0-	370	370	300	1	12	2	Y	53	46	1			17
							58	9									
02	DLQ G-10		331	-0-	331	701	30	1	213	2	Y	80	83	1			14
							88	9									
03	DLQ G-10		448	-0-	448	1149	285	1	163	2	Y	-0-					14
04	800	N	418	-0-	-382	767	201	1	217	2	Y	-0-					14
05	1249	N	482	-0-	-767	-0-	93	1	382	2	Y	6	17	1			3
							7	9									
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	251	1	300	2	Y	3					6
							3	9									

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

01	155	N	352	-0-	197	B	-47030	300	1	52	9	N	47	46	1		16
02	392	N	68	-0-	-324	B	-47030	1	1	67	9	N	61	56	1		21
03	2	N	494	-0-	492	B	-46538	50	2	255	5	N	172	172	1		21
								189	9								
04	330	N	11089	-0-	10759	B	-35779	1500	1	93	2	N	169	166	1		24
								9310	5	186	9						
05	62	N	5276	-0-	5214	B	-30565	837	1	255	2	N	166	156	1		34
								4001	5	183	9						
06	480	N	1768	-0-	1288	B	-29277	250	1	300	2	N	175	165	1		44
								1025	5	193	9						

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-				-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 032795 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-				-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) //CONT.// 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3355	-0-	-799	-0-	124	1	3225	3	Y	5	6	0			10
							6	9									
02	3752	X	2632	-0-	-1120	-0-	116	1	2510	3	Y	5	6	0			9
							6	9									
03	4154	X	2852	-0-	-1302	-0-	135	1	2711	3	Y	5	4	0			10
							6	9									
04	3810	X	2670	-0-	-1140	-0-	123	1	2541	3	Y	5	5	0			10
							6	9									
05	3348	X	2489	-0-	-859	-0-	118	1	2362	3	Y	8	7	0			11
							9	9									
06	3240	X	2183	-0-	-1057	-0-	111	1	2068	3	Y	4					15
							4	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CIMAREX ENERGY CO. 153438
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 224796 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 15297 PERF.14504 - 15055

01	3503	X	3069	-0-	-434	-0-	3034	2	35	9	N	32	194	1			28
02	3024	X	2734	-0-	-290	-0-	2730	2	4	9	N	4					32
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3488	2	6	9	N	5					37
04	3240	X	3186	-0-	-54	-0-	3162	2	24	9	N	22					59
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3201	2	20	9	N	18					77
06	3390	X	3075	-0-	-315	-0-	3066	2	9	9	N	8					85

BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

01	3193	X	2846	-0-	-347	-0-	2814	2	32	9	N	29	164	1			27
02	2828	X	2563	-0-	-265	-0-	2552	2	11	9	N	10					37
03	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	2785	2	11	9	N	10					47
04	3030	X	2882	-0-	-148	-0-	2849	2	33	9	N	30					77
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2964	2	25	9	N	23					100
*06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2821	2	17	9	N	15					115

SCHMIDT, S. (S-15) 81521 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
TIJERINA, RAUL JR. WELL #: 1 RRCID -> 177866 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9335 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	242	-0-	-378	-0-	103	1	114	2	N	23					193
							25	9									
02	476	X	312	-0-	-164	-0-	54	1	232	2	N	24	194	0			23
							26	9									
03	496	X	172	-0-	-324	-0-	12	1	156	2	N	4					27
							4	9									
04	480	X	97	-0-	-383	-0-	32	1	34	2	N	28					55
							31	9									
05	434	X	61	-0-	-373	-0-	40	1	13	2	N	7					62
							8	9									
06	300	X	137	-0-	-163	-0-	13	1	124	2	N	-0-					62

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 6 RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

FLORES, DANIEL WELL #: 7 RRCID -> 112905 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8412 - 8430

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

EOG RESOURCES, INC. 253162
FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	737	1	8024	2	Y	104	172	1			70
							114	9									
02	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	822	1	7396	2	Y	50					120
							55	9									
03	8742	X	4523	-0-	-4219	-0-	553	1	3908	2	Y	56					176
							62	9									
04	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	835	1	6998	2	Y	48	182	1			42
							53	9									
05	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	925	1	9747	2	Y	79					121
							87	9									
*06	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	846	1	7951	2	Y	180	182	1			119
							198	9									

SCHWARZ (FLORES) //CONT.// 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	129	1	1403	2	Y	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	94	1	841	2	Y	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	266	1	1882	2	Y	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	112	1	943	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	94	1	991	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	466	-0-	-1334	-0-	45	1	421	2	Y	-0-					-0-

SCHWARZ (LOBO) 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
SCHWARZ, E. H. WELL #: 17 RRCID -> 214631 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8728 - 8798

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SCHWARZ, E.H. WELL #: 12 RRCID -> 128391 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700

01	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					32
02	756	X	445	-0-	-311	-0-	445	2			N	-0-					32
03	868	X	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-					32
04	840	X	648	-0-	-192	-0-	648	2			N	-0-					32
05	868	X	579	-0-	-289	-0-	579	2			N	-0-					32
06	780	X	558	-0-	-222	-0-	558	2			N	-0-					32

SCHWARZ, E.H. WELL #: 13 RRCID -> 129544 COMPL. DATE 01/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7506 - 7870

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

01	651	N	501	-0-	-150	-0-	31	1	467	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	67	1	999	2	Y	7	2	1			7
							8	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	45	1	758	2	Y	6	11	1			2
							7	9									
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	46	1	749	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	50	1	772	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
*06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	74	1	1004	2	Y	6	3	1			6
							7	9									

SCHWARZ (LOBO 6) 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 4 RRCID -> 116625 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1309	-0-	-334	-0-	165	1	1126	2	N	16					64
							18	9									
02	1316	N	1251	-0-	-65	-0-	142	1	1105	2	N	4					68
							4	9									
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	189	1	1397	2	N	13					81
							14	9									
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	180	1	1320	2	N	4					85
							4	9									
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	194	1	1382	2	N	3					88
							3	9									
06	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	175	1	1243	2	N	-0-					88

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ (NAVARRO) 81700 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
FLORES WELL #: 2 RRCID -> 249542 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 10104 - 10111

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHWARZ (8700) 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 083467 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 8722

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY 486543
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	250	1	847	2	N	-0-					100
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	274	1	1065	2	N	-0-					100
03	775	N	579	-0-	-196	-0-	107	1	472	2	N	-0-					100
04	750	N	229	-0-	-521	-0-	34	1	195	2	N	-0-					100
*05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	274	1	863	2	N	-0-					100
*06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	198	1	694	2	N	-0-					100

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 252099 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7435 - 7634

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	51	1	764	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	51	1	761	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	648	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	43	1	690	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
05	899	N	676	-0-	-223	-0-	41	1	631	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	41	1	558	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

01	7006	X	6420	-0-	-586	-0-	512	1	5864	2	N	40					64
							44	9									
02	6720	X	5639	-0-	-1081	-0-	308	1	5295	2	N	33					97
							36	9									
03	7440	X	5827	-0-	-1613	-0-	341	1	5445	2	N	37	79	1			55
							41	9									
04	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	270	1	5024	2	N	22					77
							24	9									
05	6417	X	5288	-0-	-1129	-0-	279	1	4976	2	N	30					107
							33	9									
06	6210	X	5243	-0-	-967	-0-	225	1	4955	2	N	57					164
							63	9									

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

01	2914	X	2429	-0-	-485	-0-	93	1	2295	2	N	37					97
							41	9									
02	2632	X	2238	-0-	-394	-0-	84	1	2125	2	N	26					123
							29	9									
03	2914	X	2330	-0-	-584	-0-	93	1	2217	2	N	18	114	1			27
							20	9									
04	2820	X	2074	-0-	-746	-0-	2068	2	6	9	N	5					32
05	2480	X	1640	-0-	-840	-0-	1636	2	4	9	N	4					36
*06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	90	1	3135	2	N	30					66
							33	9									

SCHWARZ (8700-A) 81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 084021 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73

EOG RESOURCES, INC. 253162
FLORES, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 141561 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8764

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SCHWARZ, E.H. WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10492 - 10506

01	5425 X	5213	-0-	-212	-0-	323	1	4855	2	N	32	22	1			22
						35	9									
02	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	329	1	4891	2	N	34	20	1			36
						37	9									
03	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	316	1	5320	2	N	42	62	1			16
						46	9									
04	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	373	1	5974	2	N	37	22	1			31
						41	9									
05	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	447	1	6864	2	N	39	43	1			27
						43	9									
*06	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	444	1	6020	2	N	36	26	1			37
						40	9									

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

01	3069 X	2684	-0-	-385	-0-	166	1	2499	2	Y	17	10	1			11
						19	9									
02	2772 X	2470	-0-	-302	-0-	154	1	2298	2	Y	16	10	1			17
						18	9									
03	2914 X	2347	-0-	-567	-0-	131	1	2196	2	Y	18	28	1			7
						20	9									
04	2610 N	2468	-0-	-142	-0-	143	1	2311	2	Y	13	8	1			12
						14	9									
05	2728 N	1951	-0-	-777	-0-	119	1	1821	2	Y	10	15	1			7
						11	9									
06	2280 N	1823	-0-	-457	-0-	125	1	1687	2	Y	10	7	1			10
						11	9									

SCHWARZ (10500) //CONT.// 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5479	-0-	-938	-0-	339 36	1 9	5104	2	Y	33	20	1			23
02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	350 41	1 9	5215	2	Y	37	21	1			39
03	6045	X	5963	-0-	-82	-0-	332 48	1 9	5583	2	Y	44	66	1			17
04	5850	X	5093	-0-	-757	-0-	295 30	1 9	4768	2	Y	27	18	1			26
05	6200	X	5459	-0-	-741	-0-	332 32	1 9	5095	2	Y	29	35	1			20
06	6000	X	3227	-0-	-2773	-0-	220 21	1 9	2986	2	Y	19	20	1			19

SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3049	-0-	-299	-0-	189 21	1 9	2839	2	Y	19	12	1			13
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	214 25	1 9	3183	2	Y	23	12	1			24
03	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	181 25	1 9	3054	2	Y	23	38	1			9
04	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	184 20	1 9	2944	2	Y	18	11	1			16
05	3782	X	3211	-0-	-571	-0-	195 19	1 9	2997	2	Y	17	21	1			12
06	3660	X	1733	-0-	-1927	-0-	118 10	1 9	1605	2	Y	9	11	1			10

SCHWARZ (12400) 81700 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ROTTERSMANN WELL #: 1 RRCID -> 242847 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12350 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) //CONT.// 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

01	5580 X	1159	-0-	-4421	-0-	76	1	1083	2	Y	-0-	9	7			4
02	2352 X	1088	-0-	-1264	-0-	111	1	977	2	Y	-0-					4
03	1550 X	1056	-0-	-494	-0-	27	1	1029	2	Y	-0-					4
04	1500 X	883	-0-	-617	-0-	13	1	870	2	Y	-0-					4
05	1550 X	738	-0-	-812	-0-	738	2			Y	-0-					4
06	1170 X	710	-0-	-460	-0-	710	2			Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

01	10571 X	6527	-0-	-4044	-0-	428	1	6099	2	Y	-0-	27	7			11
02	6020 X	5293	-0-	-727	-0-	541	1	4752	2	Y	-0-					11
03	6696 X	5798	-0-	-898	-0-	148	1	5650	2	Y	-0-					11
*04	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	90	1	5949	2	Y	-0-					11
*05	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			Y	-0-					11
*06	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			Y	-0-					11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

01	403 N	369	-0-	-34	-0-	25	1	344	2	Y	-0-	9	7			4
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	307	2	Y	-0-					4
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					4
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	6	1	389	2	Y	-0-					4
05	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-					4
06	390 N	313	-0-	-77	-0-	313	2			Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) //CONT.// 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	290	-0-	-82	-0-	19	1	271	2	Y	-0-	10	7			4
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	2	Y	-0-					4
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	7	1	289	2	Y	-0-					4
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	7	1	414	2	Y	-0-					4
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					4
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 53 RRCID -> 169900 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8306 - 8330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (6300 SAND) 81752 102 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
EAST CHORO MARTINES WELL #: 1 RRCID -> 195205 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6294 - 6321

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	Y	-0-	24	7			10
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	2	Y	-0-					10
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	10	1	356	2	Y	-0-					10
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	7	1	418	2	Y	-0-					10
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					10
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	425	-0-	-381	-0-	28	1	397	2	Y	-0-					-0-
02	392	#	283	-0-	-109	-0-	29	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	434	#	276	-0-	-158	-0-	7	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	280	-0-	-140	-0-	4	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (6700) 81752 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
EAST CHORO MARTINES WELL #: 1 RRCID -> 261663 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6681 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	130	1	661	2	N	-0-					25
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	116	1	469	2	N	-0-					25
03	465	N	68	-0-	-397	-0-	56	1	9	2	N	3					28
							3	9									
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					28
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					28
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	610	-0-	-165	-0-	40	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	411	-0-	-121	-0-	42	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	281	-0-	-370	-0-	7	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	630	#	310	-0-	-320	-0-	4	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	651	#	365	-0-	-286	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
06	600	#	402	-0-	-198	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	2	Y	-0-	59	7			24
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	2	Y	-0-					24
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	8	1	311	2	Y	-0-					24
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	6	1	366	2	Y	-0-					24
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					24
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					24

SCOTT & HOPPER (7070) 81752 813 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 38 RRCID -> 243767 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6819 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SCOTT & HOPPER (7700) 81752 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168240 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	43	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	34	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	38	1	315	3	Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	53	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	36	1	293	3	Y	-0-					-0-
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	317	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	136	1	1143	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	122	1	1034	3	Y	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	146	1	1222	3	Y	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	206	1	1683	3	Y	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	158	1	1283	3	Y	-0-					-0-
*06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	142	1	1197	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1432 RRCID -> 013717 COMPL. DATE 03/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5458 - 5467

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	149	1	1255	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	123	1	1046	3	Y	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	142	1	1190	3	Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	185	1	1509	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	132	1	1072	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
*06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	144	1	1214	3	Y	7	4	1			6
							8	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

01	930	N	703	-0-	-227	-0-	75	1	628	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	781	-0-	-3	-0-	82	1	699	3	Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	95	1	796	3	Y	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	124	1	1014	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	685	-0-	-183	-0-	75	1	610	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	430	-0-	-440	-0-	46	1	384	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5799 - 5826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	57	1	480	3	Y	-0-					5
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	53	1	449	3	Y	-0-	4	1			1
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	61	1	514	3	Y	-0-					1
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	67	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	265	-0-	-275	-0-	28	1	237	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6026 - 6036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1724 RRCID -> 040154 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5454 - 5462

01	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

01	1271	N	924	-0-	-347	-0-	98	1	826	3	Y	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	105	1	890	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	110	1	922	3	Y	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	153	1	1251	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	978	-0-	-138	-0-	107	1	871	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1223	-0-	1223	1223	130	1	1093	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

01	558	N	483	-0-	-75	-0-	51	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	46	1	386	3	Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	63	1	530	3	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	87	1	714	3	Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	63	1	509	3	Y	-0-					-0-
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	61	1	514	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	76	1	640	3	Y	16	8	1			13
							18	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	64	1	545	3	Y	7	11	1			9
							8	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	73	1	610	3	Y	-0-	8	1			1
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	82	1	668	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
*06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	81	1	679	3	Y	5	4	1			5
							6	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-		215				N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-		215				N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-		215				N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-		215				N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		215				N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-		215				N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	49	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	40	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	54	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	75	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	51	1	414	3	Y	-0-					-0-
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	53	1	445	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	350	3	Y	15	14	1			14
							17	9									
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	322	3	Y	28	12	1			30
							31	9									
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	44	1	371	3	Y	40	37	1			33
							44	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	34	60	1			7
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	41	1	333	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	40	1	336	3	Y	43	8	1			36
							47	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: O133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

01	279	N	255	-0-	-24	-0-	27	1	227	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	25	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	28	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	22	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

01	2387	X	2356	-0-	-31	-0-	246	1	2071	3	Y	35	37	1			29
							39	9									
02	2184	X	2045	-0-	-139	-0-	211	1	1784	3	Y	45	56	1			18
							50	9									
03	2418	X	2312	-0-	-106	-0-	243	1	2036	3	Y	30	18	1			30
							33	9									
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	337	1	2751	3	Y	19	41	1			8
							21	9									
05	2418	X	2096	-0-	-322	-0-	228	1	1853	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
06	2280	X	2192	-0-	-88	-0-	231	1	1950	3	Y	10	7	1			9
							11	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	117	1	986	3	Y	10					27
							11	9									
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	106	1	899	3	Y	5	29	1			3
							6	9									
03	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	112	1	942	3	Y	6					9
							7	9									
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	146	1	1190	3	Y	4					13
							4	9									
05	1116	N	973	-0-	-143	-0-	106	1	861	3	Y	5					18
							6	9									
06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	101	1	853	3	Y	4					22
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	175	1	1478	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1355	-0-	-129	-0-	143	1	1212	3	Y	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	160	1	1345	3	Y	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	227	1	1853	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	142	1	1150	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1026	-0-	-444	-0-	109	1	917	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1905 RRCID -> 069148 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5243 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

01	1953	N	1555	-0-	-398	-0-	164	1	1380	3	Y	10					27
							11	9									
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	139	1	1176	3	Y	5	29	1			3
							6	9									
03	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	178	1	1496	3	Y	6					9
							7	9									
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	269	1	2198	3	Y	4					13
							4	9									
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	174	1	1416	3	Y	5					18
							6	9									
*06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	246	1	2069	3	Y	4					22
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			31
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					36
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	71	1	602	3	Y	29	21	1			26
							32	9									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	64	1	538	3	Y	35	22	1			39
							39	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	81	1	676	3	Y	48	47	1			40
							53	9									
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	44	71	1			13
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	89	1	726	3	Y	52	44	1			21
							57	9									
*06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	97	1	814	3	Y	57	27	1			51
							63	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	91	1	764	3	Y	60	55	1			57
							66	9									
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	81	1	688	3	Y	58	47	1			68
							64	9									
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	91	1	761	3	Y	87	82	1			73
							96	9									
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	76	132	1			17
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	92	1	747	3	Y	103	80	1			40
							113	9									
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	81	1	684	3	Y	63	44	1			59
							69	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O153 RRCID -> 082402 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 4927 - 4936

01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	113	1	951	3	Y	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	105	1	891	3	Y	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	106	1	885	3	Y	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	153	1	1250	3	Y	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	114	1	922	3	Y	-0-					-0-
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	96	1	811	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

01	DLQ G-10		243	-0-	243	408	26	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	259	-0-	-408	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	42	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	Y	-0-					-0-
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	259	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

01	620	N	307	-0-	-313	-0-	31 11	1 9	265	3	Y	10					27
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	253	3	Y	5	29	1			3
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	32 7	1 9	269	3	Y	6					9
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38 4	1 9	307	3	Y	4					13
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	28 6	1 9	227	3	Y	5					18
06	300	N	195	-0-	-105	-0-	20 4	1 9	171	3	Y	4					22

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

01	1178	N	650	-0-	-528	-0-	69 3	1 9	578	3	Y	3	3	1			1
02	868	N	649	-0-	-219	-0-	68 2	1 9	579	3	Y	2	2	1			1
03	899	N	439	-0-	-460	-0-	46 4	1 9	389	3	Y	4	3	1			2
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	5	6	1			1
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	84 6	1 9	683	3	Y	5	4	1			2
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	71 4	1 9	600	3	Y	4	5	1			1

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

01	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	131	1	1108	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1005	-0-	-199	-0-	106	1	899	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	121	1	1011	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	24	13	1			11
05	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	109	1	887	3	Y	12	21	1			2
							13	9									
06	1110	N	841	-0-	-269	-0-	89	1	752	3	Y	-0-	2	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	131	1	1108	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	111	1	944	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	110	1	923	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	10	12	1			2
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	266	1	2156	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
*06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	252	1	2126	3	Y	10	11	1			3
							11	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4332 RRCID -> 098667 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6261 - 6281

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	118	1	995	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	777	-0-	-203	-0-	82	1	695	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	115	1	962	3	Y	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	150	1	1227	3	Y	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	134	1	1091	3	Y	-0-					-0-
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	122	1	1031	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	69	1	583	3	Y	27	37	1			7
							30	9									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	46	1	394	3	Y	17	18	1			6
							19	9									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	386	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	4	1			-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	84	1	680	3	Y	-0-					-0-
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	73	1	614	3	Y	6	4	1			2
							7	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: O144B RRCID -> 107807 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5870 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	35	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	17	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	16	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4902	-0-	-554	-0-	519	1	4372	3	Y	10					27
							11	9									
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	479	1	4059	3	Y	5	29	1			3
							6	9									
03	4836	X	4756	-0-	-80	-0-	506	1	4243	3	Y	6					9
							7	9									
04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	642	1	5239	3	Y	4					13
							4	9									
05	5022	X	4475	-0-	-547	-0-	490	1	3979	3	Y	5					18
							6	9									
06	INC G-10		4296	-0-	4296	4296	455	1	3837	3	Y	4					22
							4	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1335	-0-	-711	-0-	142	1	1193	3	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	150	1	1271	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1438	-0-	-670	-0-	153	1	1285	3	Y	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	195	1	1592	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	855	-0-	-726	-0-	94	1	761	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1141	-0-	-239	-0-	121	1	1020	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	91	1	765	3	Y	5	16	1			-0-
							6	9									
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	71	1	601	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	81	1	683	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	110	1	898	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	78	1	637	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	57	1	484	3	Y	4	6	1			1
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
02	1036	N	777	-0-	-259	-0-	82	1	695	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	920	-0-	-134	-0-	98	1	822	3	Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	123	1	1002	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	735	-0-	-133	-0-	81	1	654	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	727	-0-	-173	-0-	77	1	650	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	218	1	1840	3	N	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	194	1	1645	3	N	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	209	1	1755	3	N	-0-					-0-
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	284	1	2315	3	N	-0-					-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	221	1	1798	3	N	-0-					-0-
*06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	209	1	1758	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	19	1	158	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	16	1	138	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	17	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	51	1	411	3	Y	-0-					-0-
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	50	1	417	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	53	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	49	1	417	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	56	1	466	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	63	1	509	3	Y	-0-					-0-
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	68	1	573	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	65	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	48	1	403	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	51	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	42	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	44	1	372	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	159	1	1341	3	Y	86	67	1			25
							95	9									
02	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	132	1	1120	3	Y	10	23	1			12
							11	9									
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	130	1	1093	3	Y	8	17	1			3
							9	9									
04	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	215	1	1757	3	Y	14	9	1			8
							15	9									
05	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	166	1	1350	3	Y	23	18	1			13
							25	9									
06	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	109	1	921	3	Y	20	25	1			8
							22	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	107	1	905	3	Y	14	9	1			12
							15	9									
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	96	1	817	3	Y	17	10	1			19
							19	9									
03	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	109	1	914	3	Y	21	23	1			17
							23	9									
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	20	31	1			6
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	114	1	925	3	Y	6	10	1			2
							7	9									
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	104	1	880	3	Y	10	3	1			9
							11	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	983	-0-	-40	-0-	104	1	879	3	Y	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	96	1	809	3	Y	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	105	1	880	3	Y	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	145	1	1182	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	109	1	882	3	Y	-0-					-0-
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	104	1	875	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	93	1	787	3	Y	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	78	1	660	3	Y	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	95	1	799	3	Y	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	118	1	963	3	Y	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	107	1	867	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		987	-0-	987	987	105	1	882	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	104	1	878	3	Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	79	1	667	3	Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	85	1	712	3	Y	14	8	1			6
							15	9									
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	5	1			1
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	90	1	727	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	84	1	706	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	220	1	1856	3	Y	63	70	1			13
							69	9									
02	2016	N	1980	-0-	-36	-0-	201	1	1699	3	Y	73	64	1			22
							80	9									
03	2387	N	1987	-0-	-400	-0-	205	1	1717	3	Y	59	58	1			23
							65	9									
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	63	75	1			11
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	248	1	2010	3	Y	67	54	1			24
							74	9									
*06	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	235	1	1979	3	Y	70	74	1			20
							77	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	174	1	1467	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	185	1	1568	3	Y	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	185	1	1548	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	5	6	1			1
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	189	3	Y	27	23	1			5
							30	9									
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	5	9	1			1
							6	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	196	1	1651	3	Y	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	169	1	1432	3	Y	-0-					-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	190	1	1597	3	Y	-0-					-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	264	1	2155	3	Y	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	200	1	1626	3	Y	-0-					-0-
*06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	184	1	1551	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

01	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	176	1	1480	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1523	-0-	-45	-0-	161	1	1362	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	169	1	1416	3	Y	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	230	1	1880	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	178	1	1443	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	162	1	1364	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

01	2325	N	2124	-0-	-201	-0-	225	1	1899	3	Y	-0-					-0-
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	211	1	1789	3	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	215	1	1798	3	Y	-0-					-0-
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	293	1	2392	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	229	1	1862	3	Y	-0-					-0-
*06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	211	1	1782	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	196	1	1652	3	Y	10					27
							11	9									
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	175	1	1480	3	Y	5	29	1			3
							6	9									
03	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	195	1	1633	3	Y	6					9
							7	9									
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	256	1	2091	3	Y	4					13
							4	9									
05	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	199	1	1612	3	Y	5					18
							6	9									
06	INC	G-10	1670	-0-	1670	1670	177	1	1489	3	Y	4					22
							4	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0129B RRCID -> 130419 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5405 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	123 11	1 9	1036	3	Y	10					27
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	108 6	1 9	915	3	Y	5	29	1			3
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	123 7	1 9	1035	3	Y	6					9
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	240 4	1 9	1960	3	Y	4					13
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	151 6	1 9	1226	3	Y	5					18
*06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	131 4	1 9	1100	3	Y	4					22

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	424	-0-	-103	-0-	45	1	379	3	Y	-0-	12	1			7
02	504	N	352	-0-	-152	-0-	36	1	307	3	Y	8					15
							9	9									
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	49	1	410	3	Y	22					37
							24	9									
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	17					54
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	48	1	387	3	Y	4					58
							4	9									
06	480	N	327	-0-	-153	-0-	35	1	291	3	Y	1					59
							1	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	178	1	1500	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1528	-0-	-96	-0-	161	1	1367	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	182	1	1524	3	Y	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	244	1	1992	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	183	1	1485	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	170	1	1432	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1645 RRCID -> 135284 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5352 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1016	-0-	-1557	-0-	108	1	908	3	Y	-0-					-0-
02	2408	X	624	-0-	-1784	-0-	66	1	558	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	832	-0-	-1834	-0-	89	1	743	3	Y	-0-					-0-
04	2580	X	673	-0-	-1907	-0-	73	1	600	3	Y	-0-					-0-
05	2015	X	76	-0-	-1939	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	361	-0-	-449	-0-	31	1	261	3	Y	63	21	1			42
							69	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2702	-0-	-739	-0-	287	1	2415	3	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2420	-0-	-688	-0-	255	1	2165	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2477	-0-	-964	-0-	264	1	2213	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	2	2	1			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

01	682	N	658	-0-	-24	-0-	70	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	65	1	552	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	69	1	578	3	Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	89	1	727	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	69	1	562	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	65	1	546	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	82	1	688	3	Y	52	46	1			40
							57	9									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	62	1	524	3	Y	33	57	1			16
							36	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	72	1	600	3	Y	26	16	1			26
							29	9									
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	99	1	805	3	Y	27	41	1			12
							30	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	82	1	663	3	Y	25	27	1			10
							28	9									
*06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	84	1	708	3	Y	29	16	1			23
							32	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

01	2418	X	1715	-0-	-703	-0-	182	1	1533	3	Y	-0-					-0-
02	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	222	1	1880	3	Y	-0-					-0-
03	2325	X	1350	-0-	-975	-0-	144	1	1206	3	Y	-0-					-0-
04	2250	X	1628	-0-	-622	-0-	178	1	1450	3	Y	-0-					-0-
05	2325	X	1003	-0-	-1322	-0-	110	1	893	3	Y	-0-					-0-
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	99	1	837	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	274 166	1 9	2307	3	Y	151	166	1			112
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	267 149	1 9	2264	3	Y	135					247
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	274 176	1 9	2298	3	Y	160	166	1			241
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	385 160	1 9	3144	3	Y	145	165	1			221
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	269 155	1 9	2182	3	Y	141	164	1			198
06	2640	N	2573	-0-	-67	-0-	260 124	1 9	2189	3	Y	113	198	1			113

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	94	1	795	3	Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	83	1	702	3	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	94	1	784	3	Y	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	124	1	1011	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	92	1	751	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	78	1	659	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4367 RRCID -> 144322 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5343 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2354	-0-	-188	-0-	247	1	2085	3	Y	20	15	1			18
							22	9									
02	2100	X	2004	-0-	-96	-0-	210	1	1777	3	Y	15	15	1			18
							17	9									
03	2542	X	2278	-0-	-264	-0-	239	1	2005	3	Y	31	24	1			25
							34	9									
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	27	46	1			6
05	2542	X	2235	-0-	-307	-0-	243	1	1971	3	Y	19	17	1			8
							21	9									
06	2280	X	2150	-0-	-130	-0-	226	1	1906	3	Y	16	9	1			15
							18	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

01	961	N	905	-0-	-56	-0-	93	1	783	3	Y	26	18	1			8
							29	9									
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	74	1	624	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	79	1	661	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	109	1	892	3	Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	85	1	694	3	Y	-0-					-0-
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	86	1	727	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	75	1	635	3	Y	26	18	1			8
							29	9									
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	55	1	466	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	55	1	462	3	Y	22	21	1			7
							24	9									
04	600	N	297	-0-	-303	-0-	32	1	265	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	589	N	202	-0-	-387	-0-	21	1	173	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
06	480	N	228	-0-	-252	-0-	24	1	204	3	Y	-0-	3	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SEELINGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	74	1	624	3	Y	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	76	1	646	3	Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	N	203	-0-	-231	-0-	22	1	181	3	Y	-0-					-0-
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	293	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	132	1	1116	3	Y	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	127	1	1073	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	131	1	1097	3	Y	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	182	1	1490	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	126	1	1021	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	121	1	1023	3	Y	-0-					-0-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	96	1	812	3	Y	29	97	1			56
							32	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	85	1	717	3	Y	25					81
							28	9									
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	80	1	671	3	Y	14					95
							15	9									
*04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	5					100
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	78	1	629	3	Y	29					129
							32	9									
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	70	1	588	3	Y	28					157
							31	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	72	1	610	3	Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	54	1	459	3	Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	57	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	50	1	406	3	Y	-0-					-0-
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	53	1	450	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	138	1	1162	3	N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	477	-0-	-753	-0-	52	1	425	3	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	55	1	450	3	N	-0-					-0-
06	240	N	109	-0-	-131	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

01	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	603	1	5080	3	N	-0-					-0-
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	492	1	4171	3	N	-0-					-0-
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	540	1	4531	3	N	-0-					-0-
04	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	732	1	5974	3	N	-0-					-0-
05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	510	1	4139	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4691	-0-	4691	4691	498	1	4193	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	89	1	753	3	N	18	15	1			4
							20	9									
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	22	19	1			7
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	73	1	610	3	N	14	16	1			5
							15	9									
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	13	16	1			2
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	86	1	695	3	N	13	11	1			4
							14	9									
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	83	1	696	3	N	10	11	1			3
							11	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

01	186	N	178	-0-	-8	-0-	19	1	158	3	N	1	20	1			8
							1	9									
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	15	1	129	3	N	18	19	1			7
							20	9									
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	18	1	149	3	N	26	9	1			24
							29	9									
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	N	38	46	1			16
							42	9									
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	N	38	39	1			15
							42	9									
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	N	38	22	1			31
							42	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1297	-0-	-718	-0-	130	1	1092	3	N	68	82	1			11
							75	9									
02	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	115	1	976	3	N	49	45	1			15
							54	9									
03	1581	N	1237	-0-	-344	-0-	128	1	1072	3	N	34	36	1			13
							37	9									
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	34	41	1			6
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	153	1	1240	3	N	33	28	1			11
							36	9									
*06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	150	1	1267	3	N	31	33	1			9
							34	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

01	775	N	621	-0-	-154	-0-	248	1	372	2	Y	1					5
							1	9									
02	728	N	674	-0-	-54	-0-	255	1	418	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	775	N	730	-0-	-45	-0-	312	1	417	2	Y	1					2
							1	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	328	1	390	2	Y	4					6
							4	9									
05	744	N	619	-0-	-125	-0-	247	1	371	2	Y	1					7
							1	9									
06	720	N	609	-0-	-111	-0-	343	1	266	2	Y	-0-					7

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C121 RRCID -> 099600 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	-0-					-0-
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
05	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	22	1	2920	3	Y	-0-					-0-
*06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	43	1	2164	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 4 RRCID -> 147232 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6755 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1	0		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	53	1	449	3	Y	-0-				-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	397	3	Y	-0-				-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	63	1	525	3	Y	-0-				-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	88	1	714	3	Y	-0-				-0-
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	97	1	814	3	Y	-0-				-0-

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6477 - 6483

01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	187	1	1575	3	Y	-0-				-0-
02	1708	N	1575	-0-	-133	-0-	166	1	1409	3	Y	-0-				-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	197	1	1648	3	Y	-0-				-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-				-0-
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	234	1	1901	3	Y	-0-				-0-
06	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	189	1	1589	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	3	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	38	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	44	1	358	3	Y	-0-					-0-
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	43	1	365	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 141 RRCID -> 133027 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6299 - 6303

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/23/2013

CANALES, P. WELL #: 137 RRCID -> 225893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	10	15	1			21
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	3	9	1			15
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1

SEELIGSON ESTATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 248042 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6812 - 6820

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	7			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011

CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560

01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	58	1	488	3	Y	20	30	1			43
							22	9									
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	37	1	316	3	Y	-0-	19	1			24
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	35	1	294	3	Y	-0-					24
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	9	1			15
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	51	1	417	3	Y	115	21	1			109
							127	9									
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	287	3	Y	174	107	1			176
							191	9									

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550

DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
*03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
*04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	3			Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

*01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
*05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494

01	2108	N	1758	-0-	-350	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	848	-0-	-748	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1561	-0-	-419	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
*06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 71 RRCID -> 150936 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6612 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

SEGUNDO (OLMOS) 82168 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: RRCID -> 083493 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6913 - 7029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2005

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					180
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					180
03	403	N	200	-0-	-203	-0-	200	2			N	-0-					180
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					180
*05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					180
06	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					180

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 C RRCID -> 014160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5334 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	434	N	101	-0-	-333	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-

CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2003	-0-	-153	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1810	-0-	-422	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

01	6696	X	6690	-0-	-6	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5904	-0-	-144	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6547	-0-	-149	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5844	-0-	-606	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	3781	-0-	-2884	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	4497	-0-	-1953	-0-	4497	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 T RRCID -> 014144 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

01	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2873	-0-	-319	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3221	-0-	-313	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2962	-0-	-398	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2293	-0-	-900	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
*06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1969	2	14	9	N	13					69
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1687	2	19	9	N	17					86
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1761	2	8	9	N	7					93
04	1920	N	1647	-0-	-273	-0-	1644	2	3	9	N	3					96
*05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					96
*06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1886	2	9	9	N	8					104

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					8
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					8
03	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					8
04	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	1127	2			N	-0-					8
05	1240	N	806	-0-	-434	-0-	806	2			N	-0-					8
*06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					8

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	178	-0-	-318	-0-	20	1	158	2	N	-0-					-0-
02	420	#	149	-0-	-271	-0-	17	1	132	2	N	-0-					-0-
03	465	#	198	-0-	-267	-0-	23	1	175	2	N	-0-					-0-
04	450	#	316	-0-	-134	-0-	36	1	280	2	N	-0-					-0-
05	372	#	263	-0-	-109	-0-	30	1	233	2	N	-0-					-0-
*06	344	R	344	-0-	-0-	-0-	41	1	303	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	15	1	116	2	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	15	1	118	2	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	N	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	16	1	132	2	N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	21	1	163	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	21	1	154	2	N	-0-					-0-

W.W.H.M. & H., INC. WELL #: 3 RRCID -> 233984 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 859 - 872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (800) //CONT.// 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	159	-0-	-120	-0-	18	1	141	2	N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	23	1	176	2	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	2	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	R	739	-0-	-0-	-0-	82	1	657	2	N	-0-					-0-
02	568	R	568	-0-	-0-	-0-	64	1	504	2	N	-0-					-0-
03	528	R	528	-0-	-0-	-0-	60	1	468	2	N	-0-					-0-
04	720	#	512	-0-	-208	-0-	59	1	453	2	N	-0-					-0-
05	744	#	329	-0-	-415	-0-	37	1	292	2	N	-0-					-0-
06	720	#	418	-0-	-302	-0-	49	1	369	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 3A RRCID -> 231997 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 1365 PERF. 1000 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	472	-0-	-272	-0-	52	1	420	2	N	-0-					-0-
02	672	#	600	-0-	-72	-0-	67	1	533	2	N	-0-					-0-
03	744	#	578	-0-	-166	-0-	66	1	512	2	N	-0-					-0-
04	720	#	540	-0-	-180	-0-	62	1	478	2	N	-0-					-0-
05	744	#	377	-0-	-367	-0-	43	1	334	2	N	-0-					-0-
06	630	#	468	-0-	-162	-0-	55	1	413	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	596	-0-	-210	-0-	66	1	530	2	N	-0-					-0-
02	728	#	525	-0-	-203	-0-	59	1	466	2	N	-0-					-0-
03	837	#	494	-0-	-343	-0-	56	1	438	2	N	-0-					-0-
04	810	#	585	-0-	-225	-0-	67	1	518	2	N	-0-					-0-
05	837	#	426	-0-	-411	-0-	49	1	377	2	N	-0-					-0-
*06	615	R	615	-0-	-0-	-0-	73	1	542	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1170) //CONT.// 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

01	620	N	447	-0-	-173	-0-	50	1	397	2	N	-0-					-0-
02	560	N	380	-0-	-180	-0-	43	1	337	2	N	-0-					-0-
03	620	N	339	-0-	-281	-0-	39	1	300	2	N	-0-					-0-
04	420	N	350	-0-	-70	-0-	40	1	310	2	N	-0-					-0-
05	434	N	212	-0-	-222	-0-	24	1	188	2	N	-0-					-0-
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	27	1	204	2	N	-0-					-0-

W.W.H.M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 204316 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1186 - 1204

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, EUSEBIO, JR ET AL WELL #: 2 RRCID -> 208616 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1288 - 1290

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1220) //CONT.// 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
W.W.H.M. & H. INC. WELL #: 4 RRCID -> 216028 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1183 - 1197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	R	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	N	-0-					-0-
02	206	R	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	2	N	-0-					-0-
03	247	R	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	2	N	-0-					-0-
04	139	R	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-
05	217	#	4	-0-	-213	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
06	240	#	16	-0-	-224	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

01	558	#	387	-0-	-171	-0-	43	1	344	2	N	-0-					-0-
02	504	#	382	-0-	-122	-0-	43	1	339	2	N	-0-					-0-
03	558	#	379	-0-	-179	-0-	43	1	336	2	N	-0-					-0-
04	510	#	397	-0-	-113	-0-	44	1	353	2	N	-0-					-0-
05	527	#	257	-0-	-270	-0-	29	1	228	2	N	-0-					-0-
06	420	#	343	-0-	-77	-0-	41	1	302	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W.W.H.M. & H. INC. ET AT WELL #: 5 RRCID -> 216029 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1324 - 1328

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1899	-0-	-201	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1307	-0-	-863	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1962	-0-	-138	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

01	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	532	N	507	-0-	-25	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

01	2015	N	1618	-0-	-397	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1461	-0-	-359	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	906	-0-	-706	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1358	-0-	-202	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

SEJITA, N.E. (5400) 82207 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CHAMPLIN EXPLORATION, INC. 143578
HUNTER, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 103461 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5402 - 5407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					63
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					63
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					63
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					63
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					63
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					63

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	637	-0-	-623	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	753	-0-	-518	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

01	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	230	1	1430	2	N	-0-					-0-
02	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	243	1	1304	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1690	-0-	-170	-0-	276	1	1414	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1581	-0-	-219	-0-	247	1	1334	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1747	-0-	-113	-0-	248	1	1499	2	N	-0-					-0-
*06	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	240	1	1490	2	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS (1200) 82380 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
ARGO OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 014179 COMPL. DATE 11/26/1952 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRUMMOND, C. O., -B- WELL #: 1 RRCID -> 014180 COMPL. DATE 10/20/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS (1200) //CONT.// 82380 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. //CONT.// 724671
ARGO OIL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 198227 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1220 - 1252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS (2400) 82380 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
MARSHALL, S. JR. STATE A-2123 WELL #: 2 RRCID -> 193134 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2406 - 2416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS (3000 YEGUA) 82380 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KELSEY, LEWIS O., CORP. 455070
SLING, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 014187 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3038 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110633 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13316 - 13382

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430

01	4123 X	3683	-0-	-440	-0-	384	1	3299	2	N	-0-					7
02	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	353	1	3152	2	N	-0-					7
03	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	383	1	3368	2	N	-0-					7
04	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	373	1	3306	2	N	-0-					7
05	3348 X	3203	-0-	-145	-0-	318	1	2885	2	N	-0-					7
06	3240 X	3087	-0-	-153	-0-	311	1	2776	2	N	-0-					7

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

01	1116 N	704	-0-	-412	-0-	73	1	631	2	N	-0-					7
02	672 N	627	-0-	-45	-0-	63	1	564	2	N	-0-					7
03	744 N	704	-0-	-40	-0-	72	1	632	2	N	-0-					7
04	690 N	689	-0-	-1	-0-	70	1	619	2	N	-0-					7
05	682 N	644	-0-	-38	-0-	64	1	580	2	N	-0-					7
06	690 N	582	-0-	-108	-0-	59	1	523	2	N	-0-					7

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	6304	-0-	-3399	-0-	657	1	5647	2	N	-0-					11
02	8764	X	5670	-0-	-3094	-0-	571	1	5099	2	N	-0-					11
03	9703	X	5954	-0-	-3749	-0-	608	1	5346	2	N	-0-					11
04	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	652	1	5775	2	N	-0-					11
05	6448	X	5525	-0-	-923	-0-	549	1	4976	2	N	-0-					11
06	6090	X	5764	-0-	-326	-0-	580	1	5184	2	N	-0-					11

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	915	1	2967	3	Y	-0-					25
02	4760	X	3205	-0-	-1555	-0-	916	1	2289	3	Y	-0-					25
03	4960	X	3596	-0-	-1364	-0-	1131	1	2465	3	Y	-0-					25
04	4620	X	3490	-0-	-1130	-0-	1200	1	2290	3	Y	-0-					25
05	4588	X	3186	-0-	-1402	-0-	1276	1	1910	3	Y	-0-					25
06	3750	X	2553	-0-	-1197	-0-	1238	1	1315	3	Y	-0-					25

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	5	-0-	-3002	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201475 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	8781	-0-	-6719	-0-	915	1	7866	2	N	-0-					12
02	15708	X	11452	-0-	-4256	-0-	1153	1	10297	2	N	2					14
							2	9									
03	17391	X	12397	-0-	-4994	-0-	1267	1	11130	2	N	-0-					14
04	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	1309	1	11593	2	N	-0-					14
05	15035	X	9392	-0-	-5643	-0-	933	1	8459	2	N	-0-					14
06	12270	X	9967	-0-	-2303	-0-	1004	1	8963	2	N	-0-					14

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44454	X	41963	-0-	-2491	-0-	4372	1	37590	2	N	1					30
							1	9									
02	40152	X	37950	-0-	-2202	-0-	3823	1	34127	2	N	-0-					30
03	43431	X	42399	-0-	-1032	-0-	4333	1	38065	2	N	1					31
							1	9									
04	38896	X	38896	-0-	-0-	-0-	3946	1	34950	2	N	-0-					31
05	39608	X	39608	-0-	-0-	-0-	3933	1	35672	2	N	3					34
							3	9									
06	37530	X	33615	-0-	-3915	-0-	3385	1	30230	2	N	-0-					34

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26660	X	24923	-0-	-1737	-0-	2597	1	22325	2	N	1					18
							1	9									
02	24080	X	22447	-0-	-1633	-0-	2260	1	20176	2	N	10					28
							11	9									
03	25823	X	24810	-0-	-1013	-0-	2535	1	22275	2	N	-0-					28
04	23717	X	23717	-0-	-0-	-0-	2406	1	21311	2	N	-0-					28
05	22948	X	22948	-0-	-0-	-0-	2279	1	20669	2	N	-0-					28
06	21840	X	21211	-0-	-629	-0-	2136	1	19075	2	N	-0-					28

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	13214	-0-	-674	-0-	1377	1	11836	2	N	1					10
							1	9									
02	12544	X	11268	-0-	-1276	-0-	1135	1	10129	2	N	4					14
							4	9									
03	13888	X	11825	-0-	-2063	-0-	1208	1	10617	2	N	-0-					14
04	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	1103	1	9769	2	N	-0-					14
05	11997	X	10412	-0-	-1585	-0-	1034	1	9378	2	N	-0-					14
06	11610	X	10773	-0-	-837	-0-	1085	1	9688	2	N	-0-					14

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	1772	-0-	-2568	-0-	185	1	1587	2	N	-0-					8
02	3920	X	1490	-0-	-2430	-0-	150	1	1340	2	N	-0-					8
03	4340	X	1532	-0-	-2808	-0-	157	1	1375	2	N	-0-					8
04	1770	X	1745	-0-	-25	-0-	177	1	1568	2	N	-0-					8
05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	192	1	1738	2	N	-0-					8
06	1710	X	1538	-0-	-172	-0-	155	1	1383	2	N	-0-					8

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	519	1	1683	3	N	-0-					8
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	348	1	870	3	N	-0-					8
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	335	1	732	3	N	-0-					8
04	1050	N	754	-0-	-296	-0-	260	1	494	3	N	-0-					8
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	62	1	94	3	N	-0-					8
06	1020	N	60	-0-	-960	-0-	29	1	31	3	N	-0-					8

MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
ROOS, H. WELL #: 15 RRCID -> 165686 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 16600 PERF.11569 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	1			N	-0-					-0-
05	465	N	184	-0-	-281	-0-	184	1			N	-0-					-0-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B) 82381 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248270 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	6541	-0-	-3751	-0-	682	1	5859	2	N	-0-					8
02	9296	X	5731	-0-	-3565	-0-	577	1	5154	2	N	-0-					8
03	10292	X	5459	-0-	-4833	-0-	558	1	4901	2	N	-0-					8
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	484	1	4289	2	N	-0-					8
05	5952	X	4353	-0-	-1599	-0-	432	1	3921	2	N	-0-					8
06	5760	X	3711	-0-	-2049	-0-	374	1	3337	2	N	-0-					8

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) 82381 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 178155 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZELWOOD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	2758	-0-	-4155	-0-	287	1	2471	2	N	-0-					11
02	6244	X	2515	-0-	-3729	-0-	253	1	2262	2	N	-0-					11
03	6913	X	1940	-0-	-4973	-0-	198	1	1742	2	N	-0-					11
04	2670	X	1887	-0-	-783	-0-	191	1	1696	2	N	-0-					11
05	2790	X	1863	-0-	-927	-0-	185	1	1678	2	N	-0-					11
*06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	289	1	2582	2	N	-0-					11

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1)//CONT.// 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE) 82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9400) 82381 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JPW ENERGY, L.L.C. 427871
CAMPOS, Z. WELL #: 1 RRCID -> 162035 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9468 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL-HUMBLE FEE WELL #: 1 RRCID -> 048643 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2181	-0-	-578	-0-	514	1	1667	3	N	-0-					13
02	2492	X	1754	-0-	-738	-0-	501	1	1253	3	N	-0-					13
03	2759	X	1621	-0-	-1138	-0-	510	1	1111	3	N	-0-					13
04	2670	X	1569	-0-	-1101	-0-	540	1	1029	3	N	-0-					13
05	2759	X	1430	-0-	-1329	-0-	573	1	857	3	N	-0-					13
06	2100	X	1019	-0-	-1081	-0-	494	1	525	3	N	-0-					13

SEVEN SISTERS, EAST (9500) //CONT.// 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	89	1	2976	2	N	-0-					94
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	79	1	2628	2	N	-0-					94
03	3131	X	3068	-0-	-63	-0-	89	1	2979	2	N	-0-					94
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	90	1	2992	2	N	-0-					94
05	3131	X	2770	-0-	-361	-0-	81	1	2689	2	N	-0-					94
06	2970	X	2621	-0-	-349	-0-	76	1	2545	2	N	-0-					94

SEVEN SISTERS, EAST (10000) 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER, J. F. HEIRS -F- WELL #: 1 RRCID -> 047222 COMPL. DATE 09/11/1969 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	1078	1	9273	2	Y	47	194	1			55
							52	9									
02	9520	X	9214	-0-	-306	-0-	924	1	8250	2	Y	36	1	8			90
							40	9									
03	10695	X	10490	-0-	-205	-0-	1067	1	9375	2	Y	44					134
							48	9									
04	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	994	1	8808	2	Y	51					185
							56	9									
05	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	962	1	8724	2	Y	40	188	1			37
							44	9									
06	9330	X	5845	-0-	-3485	-0-	586	1	5234	2	Y	23					60
							25	9									

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000) 82382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
MARSHALL, S. JR. STATE A-2123 WELL #: 1 RRCID -> 191791 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9583 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMRAY GP, LLC 784155
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

01	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	1888	1	8045	2	Y	232	195	1			356
							255	9									
02	11228	X	9675	-0-	-1553	-0-	1629	1	7927	2	Y	108	195	1			269
							119	9									
*03	12431	X	8018	-0-	-4413	-0-	1458	1	6458	3	Y	93	195	1			167
							102	9									
04	12030	X	11098	-0-	-932	-0-	1966	1	8901	3	Y	210					377
							231	9									
05	10881	X	9128	-0-	-1753	-0-	1723	1	7245	3	Y	145	190	1			332
							160	9									
06	10380	X	9180	-0-	-1200	-0-	1192	1	7826	3	Y	147	197	1			282
							162	9									

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356

01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	842	1	2472	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3317	-0-	-71	-0-	783	1	2534	2	N	-0-					-0-
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	910	1	2750	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3459	-0-	-21	-0-	850	1	2609	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	1794	-0-	-1864	-0-	459	1	1335	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

01	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	1213	1	4106	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4484	-0-	-724	-0-	938	1	3546	2	N	-0-					-0-
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	1670	1	5840	3	N	-0-					-0-
04	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	1523	1	5426	3	N	-0-					-0-
05	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	1687	1	5652	3	N	-0-					-0-
*06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	1199	1	5739	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

01	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	3796	1	10940	2	N	-0-					-0-
02	14448	X	7398	-0-	-7050	-0-	1773	1	5625	2	N	-0-					-0-
03	16182	X	16083	-0-	-99	-0-	4056	1	12027	3	N	-0-					-0-
04	15660	X	10678	-0-	-4982	-0-	2661	1	8017	3	N	-0-					-0-
05	16182	X	12175	-0-	-4007	-0-	3158	1	9017	3	N	-0-					-0-
*06	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	3333	1	12964	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

01	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	366	1	1062	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1294	-0-	-50	-0-	308	1	986	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	358	1	1070	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	356	1	1084	3	N	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	371	1	1069	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	979	-0-	-401	-0-	199	1	780	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23937	X	23937	-0-	-0-	-0-	5943	1	17994	2	N	-0-					-0-
02	24276	X	20615	-0-	-3661	-0-	4742	1	15873	2	N	-0-					-0-
03	29202	X	22329	-0-	-6873	-0-	5421	1	16908	3	N	-0-					-0-
04	28260	X	25163	-0-	-3097	-0-	6032	1	19131	3	N	-0-					-0-
05	29202	X	24464	-0-	-4738	-0-	6118	1	18346	3	N	-0-					-0-
*06	24667	X	24667	-0-	-0-	-0-	4799	1	19868	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 241983 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13864 - 14615

01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

01	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	677	1	2127	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	2012	-0-	-1908	-0-	448	1	1564	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	2854	-0-	-1424	-0-	673	1	2181	3	N	-0-					-0-
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	907	1	2991	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3176	-0-	-668	-0-	772	1	2404	3	N	-0-					-0-
*06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	599	1	2603	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

01	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	2384	1	8003	2	N	-0-					-0-
02	14224	X	9575	-0-	-4649	-0-	2018	1	7557	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	9934	-0-	-1691	-0-	2224	1	7710	3	N	-0-					-0-
04	11250	X	9148	-0-	-2102	-0-	2019	1	7129	3	N	-0-					-0-
05	10633	X	9088	-0-	-1545	-0-	2103	1	6985	3	N	-0-					-0-
06	10260	X	8434	-0-	-1826	-0-	1471	1	6963	3	N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434

01	5921	X	5250	-0-	-671	-0-	4004	1	1246	2	N	-0-					17
02	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					17
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					17
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					17
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					17
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					17

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROSENTHAL, STANLEY H. 728870
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
SLING WELL #: 1 RRCID -> 230280 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7879 - 7892

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

01	56037	X	56037	-0-	-0-	-0-	309 999	1 9	54729	3	N	908	975	1	35 8		70
02	50295	X	50295	-0-	-0-	-0-	276 777	1 9	49242	3	N	706	387	1			389
03	55583	X	51960	-0-	-3623	-0-	305 972	1 9	50683	3	N	884	926	1			347
04	54240	X	49708	-0-	-4532	-0-	289 879	1 9	48540	3	N	799	928	1			218
05	56048	X	51117	-0-	-4931	-0-	309 857	1 9	49951	3	N	779	920	1			77
06	54240	X	52971	-0-	-1269	-0-	299 832	1 9	51840	3	N	756	763	1			70

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENTY-SIX, WEST 82422 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DUVAL COUNTY RANCH WELL #: 8002 RRCID -> 208495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 601 - 609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8151 - 8200

01	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	155	1	15255	2	N	61					110
							67	9									
02	20066	X	20066	-0-	-0-	-0-	130	1	19904	2	N	29					139
							32	9									
03	22291	X	22291	-0-	-0-	-0-	140	1	22109	2	N	38					177
							42	9									
04	12810	X	11487	-0-	-1323	-0-	150	1	11300	2	N	34	172	1			39
							37	9									
05	13237	X	11822	-0-	-1415	-0-	155	1	11628	2	N	35	2	8			72
							39	9									
06	DLQ G-10		11332	-0-	11332	11332	150	1	11149	2	N	30					102
							33	9									

STATE TRACT 433 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223509 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8316 - 8322

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	6			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 8668

01	621	R	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1 9		Y	1					9
02	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					9
03	1178	#	1085	-0-	-93	-0-	1085	2			Y	-0-					9
04	1140	#	1050	-0-	-90	-0-	1050	2			Y	-0-					9
05	1395	#	35	-0-	-1360	-0-	35	2			Y	-0-					9
06	1050	N	48	-0-	-1002	-0-	48	2			Y	-0-					9

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5365	R	5365	-0-	-0-	-0-	5352	2	13	9	Y	12					191
02	7288	R	7288	-0-	-0-	-0-	7271	2	17	9	Y	15					206
03	8215		7965	-0-	-250	-0-	7964	2	1	9	Y	1					207
04	7950		7097	-0-	-853	-0-	7085	2	12	9	Y	11					218
05	8215		420	-0-	-7795	-0-	419	2	1	9	Y	1					219
06	7650		7	-0-	-7643	-0-	4	2	3	9	Y	3					222

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-

SHEPHERD (ELKINS) 83046 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ANNA MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148346 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6344 - 6349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD (L-2) 83046 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200691 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

SHIELD (AB) 83230 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMPSON, JUNE SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 210797 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 10170 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					100
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	-0-					100
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	112 468	1 9	4590	2	N	425	187	1			338
04	3870	X	3560	-0-	-310	-0-	120 306	1 9	3134	2	N	278	376	1			240
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	124 274	1 9	3218	2	N	249	186	1			303
06	4890	X	2647	-0-	-2243	-0-	120 244	1 9	2283	2	N	222	364	1			161

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 219338 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7036 - 7040

01	3387	R	3387	-0-	-0-	-0-	310	1	3066	2	N	10					194
							11	9									
02	3003	R	3003	-0-	-0-	-0-	280	1	2712	2	N	10					204
							11	9									
03	3188	R	3188	-0-	-0-	-0-	310	1	2867	2	N	10					214
							11	9									
04	3270	#	2689	-0-	-581	-0-	300	1	2386	2	N	3					217
							3	9									
05	3379	#	1976	-0-	-1403	-0-	300	1	1646	2	N	27	187	1			57
							30	9									
06	3270	#	2402	-0-	-868	-0-	300	1	2101	2	N	1					58
							1	9									

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF. 14798 - 14950

01	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					64
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					N	-0-					64
03	7874	X	7765	-0-	-109	-0-	270	1	7338	2	N	143					207
							157	9									
04	7440	X	991	-0-	-6449	-0-	100	1	880	2	N	10	169	1			48
							11	9									
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	323	1	3607	2	N	14					62
							15	9									
06	T. A.		11216	-0-	11216	11216	278	1	10820	2	N	107					169
							118	9									

SHIELD (LOWER VICKSBURG) //CONT.// 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					78
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					78
03	3100	N	3260	-0-	160	160	72	1	3181	2	N	6					84
							7	9									
04	1951	N	1791	-0-	-160	-0-	90	1	1701	2	N	-0-					84
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	93	1	1784	2	N	3					87
							3	9									
06	1860	X	1390	-0-	-470	-0-	90	1	1300	2	N	-0-					87

MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MCRAE & HENRY, LTD 555883
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-					-0-

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	959	3	2	9	N	2					40
02	1008	N	942	-0-	-66	-0-	942	3			N	-0-					40
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1070	3	20	9	N	18					58
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					58
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					58
06	1050	N	928	-0-	-122	-0-	928	3			N	-0-					58

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

01	1736	X	1256	-0-	-480	-0-	1202	3	54	9	N	49					68
02	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					68
03	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1565	3	12	9	N	11					79
04	1500	X	633	-0-	-867	-0-	633	3			N	-0-					79
05	1767	X	1713	-0-	-54	-0-	1713	3			N	-0-					79
06	1710	X	944	-0-	-766	-0-	944	3			N	-0-					79

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MCRAE & HENRY, LTD //CONT.// 555883
FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	817	-0-	-206	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	810	N	626	-0-	-184	-0-	626	3			N	-0-					-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

01	1178	X	918	-0-	-260	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	925	-0-	-139	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	1041	-0-	-137	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	935	-0-	-85	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	922	-0-	-98	-0-	922	3			N	-0-					-0-

SINTON, NORTH (1600 MIOCENE) 83754 340 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER WELL #: J 6 RRCID -> 218524 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3822 PERF. 1695 - 1697

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (1950) 83754 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R.H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 146843 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 1940 - 1948

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (2050) 83754 408 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R.H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149228 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 2040 - 2046

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (3100) 83754 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER "G" WELL #: 6 RRCID -> 144745 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 3119 - 3123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (3300 A PUNCH) 83754 548 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER "A" WELL #: 6 RRCID -> 172460 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3317 - 3321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (3500) 83754 554 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R. H. "A" A/C-1 WELL #: 19 RRCID -> 168499 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 3456 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (4950) 83754 722 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 152769 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4910 - 4917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (5820) 83754 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER GG WELL #: 1 RRCID -> 267786 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5628 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980		-0-	-0-	-17980	-0-					N	-0-					64
02	16240		-0-	-0-	-16240	-0-					N	94					158
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	681	606	1			233
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					247
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
*06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2013

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

01	122	R	122	-0-	-0-	-0-	13	1	106	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	243	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	34	1	268	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	225	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	30	1	266	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	26	1	211	2	Y	-0-					-0-
							6	3									

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14175 - 14195

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2409	-0-	-350	-0-	182	1	2214	2	N	12	9	1			6
							13	9									
02	2492	X	2142	-0-	-350	-0-	152	1	1978	2	N	11	10	1			7
							12	9									
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	137	1	2582	2	N	9	11	1			5
							10	9									
04	3000	N	3205	-0-	205	205	107	1	3085	2	N	12	11	1			6
							13	9									
05	3100	N	3132	-0-	32	237	104	1	3009	2	N	17	14	1			9
							19	9									
*06	3000	N	3022	-0-	22	259	107	1	2898	2	N	15	14	1			10
							17	9									

SOLO MUERTO (YEGUA-PALMER) 84548 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
DIEGO WELL #: 2 RRCID -> 255549 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6353 - 6361

01	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					71
02	1456	#	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					71
03	1209	#	64	-0-	-1145	-0-	64	2			N	-0-					71
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					71
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					71
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					71

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) 84735 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT NO. 312 WELL #: 1 RRCID -> 092740 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND 84756 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE INS. WELL #: 41 RRCID -> 175464 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3751 - 3763

01	2222	R	2222	-0-	-0-	-0-	78	1	2144	2	N	-0-					-0-
02	1876	#	1841	-0-	-35	-0-	179	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	2325	#	1782	-0-	-543	-0-	664	1	1118	2	N	-0-					-0-
04	2250	#	1945	-0-	-305	-0-	485	1	1460	2	N	-0-					-0-
05	2325	#	1353	-0-	-972	-0-	289	1	1064	2	N	-0-					-0-
06	2160	#	1176	-0-	-984	-0-	171	1	1005	2	N	-0-					-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER) 84756 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 44 RRCID -> 030986 COMPL. DATE 11/08/1960 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	112	N	18	-0-	-94	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (GRAVIS) 84756 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 31 RRCID -> 014340 COMPL. DATE 10/13/1950 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		9121		9121	-0-	-0-	-0-	498	1	8546	2	N	70					95
								77	9									
02		9652		9652	-0-	-0-	-0-	435	1	9161	2	N	51					146
								56	9									
03		9259		9259	-0-	-0-	-0-	478	1	8723	2	N	53	165	1			34
								58	9									
04		8786		8786	-0-	-0-	-0-	458	1	8273	2	N	50					84
								55	9									
05		2952		2952	-0-	-0-	-0-	457	1	2483	2	N	11					95
								12	9									
*06		5547		5547	-0-	-0-	-0-	458	1	5059	2	N	27					122
								30	9									

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	121	1	203	2	N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	163	1	491	2	N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	71	1	261	2	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) //CONT.// 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. //CONT.// 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 6A RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	33	-0-	33	74	2	1	31	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	93	-0-	93	167	8	1	85	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	378	-0-	378	545	141	1	237	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	138	-0-	138	683	34	1	104	2	N	-0-					-0-
05	T. A.	121	-0-	121	804	25	1	96	2	N	-0-					-0-
06	14B DENY	75	-0-	75	879	11	1	64	2	N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE INS. CO. WELL #: 3 RRCID -> 136493 COMPL. DATE 00/00/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	661	-0-	661	661	246	1	415	2	N	-0-					-0-
04	14B DENY	966	-0-	966	1627	242	1	724	2	N	-0-					-0-
05	T. A.	596	-0-	596	2223	128	1	468	2	N	-0-					-0-
06	14B DENY	194	-0-	194	2417	28	1	166	2	N	-0-					-0-

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 046021 COMPL. DATE 09/02/1968 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 9915 - 9930

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SPRINT, S. (FRIO A) //CONT.// 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE W (4470) 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160681 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 096225 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4918 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	589	#	399	-0-	-190	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	600	#	355	-0-	-245	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
06	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (4900) //CONT.// 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	#	326	-0-	-139	-0-	326	2		N	-0-			-0-
02	420	#	338	-0-	-82	-0-	338	2		N	-0-			-0-
03	465	#	393	-0-	-72	-0-	393	2		N	-0-			-0-
04	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
05	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
06	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINRRA LLC 389665
LYDIA SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230695 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5448 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2		N	-0-			-0-
02	560	N	412	-0-	-148	-0-	412	2		N	-0-			-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
04	570	N	197	-0-	-373	-0-	197	2		N	-0-			-0-
05	465	N	167	-0-	-298	-0-	167	2		N	-0-			-0-
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2		N	-0-			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5980) 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1 L RRCID -> 101124 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 114825 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINRRA LLC 389665
BENAVIDES, R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125173 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6967 - 6970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INFIELD DEVELOPMENT CORPORATION 424203
PEREZ, RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 151987 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 114746 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7128 - 7140

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA) 85669 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 110532 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7215 - 7227

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204) 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MACERO MINERALS, INC. 520265
PENA,MARCOS WELL #: RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007

STARR, NORTH (7000) 85690 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
SAENZ,NOE WELL #: 1 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND 85771 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 142434 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949

01	2604	X	2337	-0-	-267	-0-	121	1	2214	2	N	2						152
							2	9										
02	2324	X	2183	-0-	-141	-0-	116	1	2049	2	N	16						168
							18	9										
03	2573	X	2402	-0-	-171	-0-	166	1	2192	2	N	40	181	1	2	8		25
							44	9										
04	2490	X	1863	-0-	-627	-0-	106	1	1716	2	N	37						62
							41	9										
05	2449	X	2138	-0-	-311	-0-	146	1	1959	2	N	30	1	8				91
							33	9										
06	2340	X	2308	-0-	-32	-0-	145	1	2159	2	N	4	1	8				94
							4	9										

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-						-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

STEDMAN ISLAND (C-2) 85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 309 WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4944		4944	-0-	-0-	-0-	171 39	1 9	4734	2	Y	35	42	0			22
02	3276		2734	-0-	-542	-0-	88 14	1 9	2632	2	Y	13	25	0			10
03	5656		5656	-0-	-0-	-0-	212 45	1 9	5399	2	Y	41	34	0			17
04	3823		3823	-0-	-0-	-0-	150 33	1 9	3640	2	Y	30	27	0			20
05	3627		2225	-0-	-1402	-0-	88 22	1 9	2115	2	Y	20	16	0			24
06	4350		3769	-0-	-581	-0-	139 33	1 9	3597	2	Y	30	33	0			21

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	40	1	1122	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	236	-0-	-716	-0-	8	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	906	-0-	-179	-0-	34	1	872	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	42	1	1012	2	Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	42	1	1014	2	Y	-0-					-0-
*06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	26	1	664	2	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	5	1	128	2	Y	3	4	0			2
							3	9									
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	4	1	118	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	5	4	0			2
							6	9									
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
*06	147	X	147	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	Y	3	3	0			2
							3	9									

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	140	1	3885	2	Y	697	846	0			438
							767	9									
02	3892	X	2631	-0-	-1261	-0-	75	1	2235	2	Y	292	514	0			216
							321	9									
03	4247	X	3193	-0-	-1054	-0-	87	1	2220	2	Y	805	692	0			329
							886	9									
04	4170	X	3063	-0-	-1107	-0-	95	1	2320	2	Y	589	521	0			397
							648	9									
05	4309	X	2562	-0-	-1747	-0-	84	1	2020	2	Y	416	329	0			484
							458	9									
06	4290	X	3831	-0-	-459	-0-	117	1	3034	2	Y	618	667	0			435
							680	9									

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

01	341	N	267	-0-	-74	-0-	9	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	168	-0-	-140	-0-	5	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	11	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	7	1	193	2	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND, N(7600) 85773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
STATE TRACT 279 WELL #: 1 RRCID -> 203407 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7967 - 8047

01	T. A.		1417	-0-	1417	1696	279	1	1138	2	Y	-0-					-0-
02	2299	X	603	-0-	-1696	-0-	255	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	618	X	618	-0-	-0-	-0-	279	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	1063	-0-	-317	-0-	270	1	793	2	Y	-0-					-0-
*05	1426	X	931	-0-	-495	-0-	279	1	652	2	Y	-0-					-0-
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	270	1	586	2	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND, N(7600) //CONT.// 85773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2781A RRCID -> 212823 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8790 - 8838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN (J-00, K-78) 86133 612 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 51 RRCID -> 239638 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10168 - 10176

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN (K-00) 86133 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 43 RRCID -> 262761 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11064 - 11070

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950

01	8370 #	7898	-0-	-472	-0-	7898	3			N	-0-					-0-
02	7932 R	7932	-0-	-0-	-0-	7932	3			N	-0-					-0-
*03	8730 R	8730	-0-	-0-	-0-	8730	3			N	-0-					-0-
*04	7900 R	7900	-0-	-0-	-0-	7900	3			N	-0-					-0-
05	8463	8411	-0-	-52	-0-	8411	3			N	-0-					-0-
06	8190	7723	-0-	-467	-0-	7723	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 203722 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11019 - 11058

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILLMAN (K-OO, W.) 86133 649 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN (K-32, 43 II, L-22 II) 86133 748 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 034734 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-

STILLMAN (L-46) 86133 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF. 12710 - 14084

01	501828	235159	-0-	-266669	-0-	716	1	234356	2	N	-0-					-0-
						87	4									
02	453264	201405	-0-	-251859	-0-	124	1	201281	2	N	-0-					-0-
03	501828	222260	-0-	-279568	-0-	210	1	222050	2	N	-0-					-0-
04	485640	207284	-0-	-278356	-0-	204	1	207080	2	N	-0-					-0-
05	501828	207195	-0-	-294633	-0-	208	1	206987	2	N	-0-					-0-
06	227580 #	115935	-0-	-111645	-0-	147	1	115788	2	N	-0-					-0-

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4903 - 5482

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 21 RRCID -> 085392 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 23 RRCID -> 087155 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 5686 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P&A 03-14-2013

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	#	3396	-0-	-2525	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
02	5348	#	2929	-0-	-2419	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
03	5921	#	3894	-0-	-2027	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
*04	T. A.		3539	-0-	3539	3539	3539	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		3938	-0-	3938	7477	3938	3			N	-0-					-0-
*06	11110		3633	-0-	-7477	-0-	3633	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH - MULA PASTURE WELL #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN-NC (L-33) 86135 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21390	#	19972	-0-	-1418	-0-	19972	3			N	-0-					-0-
02	19669	R	19669	-0-	-0-	-0-	1188	1	18390	2	N	-0-					-0-
							91	4									
03	22124		22124	-0-	-0-	-0-	1681	1	20443	2	N	-0-					-0-
04	21442	R	21442	-0-	-0-	-0-	1594	1	19760	2	N	-0-					-0-
							88	4									
05	20878	R	20878	-0-	-0-	-0-	1865	1	18857	2	N	-0-					-0-
							156	4									
06	21420	#	20703	-0-	-717	-0-	2427	1	17563	2	N	-0-					-0-
							713	4									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	352	1	1558	2	Y	14					75
							15	9									
02	1652	N	1498	-0-	-154	-0-	257	1	1167	2	Y	67					142
							74	9									
03	2387	N	1816	-0-	-571	-0-	302	1	1501	2	Y	12	112	1			42
							13	9									
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	303	1	1505	2	Y	20					62
							22	9									
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	291	1	1301	2	Y	88					150
							97	9									
06	1770	N	1506	-0-	-264	-0-	311	1	1177	2	Y	16					166
							18	9									

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	572	1	2531	2	Y	5					22
							6	9									
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	650	1	2946	2	Y	61					83
							67	9									
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	690	1	3427	2	Y	11	66	1			28
							12	9									
04	3000	N	3829	-0-	829	829	640	1	3172	2	Y	15					43
							17	9									
05	4705	X	3876	-0-	-829	-0-	693	1	3100	2	Y	75					118
							83	9									
*06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	598	1	2264	2	Y	11					129
							12	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2842	-0-	-568	-0-	195	1	2647	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2975	-0-	-105	-0-	227	1	2748	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3164	-0-	-246	-0-	224	1	2940	2	Y	-0-					-0-
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	233	1	3132	2	Y	-0-					-0-
05	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	247	1	3296	2	Y	-0-					-0-
*06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	233	1	3405	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	107	1	1453	2	Y	-0-					-0-
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	182	1	2203	2	Y	-0-					-0-
03	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	121	1	1584	2	Y	-0-					-0-
04	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	124	1	1663	2	Y	-0-					-0-
05	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	136	1	1815	2	Y	-0-					-0-
*06	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	107	1	1565	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	666	-0-	-140	-0-	54	1	605	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
02	532	N	365	-0-	-167	-0-	27	1	338	2	Y	-0-					2
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2312	-0-	-788	2149	158	1	2154	2	Y	-0-					-0-
02	2689	X	540	-0-	-2149	-0-	41	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	285	1	3738	2	Y	-0-					-0-
04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	456	1	6114	2	Y	-0-					-0-
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	419	1	5581	2	Y	-0-					-0-
*06	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	354	1	5177	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

01	7812	X	7325	-0-	-487	-0-	598	1	6723	2	Y	4	14	1			1
							4	9									
02	7056	X	6028	-0-	-1028	-0-	439	1	5588	2	Y	1					2
							1	9									
03	7812	X	6277	-0-	-1535	-0-	398	1	5877	2	Y	2					4
							2	9									
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	394	1	6084	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	8277	X	7239	-0-	-1038	-0-	427	1	6811	2	Y	1					4
							1	9									
06	7080	X	5214	-0-	-1866	-0-	319	1	4893	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

01	14384	X	5407	-0-	-8977	-0-	368	1	5008	2	Y	28	13	1			25
							31	9									
02	12992	X	1892	-0-	-11100	-0-	144	1	1746	2	Y	2	26	1			1
							2	9									
03	14353	X	11064	-0-	-3289	-0-	784	1	10274	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
04	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	646	1	8670	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	422	1	5619	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	454	1	6640	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	184	1	2497	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2876	-0-	76	76	220	1	2656	2	Y	-0-					-0-
03	2701	N	2625	-0-	-76	-0-	186	1	2439	2	Y	-0-					-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	178	1	2386	2	Y	-0-					-0-
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	203	1	2700	2	Y	-0-					-0-
*06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	202	1	2959	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

01	589	N	561	-0-	-28	-0-	46	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	480	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	496	-0-	-124	-0-	31	1	464	2	Y	1					1
							1	9									
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	31	1	501	2	Y	-0-					-0-
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	2	Y	-0-					1

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	15722	-0-		-1142	-0-	1134	1	14569	2	Y	17					43
								19	9									
02	15232	X	11116	-0-		-4116	-0-	840	1	10275	2	Y	1					44
								1	9									
03	16120	X	15388	-0-		-732	-0-	1175	1	14203	2	Y	9					53
								10	9									
04	13758	X	13758	-0-		-0-	-0-	1215	1	12533	2	Y	9	41	1			21
								10	9									
05	15717	X	14401	-0-		-1316	-0-	1346	1	13049	2	Y	5					26
								6	9									
06	15210	X	13346	-0-		-1864	-0-	1362	1	11983	2	Y	1					27
								1	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10735 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	9083	-0-		-0-	-0-	655	1	8420	2	Y	7					14
								8	9									
02	8153	X	8153	-0-		-0-	-0-	616	1	7536	2	Y	1					15
								1	9									
03	8154	X	8154	-0-		-0-	-0-	623	1	7523	2	Y	7					22
								8	9									
04	7211	X	7211	-0-		-0-	-0-	637	1	6567	2	Y	6	17	1			11
								7	9									
05	9300	X	8146	-0-		-1154	-0-	761	1	7379	2	Y	5					16
								6	9									
06	8790	X	5992	-0-		-2798	-0-	611	1	5381	2	Y	-0-					16

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	8666	-0-		-1316	-0-	594	1	8072	2	Y	-0-	4	1			5
02	9016	X	7659	-0-		-1357	-0-	497	1	7139	2	Y	21	12	1			14
								23	9									
03	9982	X	9093	-0-		-889	-0-	636	1	8445	2	Y	11					25
								12	9									
04	8250	X	8250	-0-		-0-	-0-	614	1	7622	2	Y	13	15	1			23
								14	9									
05	8703	X	8703	-0-		-0-	-0-	613	1	8081	2	Y	8					31
								9	9									
*06	8426	X	8426	-0-		-0-	-0-	718	1	7698	2	Y	9	17	1			23
								10	9									

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22931	X	22931	-0-		-0-	-0-	1074	1	21855	2	Y	2	3	1			3
								2	9									
02	20524	X	18909	-0-		-1615	-0-	913	1	17994	2	Y	2					5
								2	9									
03	21142	X	20733	-0-		-409	-0-	124	1	20608	2	Y	1					6
								1	9									
04	20102	X	20102	-0-		-0-	-0-	123	1	19977	2	Y	2	3	1			5
								2	9									
05	21669	X	19997	-0-		-1672	-0-	128	1	19866	2	Y	3					8
								3	9									
06	20970	X	19325	-0-		-1645	-0-	1074	1	18249	2	Y	2	4	1			6
								2	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18188	X	18188	-0-		-0-	-0-		1484	1	16671	2	Y	30	79	1			10
									33	9									
02	15764	X	15202	-0-		-562	-0-		1106	1	14090	2	Y	5					15
									6	9									
03	18290	X	14581	-0-		-3709	-0-		924	1	13637	2	Y	18					33
									20	9									
04	16650	X	16650	-0-		-0-	-0-		1010	1	15618	2	Y	20	28	1			27
									22	9									
05	16864	X	16170	-0-		-694	-0-		953	1	15210	2	Y	6					33
									7	9									
06	16320	X	16180	-0-		-140	-0-		989	1	15168	2	Y	21	27	1			27
									23	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2506	-0-		-315	-0-		172	1	2334	2	Y	-0-					66
02	2548	X	2447	-0-		-101	-0-		159	1	2288	2	Y	-0-					66
03	3283	X	3283	-0-		-0-	-0-		230	1	3053	2	Y	-0-					66
04	2789	X	2789	-0-		-0-	-0-		208	1	2581	2	Y	-0-					66
05	3937	X	3132	-0-		-805	-0-		221	1	2911	2	Y	-0-					66
*06	3399	X	3399	-0-		-0-	-0-		290	1	3109	2	Y	-0-					66

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10760 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	11221	-0-		-2822	-0-		769	1	10451	2	Y	1	11	1			14
									1	9									
02	11536	X	10110	-0-		-1426	-0-		658	1	9445	2	Y	6	16	1			4
									7	9									
03	12152	X	10560	-0-		-1592	-0-		739	1	9819	2	Y	2					6
									2	9									
04	9392	X	9392	-0-		-0-	-0-		700	1	8689	2	Y	3	4	1			5
									3	9									
05	11532	X	9700	-0-		-1832	-0-		683	1	9015	2	Y	2					7
									2	9									
06	10860	X	9233	-0-		-1627	-0-		788	1	8443	2	Y	2	4	1			5
									2	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1919	-0-		-65	-0-		131	1	1786	2	Y	2	7	1			10
									2	9									
02	1736	N	1679	-0-		-57	-0-		109	1	1561	2	Y	8	12	1			6
									9	9									
03	1953	N	1841	-0-		-112	-0-		129	1	1708	2	Y	4					10
									4	9									
04	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-		128	1	1586	2	Y	5	6	1			9
									6	9									
05	1860	N	1753	-0-		-107	-0-		123	1	1626	2	Y	4					13
									4	9									
06	1770	N	1700	-0-		-70	-0-		145	1	1552	2	Y	3	7	1			9
									3	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3350	-0-		-928	-0-	269	1	3019	2	Y	56	48	1			19
								62	9									
02	3864	X	3475	-0-		-389	-0-	252	1	3212	2	Y	10					29
								11	9									
03	4278	X	3473	-0-		-805	-0-	217	1	3208	2	Y	44					73
								48	9									
04	3883	X	3883	-0-		-0-	-0-	233	1	3600	2	Y	45	51	1			59
								50	9									
05	4104	X	4104	-0-		-0-	-0-	241	1	3845	2	Y	16					75
								18	9									
*06	3796	X	3796	-0-		-0-	-0-	229	1	3513	2	Y	49	62	1			64
								54	9									

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

01	16709	X	14257	-0-		-2452	-0-	668	1	13587	2	Y	2	4	1			3
								2	9									
02	15092	X	14914	-0-		-178	-0-	720	1	14187	2	Y	6					9
								7	9									
03	16089	X	14968	-0-		-1121	-0-	89	1	14877	2	Y	2					11
								2	9									
04	14322	X	14322	-0-		-0-	-0-	88	1	14230	2	Y	4	5	1			10
								4	9									
05	14756	X	14689	-0-		-67	-0-	94	1	14589	2	Y	5					15
								6	9									
*06	14507	X	14507	-0-		-0-	-0-	806	1	13697	2	Y	4	7	1			12
								4	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

01	12514	X	12514	-0-		-0-	-0-	858	1	11654	2	Y	2	13	1			19
								2	9									
02	10599	X	10599	-0-		-0-	-0-	690	1	9899	2	Y	9	22	1			6
								10	9									
03	10815	X	10815	-0-		-0-	-0-	757	1	10054	2	Y	4					10
								4	9									
04	11268	X	11268	-0-		-0-	-0-	840	1	10421	2	Y	6	6	1			10
								7	9									
05	12338	X	10972	-0-		-1366	-0-	773	1	10196	2	Y	3					13
								3	9									
06	11940	X	10804	-0-		-1136	-0-	922	1	9878	2	Y	4	7	1			10
								4	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15251	X	15251	-0-		-0-	-0-	1244	1	13976	2	Y	28	42	1			9
								31	9									
02	13076	X	13013	-0-		-63	-0-	947	1	12062	2	Y	4					13
								4	9									
03	14477	X	11040	-0-		-3437	-0-	700	1	10323	2	Y	15					28
								17	9									
*04	12839	X	12839	-0-		-0-	-0-	779	1	12042	2	Y	16	22	1			22
								18	9									
*05	14136	X	12894	-0-		-1242	-0-	760	1	12127	2	Y	6					28
								7	9									
06	13680	X	11872	-0-		-1808	-0-	726	1	11128	2	Y	16	22	1			22
								18	9									

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6864	-0-		-700	-0-	321	1	6543	2	Y	-0-					1
02	6832	X	5902	-0-		-930	-0-	285	1	5615	2	Y	2					3
								2	9									
03	7812	X	5198	-0-		-2614	-0-	31	1	5167	2	Y	-0-					3
04	6530	X	6530	-0-		-0-	-0-	40	1	6487	2	Y	3	2	1			4
								3	9									
05	5511	X	5511	-0-		-0-	-0-	35	1	5474	2	Y	2					6
								2	9									
*06	6231	X	6231	-0-		-0-	-0-	346	1	5883	2	Y	2	3	1			5
								2	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1851	-0-		-1838	-0-	133	1	1709	2	Y	8					18
								9	9									
02	3332	X	1588	-0-		-1744	-0-	120	1	1467	2	Y	1					19
								1	9									
03	3100	X	1806	-0-		-1294	-0-	138	1	1664	2	Y	4					23
								4	9									
04	1624	X	1624	-0-		-0-	-0-	143	1	1478	2	Y	3	17	1			9
								3	9									
05	1860	X	1664	-0-		-196	-0-	155	1	1507	2	Y	2					11
								2	9									
06	1740	N	1586	-0-		-154	-0-	162	1	1424	2	Y	-0-					11

SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	5135	-0-		-5622	-0-	352	1	4781	2	Y	2	15	1			20
								2	9									
02	15234	X	15234	-0-		-0-	-0-	990	1	14211	2	Y	30	30	1			20
								33	9									
03	10757	X	9569	-0-		-1188	-0-	669	1	8891	2	Y	8					28
								9	9									
04	7859	X	7859	-0-		-0-	-0-	585	1	7264	2	Y	9	17	1			20
								10	9									
05	8525	X	8123	-0-		-402	-0-	572	1	7544	2	Y	6					26
								7	9									
06	8250	X	7163	-0-		-1087	-0-	611	1	6546	2	Y	5	14	1			17
								6	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	8451	-0-	-1438	-0-	610	1 7 9	7834	2	Y	6					13
02	8092	X	7307	-0-	-785	-0-	552	1 1 9	6754	2	Y	1					14
03	8773	X	8091	-0-	-682	-0-	618	1 6 9	7467	2	Y	5					19
04	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	675	1 4 9	6964	2	Y	4	14	1			9
05	8463	X	7918	-0-	-545	-0-	740	1 3 9	7175	2	Y	3					12
06	8190	X	7373	-0-	-817	-0-	752	1	6621	2	Y	-0-					12

SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5057	-0-	-1143	-0-	347	1 1 9	4709	2	Y	1	3	1			4
02	5264	X	4173	-0-	-1091	-0-	271	1 8 9	3894	2	Y	7	6	1			5
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	434	1 4 9	5759	2	Y	4					9
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	463	1 6 9	5745	2	Y	5	5	1			9
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	405	1 4 9	5346	2	Y	4					13
*06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	455	1 3 9	4882	2	Y	3	7	1			9

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	106	1 11 9	1435	2	Y	10					38
02	1484	N	1422	-0-	-62	-0-	93	1	1329	2	Y	-0-					38
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	115	1	1527	2	Y	-0-					38
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	151	1	1876	2	Y	-0-					38
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	154	1	2029	2	Y	-0-					38
*06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	167	1	1786	2	Y	-0-					38

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568	X	19257	-0-	-3311	-0-	1022	1 3 9	18232	2	Y	3	3	1			1
02	19180	X	16805	-0-	-2375	-0-	955	1 3 9	15847	2	Y	3	3	1			1
03	20801	X	17842	-0-	-2959	-0-	1077	1 3 9	16762	2	Y	3	3	1			1
04	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	934	1 3 9	16440	2	Y	3	3	1			1
05	19654	X	17724	-0-	-1930	-0-	989	1 3 9	16732	2	Y	3	3	1			1
06	18630	X	16353	-0-	-2277	-0-	910	1 3 9	15440	2	Y	3	3	1			1

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	1057	1	14355	2	Y	11	31	1			50
							12	9									
02	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	612	1	8791	2	Y	49	66	1			33
							54	9									
03	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	688	1	9139	2	Y	22					55
							24	9									
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	166	1	2066	2	Y	6	33	1			28
							7	9									
05	15438	X	11257	-0-	-4181	-0-	792	1	10443	2	Y	20					48
							22	9									
06	14940	X	7612	-0-	-7328	-0-	648	1	6947	2	Y	15	26	1			37
							17	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7558	-0-	-936	-0-	518	1	7036	2	Y	4	23	1			32
							4	9									
02	7056	X	6964	-0-	-92	-0-	451	1	6470	2	Y	39	45	1			26
							43	9									
03	7905	X	7330	-0-	-575	-0-	512	1	6798	2	Y	18					44
							20	9									
04	DLQ G-10		6844	-0-	6844	6844	509	1	6310	2	Y	23	27	1			40
							25	9									
05	DLQ G-10		6878	-0-	6878	13722	484	1	6380	2	Y	13					53
							14	9									
06	DLQ G-10		6649	-0-	6649	20371	566	1	6068	2	Y	14	29	1			38
							15	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3733	-0-	-80	-0-	256	1	3477	2	N	-0-					53
02	3444	X	2754	-0-	-690	-0-	179	1	2572	2	N	3					56
							3	9									
03	3472	X	3010	-0-	-462	-0-	211	1	2799	2	N	-0-					56
04	3600	X	3085	-0-	-515	-0-	230	1	2853	2	N	2					58
							2	9									
05	3720	X	2684	-0-	-1036	-0-	189	1	2495	2	N	-0-					58
06	3600	X	2997	-0-	-603	-0-	256	1	2741	2	N	-0-					58

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8353	-0-	-1133	-0-	442	1	7885	2	Y	24	21	1			10
							26	9									
02	8316	X	8161	-0-	-155	-0-	461	1	7646	2	Y	49	40	1			19
							54	9									
03	8680	X	6835	-0-	-1845	-0-	410	1	6381	2	Y	40	43	1			16
							44	9									
04	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	400	1	7038	2	Y	48	44	1			20
							53	9									
05	8649	X	8602	-0-	-47	-0-	477	1	8069	2	Y	51	47	1			24
							56	9									
06	8370	X	7001	-0-	-1369	-0-	387	1	6569	2	Y	41	48	1			17
							45	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26257	X	23462	-0-	-2795	-0-	1556	1	21873	2	Y	30	24	1			37
							33	9									
02	24416	X	20807	-0-	-3609	-0-	1375	1	19398	2	Y	31					68
							34	9									
03	27032	X	21397	-0-	-5635	-0-	1535	1	19826	2	Y	33	52	1			49
							36	9									
04	21413	X	21413	-0-	-0-	-0-	1607	1	19776	2	Y	27	27	1			49
							30	9									
05	23684	X	20257	-0-	-3427	-0-	1697	1	18526	2	Y	31	28	1			52
							34	9									
06	22710	X	19821	-0-	-2889	-0-	2052	1	17740	2	Y	26	26	1			52
							29	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27559	X	26304	-0-	-1255	-0-	2142	1	24065	2	Y	88	193	1			30
							97	9									
02	24304	X	22924	-0-	-1380	-0-	1667	1	21243	2	Y	13					43
							14	9									
03	28551	X	24077	-0-	-4474	-0-	1524	1	22487	2	Y	60					103
							66	9									
*04	23258	X	23258	-0-	-0-	-0-	1410	1	21787	2	Y	55	82	1			76
							61	9									
*05	25420	X	23890	-0-	-1530	-0-	1408	1	22461	2	Y	19					95
							21	9									
06	24600	X	23175	-0-	-1425	-0-	1415	1	21695	2	Y	59	76	1			78
							65	9									

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	6211	-0-	-3833	-0-	51	1	6159	2	Y	1	11	1			5
							1	9									
02	7028	X	6738	-0-	-290	-0-	56	1	6661	2	Y	19					24
							21	9									
03	7502	X	2557	-0-	-4945	-0-	23	1	2531	2	Y	3					27
							3	9									
04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	22	1	2307	2	Y	7					34
							8	9									
05	4588	X	2810	-0-	-1778	-0-	29	1	2777	2	Y	4	23	1			15
							4	9									
*06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	83	1	8192	2	Y	20					35
							22	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7624	-0-	-746	-0-	523	1	7098	2	Y	3	17	1			25
							3	9									
02	7560	X	6779	-0-	-781	-0-	441	1	6331	2	Y	6	27	1			4
							7	9									
03	8215	X	7504	-0-	-711	-0-	525	1	6976	2	Y	3					7
							3	9									
04	DLQ G-10		7052	-0-	7052	7052	526	1	6523	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
05	DLQ G-10		7132	-0-	7132	14184	502	1	6628	2	Y	2					8
							2	9									
06	DLQ G-10		6845	-0-	6845	21029	584	1	6259	2	Y	2	4	1			6
							2	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8839	-0-	-678	-0-	469	1 3 9	8367	2	Y	3	3	1			1
02	8596	X	8138	-0-	-458	-0-	462	1 3 9	7673	2	Y	3	3	1			1
03	9517	X	8813	-0-	-704	-0-	532	1 3 9	8278	2	Y	3	3	1			1
04	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	417	1 3 9	7337	2	Y	3	3	1			1
05	9021	X	5847	-0-	-3174	-0-	326	1 3 9	5518	2	Y	3	3	1			1
*06	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	527	1 3 9	8947	2	Y	3	3	1			1

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10850 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4043	-0-	-1041	-0-	268	1 4 9	3771	2	Y	4	4	1			5
02	3976	X	3659	-0-	-317	-0-	242	1 4 9	3413	2	Y	4					9
03	4371	X	3775	-0-	-596	-0-	271	1 4 9	3500	2	Y	4	7	1			6
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	274	1 4 9	3376	2	Y	4	4	1			6
05	4030	X	3575	-0-	-455	-0-	299	1 6 9	3270	2	Y	5	4	1			7
06	3900	X	3560	-0-	-340	-0-	369	1 3 9	3188	2	Y	3	3	1			7

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	378	1 9 9	4855	2	Y	8					15
02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	369	1 2 9	4509	2	Y	2					17
03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	440	1 14 9	5320	2	Y	13					30
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	452	1 12 9	4666	2	Y	11	23	1			18
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	498	1 8 9	4833	2	Y	7					25
*06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	486	1 2 9	4280	2	Y	2					27

SLATOR RANCH WELL #: 1AA RRCID -> 235497 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8530 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4497	-0-	-618	-0-	323	1	4144	2	Y	27					53
							30	9									
02	4368	X	4175	-0-	-193	-0-	315	1	3857	2	Y	3					56
							3	9									
03	4836	X	4554	-0-	-282	-0-	346	1	4183	2	Y	23					79
							25	9									
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	386	1	3985	2	Y	20	60	1			39
							22	9									
05	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	410	1	3977	2	Y	14					53
							15	9									
06	4470	X	4289	-0-	-181	-0-	437	1	3849	2	Y	3					56
							3	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	8869	-0-	-2508	-0-	465	1	8290	2	Y	104	104	1			43
							114	9									
02	9856	X	8074	-0-	-1782	-0-	448	1	7429	2	Y	179	152	1			70
							197	9									
03	10912	X	8179	-0-	-2733	-0-	482	1	7501	2	Y	178	176	1			72
							196	9									
04	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	413	1	7260	2	Y	182	177	1			77
							200	9									
05	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	420	1	7115	2	Y	169	168	1			78
							186	9									
*06	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	374	1	6340	2	Y	150	168	1			60
							165	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	395	1	4440	2	Y	-0-					-0-
02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	505	1	6439	2	Y	-0-					-0-
03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	324	1	4776	2	Y	-0-					-0-
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	268	1	4141	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	4577	-0-	-1251	-0-	270	1	4307	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	3035	-0-	-2605	-0-	186	1	2849	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	134	1	1819	2	Y	1	10	1			14
							1	9									
02	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	115	1	1647	2	Y	9	17	1			6
							10	9									
03	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	120	1	1588	2	Y	4					10
							4	9									
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	212	1	2629	2	Y	8	6	1			12
							9	9									
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	148	1	1950	2	Y	4					16
							4	9									
06	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	132	1	1418	2	Y	3	9	1			10
							3	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	8558	-0-	-2137	-0-	1359	1	7186	2	Y	12					54
							13	9									
02	9240	X	4578	-0-	-4662	-0-	954	1	3623	2	Y	1					55
							1	9									
03	10168	X	4550	-0-	-5618	-0-	942	1	3608	2	Y	-0-					55
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	891	1	3452	2	Y	2					57
							2	9									
05	8277	X	7487	-0-	-790	-0-	1407	1	6059	2	Y	19	51	1			25
							21	9									
06	8010	X	4618	-0-	-3392	-0-	1085	1	3533	2	Y	-0-					25

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	7453	-0-	-2250	-0-	1181	1	6243	2	Y	26					110
							29	9									
02	8764	X	5662	-0-	-3102	-0-	1180	1	4480	2	Y	2					112
							2	9									
03	9052	X	6898	-0-	-2154	-0-	1428	1	5470	2	Y	-0-					112
04	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	1371	1	5315	2	Y	10					122
							11	9									
05	7719	X	5346	-0-	-2373	-0-	1001	1	4310	2	Y	32	108	1			46
							35	9									
06	7200	X	4322	-0-	-2878	-0-	1016	1	3306	2	Y	-0-					46

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	495	1	8822	2	Y	95	85	1			39
							105	9									
02	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	446	1	7402	2	Y	77	86	1			30
							85	9									
03	7564	X	4811	-0-	-2753	-0-	287	1	4474	2	Y	45	57	1			18
							50	9									
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	252	1	4433	2	Y	48	46	1			20
							53	9									
05	9424	X	5323	-0-	-4101	-0-	294	1	4973	2	Y	51	48	1			23
							56	9									
06	9120	X	4248	-0-	-4872	-0-	234	1	3970	2	Y	40	47	1			16
							44	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62004	X	62004	-0-	-0-	-0-	3230	1	57623	2	Y	1046	1022	1			433
							1151	9									
02	52634	X	52634	-0-	-0-	-0-	2962	1	49156	2	Y	469	719	1			183
							516	9									
03	55044	X	55044	-0-	-0-	-0-	3291	1	51227	2	Y	478	468	1			193
							526	9									
04	51316	X	51316	-0-	-0-	-0-	2731	1	48061	2	Y	476	468	1			201
							524	9									
05	64387	X	51150	-0-	-13237	-0-	2826	1	47830	2	Y	449	443	1			207
							494	9									
06	60000	X	47590	-0-	-12410	-0-	2623	1	44512	2	Y	414	454	1			167
							455	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	11449	-0-		-2997	-0-	604	1	10783	2	Y	56	54	1			23
								62	9									
02	11312	X	10465	-0-		-847	-0-	588	1	9758	2	Y	108	89	1			42
								119	9									
03	11966	X	11081	-0-		-885	-0-	661	1	10295	2	Y	114	110	1			46
								125	9									
04	10689	X	10689	-0-		-0-	-0-	568	1	9994	2	Y	115	112	1			49
								127	9									
05	11966	X	10745	-0-		-1221	-0-	593	1	10031	2	Y	110	108	1			51
								121	9									
06	11220	X	9103	-0-		-2117	-0-	501	1	8501	2	Y	92	106	1			37
								101	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8380	-0-		-982	-0-	437	1	7789	2	Y	140	134	1			58
								154	9									
02	7756	X	7300	-0-		-456	-0-	409	1	6780	2	Y	101	120	1			39
								111	9									
03	8587	X	7765	-0-		-822	-0-	462	1	7187	2	Y	105	102	1			42
								116	9									
04	7636	X	7636	-0-		-0-	-0-	404	1	7111	2	Y	110	106	1			46
								121	9									
05	7936	X	7607	-0-		-329	-0-	418	1	7075	2	Y	104	102	1			48
								114	9									
06	7680	X	6162	-0-		-1518	-0-	338	1	5734	2	Y	82	97	1			33
								90	9									

BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	14268	-0-		-3526	-0-	668	1	13596	2	Y	4	9	1			7
								4	9									
02	14812	X	12550	-0-		-2262	-0-	605	1	11934	2	Y	10					17
								11	9									
03	15128	X	12543	-0-		-2585	-0-	75	1	12465	2	Y	3					20
								3	9									
04	11769	X	11769	-0-		-0-	-0-	72	1	11689	2	Y	7	9	1			18
								8	9									
05	14849	X	11668	-0-		-3181	-0-	75	1	11584	2	Y	8					26
								9	9									
06	13800	X	11503	-0-		-2297	-0-	639	1	10858	2	Y	5	11	1			20
								6	9									

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 10660 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4111	X	4111	-0-		-0-	-0-	652	1	3447	2	Y	11					32
								12	9									
02	3719	X	3719	-0-		-0-	-0-	775	1	2943	2	Y	1					33
								1	9									
03	4277	X	4277	-0-		-0-	-0-	885	1	3392	2	Y	-0-					33
04	4089	X	4089	-0-		-0-	-0-	838	1	3247	2	Y	4					37
								4	9									
05	4348	X	4348	-0-		-0-	-0-	815	1	3511	2	Y	20	33	1			24
								22	9									
*06	4337	X	4337	-0-		-0-	-0-	1019	1	3318	2	Y	-0-					24

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	8395	-0-	-1742	-0-	556	1	7809	2	Y	27	21	1			32
							30	9									
02	8792	X	7414	-0-	-1378	-0-	489	1	6894	2	Y	28					60
							31	9									
03	9052	X	7928	-0-	-1124	-0-	567	1	7327	2	Y	31	46	1			45
							34	9									
04	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	571	1	7030	2	Y	26	26	1			45
							29	9									
05	8494	X	7821	-0-	-673	-0-	653	1	7134	2	Y	31	26	1			50
							34	9									
06	8130	X	7485	-0-	-645	-0-	773	1	6684	2	Y	25	25	1			50
							28	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25203	X	22502	-0-	-2701	-0-	1188	1	21189	2	Y	114	106	1			47
							125	9									
02	22120	X	17671	-0-	-4449	-0-	997	1	16536	2	Y	125	123	1			49
							138	9									
03	24490	X	18034	-0-	-6456	-0-	1080	1	16818	2	Y	124	123	1			50
							136	9									
04	18623	X	18623	-0-	-0-	-0-	993	1	17479	2	Y	137	129	1			58
							151	9									
05	22506	X	17632	-0-	-4874	-0-	976	1	16521	2	Y	123	124	1			57
							135	9									
06	21780	X	15110	-0-	-6670	-0-	834	1	14162	2	Y	104	119	1			42
							114	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8514	-0-	-1096	-0-	437	1	7792	2	Y	259	206	1			107
							285	9									
02	7364	X	6682	-0-	-682	-0-	368	1	6103	2	Y	192	224	1			75
							211	9									
03	7347	X	6470	-0-	-877	-0-	379	1	5892	2	Y	181	183	1			73
							199	9									
04	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	308	1	5422	2	Y	178	176	1			75
							196	9									
05	8277	X	984	-0-	-7293	-0-	53	1	900	2	Y	28	90	1			13
							31	9									
06	8010	X	4916	-0-	-3094	-0-	265	1	4499	2	Y	138	95	1			56
							152	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2389	-0-		-1424	-0-	172 10	1 9	2207	2	Y	9					24
02	4406	X	4406	-0-		-0-	-0-	333 1	1 9	4072	2	Y	1					25
03	3813	X	2530	-0-		-1283	-0-	193 4	1 9	2333	2	Y	4					29
04	4806	X	4806	-0-		-0-	-0-	424 8	1 9	4374	2	Y	7	22	1			14
05	3092	X	3092	-0-		-0-	-0-	289 3	1 9	2800	2	Y	3					17
*06	2993	X	2993	-0-		-0-	-0-	305 1	1 9	2687	2	Y	1					18

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	7783	-0-		-2757	-0-	510 105	1 9	7168	2	Y	95	70	1			115
02	6972	X	6880	-0-		-92	-0-	450 76	1 9	6354	2	Y	69					184
03	7316	X	6106	-0-		-1210	-0-	434 68	1 9	5604	2	Y	62	140	1			106
04	8017	X	8017	-0-		-0-	-0-	597 76	1 9	7344	2	Y	69	59	1			116
05	7207	X	7207	-0-		-0-	-0-	598 80	1 9	6529	2	Y	73	66	1			123
*06	7113	X	7113	-0-		-0-	-0-	731 67	1 9	6315	2	Y	61	61	1			123

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	17090	-0-		-4083	-0-	800 3	1 9	16287	2	Y	3	7	1			5
02	18480	X	16034	-0-		-2446	-0-	774 13	1 9	15247	2	Y	12					17
03	18693	X	15285	-0-		-3408	-0-	91 3	1 9	15191	2	Y	3					20
04	15321	X	15321	-0-		-0-	-0-	94 9	1 9	15218	2	Y	8	9	1			19
05	14516	X	14516	-0-		-0-	-0-	93 11	1 9	14412	2	Y	10					29
*06	15555	X	15555	-0-		-0-	-0-	864 8	1 9	14683	2	Y	7	13	1			23

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4458	-0-		-1370	-0-	209 2	1 9	4247	2	Y	2	3	1			2
02	4648	X	3294	-0-		-1354	-0-	159 3	1 9	3132	2	Y	3					5
03	4557	X	3434	-0-		-1123	-0-	20 1	1 9	3413	2	Y	1					6
04	3485	X	3485	-0-		-0-	-0-	21 3	1 9	3461	2	Y	3	3	1			6
05	4030	X	3672	-0-		-358	-0-	23 3	1 9	3646	2	Y	3					9
06	3900	X	3760	-0-		-140	-0-	209 2	1 9	3549	2	Y	2	4	1			7

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10970 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	71	1	1271	2	Y	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	835	-0-	-219	-0-	50	1	785	2	Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	41	1	719	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	773	-0-	-188	-0-	43	1	730	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	725	-0-	-85	-0-	40	1	685	2	Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	8980	-0-	-2800	-0-	591	1	8301	2	Y	80	74	1			102
							88	9									
02	10304	X	9255	-0-	-1049	-0-	606	1	8552	2	Y	88					190
							97	9									
03	11408	X	9727	-0-	-1681	-0-	692	1	8932	2	Y	94	145	1			139
							103	9									
04	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	538	1	6623	2	Y	60	78	1			121
							66	9									
05	10571	X	10325	-0-	-246	-0-	857	1	9358	2	Y	100	69	1			152
							110	9									
06	9930	X	8608	-0-	-1322	-0-	884	1	7645	2	Y	72	76	1			148
							79	9									

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	10786	-0-	-2048	-0-	498	1	10132	2	Y	142	242	1			195
							156	9									
02	10780	X	8533	-0-	-2247	-0-	412	1	8120	2	Y	1					196
							1	9									
03	11935	X	9466	-0-	-2469	-0-	56	1	9409	2	Y	1					197
							1	9									
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	37	1	5982	2	Y	1	87	1			111
							1	9									
05	10230	X	9797	-0-	-433	-0-	63	1	9732	2	Y	2					113
							2	9									
06	9900	X	9582	-0-	-318	-0-	532	1	9049	2	Y	1	49	1			65
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17499	X	17499	-0-	-0-	-0-	1199	1	16282	2	Y	16	56	1			87
							18	9									
02	14812	X	14393	-0-	-419	-0-	930	1	13347	2	Y	105	121	1			71
							116	9									
03	16399	X	14714	-0-	-1685	-0-	1027	1	13635	2	Y	47					118
							52	9									
04	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	946	1	11740	2	Y	53	71	1			100
							58	9									
05	17484	X	12142	-0-	-5342	-0-	853	1	11255	2	Y	31					131
							34	9									
06	16920	X	8266	-0-	-8654	-0-	703	1	7538	2	Y	23	71	1			83
							25	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57319	X	43564	-0-	-13755	-0-	360	1	43180	2	Y	22	184	1			92
							24	9									
02	47124	X	39000	-0-	-8124	-0-	327	1	38622	2	Y	46					138
							51	9									
03	48794	X	41216	-0-	-7578	-0-	374	1	40814	2	Y	25					163
							28	9									
04	40692	X	40692	-0-	-0-	-0-	377	1	40261	2	Y	49					212
							54	9									
05	44795	X	40701	-0-	-4094	-0-	422	1	40255	2	Y	22	141	1			93
							24	9									
06	42150	X	38890	-0-	-3260	-0-	391	1	38454	2	Y	41					134
							45	9									

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	10597	-0-	-5740	-0-	495	1	10069	2	Y	30	74	1			46
							33	9									
02	13188	X	13014	-0-	-174	-0-	626	1	12333	2	Y	50					96
							55	9									
03	15097	X	12432	-0-	-2665	-0-	74	1	12344	2	Y	13					109
							14	9									
04	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	84	1	13681	2	Y	37	48	1			98
							41	9									
05	12369	X	12019	-0-	-350	-0-	77	1	11896	2	Y	42					140
							46	9									
*06	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	682	1	11591	2	Y	26	60	1			106
							29	9									

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	13983	-0-	-2416	-0-	654	1	13317	2	Y	11	20	1			15
							12	9									
02	14812	X	10313	-0-	-4499	-0-	497	1	9799	2	Y	15					30
							17	9									
03	16740	X	11842	-0-	-4898	-0-	71	1	11767	2	Y	4					34
							4	9									
04	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	80	1	12984	2	Y	13	15	1			32
							14	9									
05	14849	X	12404	-0-	-2445	-0-	79	1	12306	2	Y	17					49
							19	9									
06	13530	X	11977	-0-	-1553	-0-	665	1	11302	2	Y	9	21	1			37
							10	9									

MARRS MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 261380 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10432 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MARRS MCLEAN WELL #: 2 RRCID -> 261881 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11288 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9914 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	9141	-0-	-3941	-0-	481	1	8588	2	Y	65	62	1			27
							72	9									
02	9744	X	7529	-0-	-2215	-0-	422	1	6999	2	Y	98	87	1			38
							108	9									
03	10509	X	7859	-0-	-2650	-0-	468	1	7281	2	Y	100	98	1			40
							110	9									
04	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	401	1	7053	2	Y	102	99	1			43
							112	9									
05	9145	X	7219	-0-	-1926	-0-	397	1	6720	2	Y	93	93	1			43
							102	9									
06	8850	X	6081	-0-	-2769	-0-	334	1	5662	2	Y	77	89	1			31
							85	9									

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35371	X	24279	-0-	-11092	-0-	1137	1	23139	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
02	27720	X	20739	-0-	-6981	-0-	1001	1	19730	2	Y	7					11
							8	9									
03	27900	X	20877	-0-	-7023	-0-	125	1	20750	2	Y	2					13
							2	9									
04	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	121	1	19654	2	Y	5	6	1			12
							6	9									
05	25978	X	19459	-0-	-6519	-0-	124	1	19327	2	Y	7					19
							8	9									
06	23490	X	18547	-0-	-4943	-0-	1030	1	17514	2	Y	3	8	1			14
							3	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	5008	-0-	-2959	-0-	265	1	4719	2	Y	22	23	1			9
							24	9									
02	6636	X	4418	-0-	-2218	-0-	249	1	4133	2	Y	33	29	1			13
							36	9									
03	6355	X	4737	-0-	-1618	-0-	284	1	4416	2	Y	34	33	1			14
							37	9									
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	221	1	3887	2	Y	33	33	1			14
							36	9									
05	5177	X	4059	-0-	-1118	-0-	225	1	3801	2	Y	30	30	1			14
							33	9									
06	4860	X	3716	-0-	-1144	-0-	205	1	3481	2	Y	27	30	1			11
							30	9									

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227850	X	13036	-0-	-214814	-0-	610	1	12420	2	Y	5	14	1			8
							6	9									
02	205800	X	11572	-0-	-194228	-0-	558	1	11001	2	Y	12					20
							13	9									
03	227850	X	12150	-0-	-215700	-0-	73	1	12074	2	Y	3					23
							3	9									
04	220500	X	10795	-0-	-209705	-0-	66	1	10720	2	Y	8	10	1			21
							9	9									
05	15686	X	10556	-0-	-5130	-0-	67	1	10478	2	Y	10					31
							11	9									
06	12630	X	9679	-0-	-2951	-0-	537	1	9136	2	Y	5	13	1			23
							6	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173383	X	20445	-0-	-152938	-0-	1068	1	19048	2	Y	299	301	1			124
							329	9									
02	156604	X	16667	-0-	-139937	-0-	913	1	15154	2	Y	545	456	1			213
							600	9									
03	173383	X	16960	-0-	-156423	-0-	988	1	15376	2	Y	542	536	1			219
							596	9									
04	167790	X	15332	-0-	-152458	-0-	793	1	13964	2	Y	523	521	1			221
							575	9									
05	23281	X	14774	-0-	-8507	-0-	795	1	13455	2	Y	476	477	1			220
							524	9									
06	19800	X	13128	-0-	-6672	-0-	705	1	11961	2	Y	420	471	1			169
							462	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 243233 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10386 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3054	-0-	-604	-0-	325	1	2729	2	N	-0-					134
02	3304	X	3050	-0-	-254	-0-	338	1	2712	2	N	-0-					134
03	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	390	1	2841	2	N	-0-					134
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	377	1	2788	2	N	-0-					134
05	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	403	1	2890	2	N	10	119	1			25
							11	9									
06	3270	X	1550	-0-	-1720	-0-	221	1	1329	2	N	-0-					25

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 10 RRCID -> 187679 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9895 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	62 134	1 9	1464	3	Y	122	162	0			43
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	62 151	1 9	1515	3	Y	137	83	0			97
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	65 169	1 9	1549	3	Y	154	129	0			122
04	1620	N	1384	-0-	-236	-0-	61 55	1 9	1268	3	Y	50	125	0			47
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	67 90	1 9	1619	3	Y	82	59	0			70
06	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	62 70	1 9	1429	3	Y	64	54	0			80

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	176 43	1 9	4198	3	N	39	76	0			40
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	157 79	1 9	3842	3	N	72	42	0			70
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	176 81	1 9	4208	3	N	74	63	0			81
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	161 51	1 9	3403	3	N	46	77	0			50
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	153 35	1 9	3712	3	N	32	28	0			54
*06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	161 85	1 9	3708	3	N	77	45	0			86

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P) 86468 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 196960 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	9761	-0-	-1461	-0-	766 124	1 9	8871	2	N	113					295
02	9016	X	8804	-0-	-212	-0-	728 88	1 9	7988	2	N	80	185	0			190
03	9982	X	8716	-0-	-1266	-0-	806 113	1 9	7797	2	N	103					293
04	9450	X	8586	-0-	-864	-0-	780 81	1 9	7725	2	N	74	147	0			220
05	9765	X	9384	-0-	-381	-0-	780 88	1 9	8516	2	N	80					300
06	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					300

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410		1214	-0-	-2196	4388	65	1	1149	3	N	-0-					-0-
02	3080		1216	-0-	-1864	2524	64	1	1152	3	N	-0-					-0-
03	3410		1350	-0-	-2060	464	75	1	1275	3	N	-0-					-0-
04	2040	#	1247	-0-	-793	-0-	62	1	1185	3	N	-0-					-0-
05	1333	#	1197	-0-	-136	-0-	60	1	1137	3	N	-0-					-0-
06	1320	#	1235	-0-	-85	-0-	60	1	1175	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5081	-0-	-561	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5585	-0-	-57	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5267	-0-	-223	-0-	5267	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

01	4898	X	4726	-0-	-172	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	4153	-0-	-215	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4696	-0-	-47	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4477	-0-	-113	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4534	-0-	-178	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4458	-0-	-102	-0-	4458	3			N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

01	3100	N	2114	-0-	-986	54218	127	1	1987	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1957	-0-	-843	53375	118	1	1839	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2106	-0-	-994	52381	126	1	1980	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2079	-0-	-921	51460	124	1	1955	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2181	-0-	-919	50541	131	1	2050	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	2041	-0-	-959	49582	120	1	1921	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

01	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-					-0-
02	896	N	844	-0-	-52	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 57 RRCID -> 013461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7327 PERF. 5315 - 6636

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	32	1	558	3	N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	33	1	552	3	N	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	28	1	537	3	N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	29	1	550	3	N	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	26	1	521	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 23 RRCID -> 013465 COMPL. DATE 11/20/1950 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4789 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

01	1984	N	1829	-0-	-155	-0-	110	1	1719	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1754	-0-	-38	-0-	105	1	1649	3	N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	119	1	1876	3	N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	115	1	1814	3	N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	121	1	1897	3	N	-0-					-0-
*06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	115	1	1836	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

01	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	672	N	362	-0-	-310	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	558	N	341	-0-	-217	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

01	3100	N	3109	-0-	9	119632	3109	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2732	-0-	-68	119564	2732	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3015	-0-	-85	119479	3015	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2896	-0-	-104	119375	2896	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2972	-0-	-128	119247	2972	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2864	-0-	-136	119111	2864	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	137	1	2146	3	N	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	124	1	1936	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	136	1	2136	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2155	-0-	-65	-0-	129	1	2026	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	136	1	2134	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	2127	-0-	-63	-0-	125	1	2002	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 42 RRCID -> 013587 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5962 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

01	3100	N	2566	-0-	-534	38173	154	1	2412	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2212	-0-	-588	37585	133	1	2079	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2096	-0-	-1004	36581	125	1	1971	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2137	-0-	-863	35718	128	1	2009	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2287	-0-	-813	34905	137	1	2150	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	2051	-0-	-949	33956	121	1	1930	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 18 RRCID -> 013652 COMPL. DATE 05/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6032 - 6203

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

01	2914	X	2792	-0-	-122	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2300	-0-	-416	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2629	-0-	-378	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2697	-0-	-213	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
*06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

01	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	130	1	2030	3	N	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	120	1	1869	3	N	-0-					-0-
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	131	1	2068	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	125	1	1968	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	128	1	2004	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	1972	-0-	-158	-0-	116	1	1856	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 39 RRCID -> 044732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5432 - 5958

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	72	1	1128	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1091	-0-	-1	-0-	66	1	1025	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	72	1	1133	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	69	1	1083	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	71	1	1112	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	65	1	1035	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6319	-0-	3219	99580	6319	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5727	-0-	2927	102507	5727	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	6248	-0-	3148	105655	6248	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5982	-0-	2982	108637	5982	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	6140	-0-	3040	111677	6140	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	5815	-0-	2815	114492	5815	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	53	1	242	3	N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	44	1	216	3	N	-0-					-0-
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	47	1	217	3	N	-0-					-0-
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	38	1	172	3	N	-0-					-0-
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	37	1	157	3	N	-0-					-0-
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	36	1	164	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	431	-0-	-282	-0-	26	1	405	3	N	-0-					-0-
02	672	N	387	-0-	-285	-0-	23	1	364	3	N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	3	N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	46	1	727	3	N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743	3	N	-0-					-0-
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	37	1	600	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 123 RRCID -> 063911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4290 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3971	-0-	871	53440	239	1	3732	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3663	-0-	863	54303	220	1	3443	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4026	-0-	926	55229	240	1	3786	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3892	-0-	892	56121	233	1	3659	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3915	-0-	815	56936	234	1	3681	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3646	-0-	646	57582	214	1	3432	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	507	3	N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	446	3	N	-0-					-0-
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	28	1	445	3	N	-0-					-0-
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	25	1	398	3	N	-0-					-0-
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	27	1	420	3	N	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	24	1	391	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1165	-0-	-263	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1270	-0-	-260	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

01	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120

01	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 82 RRCID -> 084079 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5574 - 5590

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

01	620	N	511	-0-	-109	-0-	31	1	480	3	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	3	N	-0-					-0-
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	39	1	612	3	N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	37	1	587	3	N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	612	3	N	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	36	1	582	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

01	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	672	N	508	-0-	-164	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 63 RRCID -> 102144 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4850 - 4880

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

01	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 108818 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5535 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

01	961	N	943	-0-	-18	-0-	57	1	886	3	N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	52	1	808	3	N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	56	1	883	3	N	-0-					-0-
04	900	N	899	-0-	-1	-0-	54	1	845	3	N	-0-					-0-
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	55	1	867	3	N	-0-					-0-
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	51	1	817	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

01	2480	N	1698	-0-	-782	-0-	91	1	1607	3	N	-0-					-0-
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	118	1	2139	3	N	-0-					-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	117	1	1985	3	N	-0-					-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	105	1	2024	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	1581	-0-	-930	-0-	80	1	1501	3	N	-0-					-0-
*06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	111	1	2185	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

01	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1002	-0-	-90	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

01	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1581	-0-	-71	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1515	-0-	-105	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

01	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	980	N	910	-0-	-70	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	837	-0-	-213	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

01	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1682	-0-	-82	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
*06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	3	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	20	1	308	3	N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	19	1	298	3	N	-0-					-0-
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-

CAGE, W.T. -B- WELL #: 2-F RRCID -> 121059 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5600 - 6096

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

01	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	980	-0-	-56	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	852	-0-	-228	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

01	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1482	-0-	-30	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

01	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1281	-0-	-119	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

01	3100	N	2644	-0-	-456	65307	159	1	2485	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2324	-0-	-476	64831	140	1	2184	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2312	-0-	-788	64043	138	1	2174	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2629	-0-	-371	63672	157	1	2472	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2165	-0-	-935	62737	130	1	2035	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	2523	-0-	-477	62260	148	1	2375	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	660	N	507	-0-	-153	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 126010 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5520 - 5599

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

01	248	N	144	-0-	-104	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	616	N	526	-0-	-90	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	713	N	499	-0-	-214	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	630	N	422	-0-	-208	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	589	N	413	-0-	-176	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	3			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. "A" WELL #: 6 RRCID -> 126639 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 5775 - 5795

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120

01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

01	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	756	N	666	-0-	-90	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 112 RRCID -> 126742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5616 PERF. 4032 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

01	3100	N	3461	-0-	361	8072	3461	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2860	-0-	60	8132	2860	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3457	-0-	357	8489	3457	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3217	-0-	217	8706	3217	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3154	-0-	54	8760	3154	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2969	-0-	-31	8729	2969	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 14 RRCID -> 126933 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5414 - 5680

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 127414 COMPL. DATE 05/16/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6195 - 6215

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	600	N	249	-0-	-351	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 16 RRCID -> 127596 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5536 - 5541

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1927	-0-	-1173	75545	116	1	1811	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	1727	-0-	-1073	74472	104	1	1623	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	1849	-0-	-1251	73221	110	1	1739	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	1763	-0-	-1237	71984	105	1	1658	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	1833	-0-	-1267	70717	110	1	1723	3	N	-0-			-0-
*06	3000	N	1707	-0-	-1293	69424	100	1	1607	3	N	-0-			-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 127675 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5067 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MRS. JONES, EVA M. WELL #: 3 RRCID -> 127715 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4942 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	241	1	1110	3	N	-0-			-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	220	1	1086	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	1312	-0-	-269	-0-	234	1	1078	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1100	-0-	-220	-0-	200	1	900	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1114	-0-	-343	-0-	212	1	902	3	N	-0-			-0-
*06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	255	1	1151	3	N	-0-			-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-			-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			-0-
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-			-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-			-0-
02	1820	N	1650	-0-	-170	-0-	1650	3			N	-0-			-0-
03	1519	N	1135	-0-	-384	-0-	1135	3			N	-0-			-0-
04	1440	N	1068	-0-	-372	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
05	1829	N	1161	-0-	-668	-0-	1161	3			N	-0-			-0-
*06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-			-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-			-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-			-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-			-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-			-0-
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-			-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-			-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-			-0-
04	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1228	3			N	-0-			-0-
05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	3			N	-0-			-0-
06	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	1140	3			N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 128660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5320 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	72	1	1126	3	N	-0-			-0-
02	1232	N	1003	-0-	-229	-0-	60	1	943	3	N	-0-			-0-
03	1302	N	993	-0-	-309	-0-	59	1	934	3	N	-0-			-0-
04	1170	N	943	-0-	-227	-0-	56	1	887	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	833	-0-	-283	-0-	50	1	783	3	N	-0-			-0-
06	960	N	782	-0-	-178	-0-	46	1	736	3	N	-0-			-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-			-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-			-0-
04	300	N	103	-0-	-197	-0-	103	3			N	-0-			-0-
05	434	N	20	-0-	-414	-0-	20	3			N	-0-			-0-
06	270	N	8	-0-	-262	-0-	8	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 35 RRCID -> 128946 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6090 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 7 RRCID -> 129201 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5266 - 6682

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

01	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	644	N	434	-0-	-210	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 4 RRCID -> 129982 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	692	-0-	-1268	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	440	-0-	-1823	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	240	-0-	-780	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	775	N	213	-0-	-562	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	420	N	202	-0-	-218	-0-	202	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	3	N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	3	N	-0-					-0-
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	38	1	605	3	N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	850	3	N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	66	1	1038	3	N	-0-					-0-
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	50	1	807	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2855	-0-	-245	98670	172	1	2683	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2657	-0-	-143	98527	160	1	2497	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	2910	-0-	-190	98337	174	1	2736	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	2776	-0-	-224	98113	166	1	2610	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	2850	-0-	-250	97863	171	1	2679	3	N	-0-			-0-
*06	3000	N	2657	-0-	-343	97520	156	1	2501	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	3			N	-0-			-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-			-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-			-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-			-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-			-0-
02	1204	N	1142	-0-	-62	-0-	1142	3			N	-0-			-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-			-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-			-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			-0-
*06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

01	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	3			N	-0-			-0-
02	168	N	81	-0-	-87	-0-	81	3			N	-0-			-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-			-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-			-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

01	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-			-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	3			N	-0-			-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-			-0-
04	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-			-0-
05	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3			N	-0-			-0-
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	479	3			N	-0-			-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-			-0-
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-			-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-			-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	21	1	326	3	N	-0-					-0-
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	19	1	295	3	N	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	17	1	278	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

01	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

01	1395	N	1039	-0-	-356	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	820	-0-	-328	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	821	-0-	-326	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	706	-0-	-314	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	899	N	656	-0-	-243	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	780	N	564	-0-	-216	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

01	961	N	776	-0-	-185	-0-	47	1	729	3	N	-0-					-0-
02	896	N	720	-0-	-176	-0-	43	1	677	3	N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	49	1	779	3	N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	52	1	814	3	N	-0-					-0-
05	806	N	705	-0-	-101	-0-	42	1	663	3	N	-0-					-0-
*06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	49	1	787	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	247	1	3864	3	N	-0-					-0-
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	214	1	3349	3	N	-0-					-0-
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	242	1	3803	3	N	-0-					-0-
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	228	1	3583	3	N	-0-					-0-
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	231	1	3634	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	213	1	3409	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	96	1	1708	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1481	-0-	-451	-0-	78	1	1403	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1358	-0-	-657	-0-	76	1	1282	3	N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	95	1	1830	3	N	-0-					-0-
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	107	1	2025	3	N	-0-					-0-
*06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	98	1	1936	3	N	-0-					-0-

S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	672	N	593	-0-	-79	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	105	1	1636	3	N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	96	1	1497	3	N	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	105	1	1651	3	N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	101	1	1586	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	105	1	1653	3	N	-0-					-0-
*06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	103	1	1652	3	N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 6 RRCID -> 134325 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 5502 - 5708

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
*06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

01	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	366	1	1681	3	N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	314	1	1550	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	344	1	1581	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1904	-0-	-76	-0-	347	1	1557	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	1789	-0-	-288	-0-	341	1	1448	3	N	-0-					-0-
*06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	365	1	1650	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

01	868	N	841	-0-	-27	-0-	51	1	790	3	N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	48	1	751	3	N	-0-					-0-
03	899	N	850	-0-	-49	-0-	51	1	799	3	N	-0-					-0-
04	810	N	739	-0-	-71	-0-	44	1	695	3	N	-0-					-0-
05	899	N	598	-0-	-301	-0-	36	1	562	3	N	-0-					-0-
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	50	1	795	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

01	434	N	368	-0-	-66	-0-	22	1	346	3	N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	23	1	356	3	N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	N	-0-					-0-
05	434	N	368	-0-	-66	-0-	22	1	346	3	N	-0-					-0-
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 12 RRCID -> 134819 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5010 - 5410

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	49	1	765	3	N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	46	1	714	3	N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	789	3	N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	759	3	N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	50	1	787	3	N	-0-					-0-
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	46	1	740	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	270	N	130	-0-	-140	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	735	3	N	-0-					-0-
02	700	N	670	-0-	-30	-0-	35	1	635	3	N	-0-					-0-
03	806	N	739	-0-	-67	-0-	41	1	698	3	N	-0-					-0-
04	750	N	636	-0-	-114	-0-	31	1	605	3	N	-0-					-0-
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	34	1	639	3	N	-0-					-0-
06	720	N	580	-0-	-140	-0-	28	1	552	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 11 RRCID -> 136497 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5457 - 5555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 5 RRCID -> 136690 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5410 - 5460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 12 RRCID -> 136692 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5452 - 5620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	496	N	339	-0-	-157	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	30	1	475	3	N	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	28	1	438	3	N	-0-					-0-
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	30	1	471	3	N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	27	1	432	3	N	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	29	1	459	3	N	-0-					-0-
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	27	1	427	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	101	1	1581	3	N	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	95	1	1484	3	N	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	104	1	1645	3	N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	99	1	1552	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	100	1	1570	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1345	-0-	-335	-0-	79	1	1266	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

01	3100	N	1548	-0-	-1552	95863	1548	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1392	-0-	-1408	94455	1392	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1523	-0-	-1577	92878	1523	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1479	-0-	-1521	91357	1479	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1519	-0-	-1581	89776	1519	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	1402	-0-	-1598	88178	1402	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

01	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	230	1	3587	3	N	-0-					-0-
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	211	1	3294	3	N	-0-					-0-
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	226	1	3563	3	N	-0-					-0-
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	218	1	3421	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3707	-0-	-13	-0-	222	1	3485	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	3501	-0-	-99	-0-	206	1	3295	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	158	1	2466	3	N	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	139	1	2167	3	N	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	161	1	2542	3	N	-0-					-0-
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	148	1	2325	3	N	-0-					-0-
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	150	1	2363	3	N	-0-					-0-
*06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	140	1	2234	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

01	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	75	1	1171	3	N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	87	1	1365	3	N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	103	1	1620	3	N	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	85	1	1343	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	86	1	1352	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1321	-0-	-359	-0-	78	1	1243	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3640	-0-	540	203781	3640	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3359	-0-	559	204340	3359	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3930	-0-	830	205170	3930	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3672	-0-	672	205842	3672	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3698	-0-	598	206440	3698	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3567	-0-	567	207007	3567	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	N	-0-					-0-

BUSH-WOFFORD "A" WELL #: 3-D RRCID -> 145080 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6704 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	926	-0-	-97	-0-	56	1	870	3	N	-0-					-0-
02	952	N	949	-0-	-3	-0-	57	1	892	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	61	1	954	3	N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	916	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	60	1	941	3	N	-0-					-0-
06	990	N	935	-0-	-55	-0-	55	1	880	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	87	1	1353	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1275	-0-	-125	-0-	77	1	1198	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	84	1	1327	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	81	1	1270	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	81	1	1278	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	76	1	1216	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1249	-0-	-263	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1360	-0-	-314	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1275	-0-	-315	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
*06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1405	-0-	-51	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1981	-0-	-119	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1426	-0-	-1674	125930	86	1	1340	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1299	-0-	-1501	124429	78	1	1221	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1426	-0-	-1674	122755	85	1	1341	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1370	-0-	-1630	121125	82	1	1288	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1459	-0-	-1641	119484	87	1	1372	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	1346	-0-	-1654	117830	79	1	1267	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	700	N	662	-0-	-38	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
*06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	3	N	-0-					-0-
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	28	1	437	3	N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	32	1	507	3	N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	N	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	31	1	486	3	N	-0-					-0-
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	26	1	412	3	N	-0-					-0-

MOSLEY DRYDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 158683 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6689 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	771	-0-	-190	-0-	46	1	725	3	N	-0-					-0-
02	812	N	729	-0-	-83	-0-	44	1	685	3	N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	756	3	N	-0-					-0-
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	43	1	675	3	N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	49	1	765	3	N	-0-					-0-
06	780	N	778	-0-	-2	-0-	46	1	732	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2299	-0-	-801	6975	138	1	2161	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2016	-0-	-784	6191	121	1	1895	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2115	-0-	-985	5206	126	1	1989	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1656	-0-	-1344	3862	99	1	1557	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1799	-0-	-1301	2561	108	1	1691	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	1290	-0-	-1710	851	76	1	1214	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1626	-0-	-390	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1899	-0-	-302	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1755	-0-	-405	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	1776	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

01	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	95	1	1491	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1377	-0-	-107	-0-	83	1	1294	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	89	1	1397	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1286	-0-	-244	-0-	77	1	1209	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	75	1	1180	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1106	-0-	-334	-0-	65	1	1041	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

01	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1950	-0-	-10	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
*06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	148	1	2318	3	N	-0-					-0-
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	142	1	2225	3	N	-0-					-0-
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	159	1	2499	3	N	-0-					-0-
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	158	1	2490	3	N	-0-					-0-
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	166	1	2607	3	N	-0-					-0-
*06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	155	1	2473	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

01	496	N	352	-0-	-144	-0-	21	1	331	3	N	-0-					-0-
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	22	1	352	3	N	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	24	1	372	3	N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	24	1	373	3	N	-0-					-0-
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	20	1	319	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	103	1	1607	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1442	-0-	-210	-0-	87	1	1355	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	96	1	1513	3	N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	101	1	1593	3	N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	101	1	1588	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	88	1	1408	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 255 RRCID -> 162970 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7274 - 7298

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	560	N	485	-0-	-75	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	540	N	386	-0-	-154	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	480	N	281	-0-	-199	-0-	281	3			N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	3	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	26	1	406	3	N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	26	1	406	3	N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	23	1	376	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

01	992	N	743	-0-	-249	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	812	N	606	-0-	-206	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	145	1	2274	3	N	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	129	1	2015	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	141	1	2225	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	137	1	2152	3	N	-0-					-0-
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	144	1	2259	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2172	-0-	-108	-0-	128	1	2044	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
S. A. J. S. L. B. -D- WELL #: 4 RRCID -> 167308 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6633 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

01	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	784	N	726	-0-	-58	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

01	3100	N	94	-0-	-3006	215945	94	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	85	-0-	-2715	213230	85	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	48	-0-	-3052	210178	48	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	77	-0-	-2923	207255	77	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	97	-0-	-3003	204252	97	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	81	-0-	-2919	201333	81	3			N	-0-					-0-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

01	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1195	-0-	-93	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

01	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1710	-0-	-110	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1646	-0-	-184	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

01	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1207	-0-	-109	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1130	-0-	-203	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1074	-0-	-216	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	713	N	632	-0-	-81	-0-	38	1	594	3	N	-0-					-0-
02	644	N	573	-0-	-71	-0-	34	1	539	3	N	-0-					-0-
03	744	N	668	-0-	-76	-0-	40	1	628	3	N	-0-					-0-
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	35	1	552	3	N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	3	N	-0-					-0-
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	35	1	568	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4433	X	4073	-0-	-360	-0-	245	1	3828	3	N	-0-					-0-
02	3864	X	3157	-0-	-707	-0-	190	1	2967	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	3827	-0-	-110	-0-	229	1	3598	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3921	-0-	-9	-0-	234	1	3687	3	N	-0-					-0-
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	237	1	3716	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3506	-0-	-304	-0-	206	1	3300	3	N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2159	-0-	-249	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2122	-0-	-513	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
04	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
*06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	728	N	601	-0-	-127	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	780	N	653	-0-	-127	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-			-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

01	4340	X	4208	-0-	-132	-0-	253	1	3955	3	N	-0-			-0-
02	3864	X	3862	-0-	-2	-0-	232	1	3630	3	N	-0-			-0-
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	257	1	4039	3	N	-0-			-0-
04	4140	X	4117	-0-	-23	-0-	246	1	3871	3	N	-0-			-0-
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	254	1	3986	3	N	-0-			-0-
*06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	231	1	3701	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-			-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-			-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-			-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-			-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

01	3100	N	2666	-0-	-434	175507	2666	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	2472	-0-	-328	175179	2472	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	2532	-0-	-568	174611	2532	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	2511	-0-	-489	174122	2511	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	2578	-0-	-522	173600	2578	3			N	-0-			-0-
*06	3000	N	2542	-0-	-458	173142	2542	3			N	-0-			-0-

SELLERS, W. S. WELL #: 3 D RRCID -> 188879 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6192 - 6705

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

01	1023	N	893	-0-	-130	-0-	893	3			N	-0-			-0-
02	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	3			N	-0-			-0-
03	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	3			N	-0-			-0-
04	870	N	736	-0-	-134	-0-	736	3			N	-0-			-0-
05	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	3			N	-0-			-0-
06	780	N	682	-0-	-98	-0-	682	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	903	-0-	-117	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

01	2666	N	2649	-0-	-17	-0-	159	1	2490	3	N	-0-					-0-
02	2464	N	2421	-0-	-43	-0-	146	1	2275	3	N	-0-					-0-
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	162	1	2556	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	154	1	2426	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2590	-0-	-76	-0-	155	1	2435	3	N	-0-					-0-
06	2640	N	2394	-0-	-246	-0-	141	1	2253	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

01	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	151	1	2358	3	N	-0-					-0-
02	2324	N	2244	-0-	-80	-0-	135	1	2109	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	152	1	2387	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	143	1	2253	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	146	1	2289	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	2177	-0-	-283	-0-	128	1	2049	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	84	1	1314	3	N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	77	1	1207	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	83	1	1305	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	77	1	1215	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	77	1	1215	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1157	-0-	-193	-0-	68	1	1089	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

01	5766	X	5570	-0-	-196	-0-	335	1	5235	3	N	-0-					-0-
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	319	1	4983	3	N	-0-					-0-
03	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	351	1	5519	3	N	-0-					-0-
04	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	334	1	5249	3	N	-0-					-0-
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	334	1	5247	3	N	-0-					-0-
06	5370	X	5175	-0-	-195	-0-	304	1	4871	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

01	589	N	510	-0-	-79	-0-	31	1	479	3	N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	28	1	444	3	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	3	N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	36	1	572	3	N	-0-					-0-
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	539	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2924	-0-	-672	-0-	176	1	2748	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	2787	-0-	-265	-0-	168	1	2619	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	3377	-0-	-2	-0-	202	1	3175	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	3030	-0-	-240	-0-	181	1	2849	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	148	1	2319	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2115	-0-	-315	-0-	124	1	1991	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	66	1	1028	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	985	-0-	-23	-0-	59	1	926	3	N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	66	1	1038	3	N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	63	1	989	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	64	1	998	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	988	-0-	-92	-0-	58	1	930	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	798	-0-	-8	-0-	48	1	750	3	Y	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	47	1	734	3	Y	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	56	1	883	3	Y	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	51	1	803	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	704	-0-	-164	-0-	42	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	609	-0-	-261	-0-	36	1	573	3	Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3228	-0-	-151	-0-	194	1	3034	3	N	-0-					-0-
02	3024	X	2775	-0-	-249	-0-	167	1	2608	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	2951	-0-	-273	-0-	176	1	2775	3	N	-0-					-0-
04	3120	X	2772	-0-	-348	-0-	166	1	2606	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3538	-0-	438	438	212	1	3326	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3349	-0-	349	787	197	1	3152	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	138	1	2157	3	N	-0-					-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	134	1	2088	3	N	-0-					-0-
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	150	1	2358	3	N	-0-					-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	138	1	2176	3	N	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	149	1	2338	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2163	-0-	-267	-0-	127	1	2036	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	70	1	1094	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1231	-0-	-113	-0-	74	1	1157	3	N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	78	1	1226	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	61	1	965	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	550	-0-	-814	-0-	33	1	517	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	428	-0-	-832	-0-	25	1	403	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	78	1	1219	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	72	1	1118	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	78	1	1234	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	74	1	1161	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	74	1	1158	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	65	1	1044	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3568	-0-	-59	-0-	214	1	3347	3	N	6	6	1			2
							7	9									
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	205	1	3204	3	N	5	5	1			2
							6	9									
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	223	1	3515	3	N	5	6	1			1
							6	9									
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	213	1	3347	3	N	7	6	1			2
							8	9									
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	216	1	3386	3	N	6	6	1			2
							7	9									
06	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	195	1	3125	3	N	5	5	1			2
							6	9									

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

01	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

01	961	N	955	-0-	-6	-0-	57	1	898	3	N	-0-					-0-
02	868	N	835	-0-	-33	-0-	50	1	785	3	N	-0-					-0-
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	54	1	856	3	N	-0-					-0-
04	930	N	858	-0-	-72	-0-	51	1	807	3	N	-0-					-0-
05	930	N	872	-0-	-58	-0-	52	1	820	3	N	-0-					-0-
06	870	N	801	-0-	-69	-0-	47	1	754	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560

01	651	N	620	-0-	-31	-0-	37	1	583	3	N	-0-					-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	34	1	539	3	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	3	N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	582	3	N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	3	N	-0-					-0-
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	569	3	N	-0-					-0-

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1656	-0-	-136	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
*06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

01	2356	N	1880	-0-	-476	-0-	113	1	1767	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	2173	-0-	-11	-0-	131	1	2042	3	N	-0-					-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	146	1	2301	3	N	-0-					-0-
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	138	1	2175	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	137	1	2156	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2131	-0-	-239	-0-	125	1	2006	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1476	-0-	-92	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1579	-0-	-191	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
*06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

01	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	98	1	1525	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	98	1	1535	3	N	-0-					-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	113	1	1783	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	104	1	1636	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	91	1	1424	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1347	-0-	-483	-0-	79	1	1268	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

01	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4358	-0-	-44	-0-	262	1	4096	3	N	-0-					-0-
02	3976	X	3705	-0-	-271	-0-	223	1	3482	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	4165	-0-	-237	-0-	249	1	3916	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3780	-0-	-480	-0-	226	1	3554	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	229	1	3605	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	3555	-0-	-225	-0-	209	1	3346	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

01	899	N	898	-0-	-1	-0-	54	1	844	3	N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	48	1	751	3	N	-0-					-0-
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	52	1	812	3	N	-0-					-0-
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	49	1	765	3	N	-0-					-0-
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	50	1	786	3	N	-0-					-0-
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	45	1	727	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500

01	4061	X	3985	-0-	-76	-0-	240	1	3745	3	N	-0-					-0-
02	3640	X	3543	-0-	-97	-0-	213	1	3330	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3900	-0-	-99	-0-	233	1	3667	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3654	-0-	-216	-0-	218	1	3436	3	N	-0-					-0-
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	227	1	3570	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	3384	-0-	-216	-0-	199	1	3185	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

01	3472	X	3372	-0-	-100	-0-	203	1	3169	3	N	-0-					-0-
02	3108	X	3018	-0-	-90	-0-	181	1	2837	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	197	1	3099	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	3100	-0-	-170	-0-	185	1	2915	3	N	-0-					-0-
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	192	1	3015	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	2876	-0-	-214	-0-	169	1	2707	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834

01	5239	X	4758	-0-	-481	-0-	286	1	4472	3	N	-0-					-0-
02	4732	X	4243	-0-	-489	-0-	255	1	3988	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	4712	-0-	-527	-0-	281	1	4431	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4469	-0-	-601	-0-	267	1	4202	3	N	-0-					-0-
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	277	1	4358	3	N	-0-					-0-
*06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	252	1	4039	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	108	1	1694	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1529	-0-	-123	-0-	92	1	1437	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	100	1	1578	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1573	-0-	-167	-0-	94	1	1479	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	98	1	1539	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	81	1	1291	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

01	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	389	1	6083	3	N	-0-					-0-
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	345	1	5386	3	N	-0-					-0-
03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	374	1	5884	3	N	-0-					-0-
04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	335	1	5271	3	N	-0-					-0-
05	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	361	1	5674	3	N	-0-					-0-
*06	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	297	1	4754	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TEXON ROYALTY WELL #: 18 RRCID -> 206830 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6464 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

01	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	63	1	978	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1043	-0-	-49	-0-	63	1	980	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	61	1	954	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	990	-0-	-30	-0-	59	1	931	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	66	1	1042	3	N	-0-					-0-
*06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	63	1	1003	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

01	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1006	-0-	-170	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

01	3906	X	3851	-0-	-55	-0-	232	1	3619	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	3398	-0-	-46	-0-	204	1	3194	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3740	-0-	-104	-0-	223	1	3517	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	213	1	3345	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	3557	-0-	-70	-0-	213	1	3344	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3330	-0-	-180	-0-	196	1	3134	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	72	1	1132	3	N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	67	1	1051	3	N	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	75	1	1185	3	N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	74	1	1163	3	N	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	77	1	1213	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	66	1	1053	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

01	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	61	1	947	3	N	-0-					-0-
02	980	N	905	-0-	-75	-0-	54	1	851	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	991	-0-	-63	-0-	59	1	932	3	N	-0-					-0-
04	990	N	940	-0-	-50	-0-	56	1	884	3	N	-0-					-0-
05	992	N	957	-0-	-35	-0-	57	1	900	3	N	-0-					-0-
06	960	N	876	-0-	-84	-0-	52	1	824	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

01	1054	N	952	-0-	-102	-0-	57	1	895	3	N	-0-					-0-
02	896	N	852	-0-	-44	-0-	51	1	801	3	N	-0-					-0-
03	961	N	913	-0-	-48	-0-	55	1	858	3	N	-0-					-0-
04	930	N	826	-0-	-104	-0-	49	1	777	3	N	-0-					-0-
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	55	1	862	3	N	-0-					-0-
06	870	N	753	-0-	-117	-0-	44	1	709	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	167	1	2603	3	N	-0-					-0-
02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	155	1	2420	3	N	-0-					-0-
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	167	1	2623	3	N	-0-					-0-
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	170	1	2673	3	N	-0-					-0-
05	2790	N	2771	-0-	-19	-0-	166	1	2605	3	N	-0-					-0-
06	2700	N	2606	-0-	-94	-0-	153	1	2453	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

01	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	173	1	2704	3	N	-0-					-0-
02	2548	N	2514	-0-	-34	-0-	151	1	2363	3	N	-0-					-0-
03	2883	N	2757	-0-	-126	-0-	165	1	2592	3	N	-0-					-0-
04	2790	N	2565	-0-	-225	-0-	153	1	2412	3	N	-0-					-0-
05	2790	N	2707	-0-	-83	-0-	162	1	2545	3	N	-0-					-0-
06	2670	N	2445	-0-	-225	-0-	144	1	2301	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

01	3100	N	3016	-0-	-84	6166	181	1	2835	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2577	-0-	-223	5943	155	1	2422	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3216	-0-	116	6059	192	1	3024	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2727	-0-	-273	5786	163	1	2564	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3152	-0-	52	5838	189	1	2963	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	2876	-0-	-124	5714	169	1	2707	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	64	1	1005	3	N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	60	1	936	3	N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	64	1	1013	3	N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	62	1	980	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	66	1	1044	3	N	-0-					-0-
*06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	63	1	1005	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	3	N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	3	N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	3	N	-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	37	1	587	3	N	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	38	1	603	3	N	-0-					-0-
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	35	1	554	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	80	1	1248	3	N	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	75	1	1168	3	N	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	82	1	1289	3	N	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	77	1	1216	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	77	1	1205	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	69	1	1098	3	N	-0-					-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	252	N	113	-0-	-139	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3208	-0-	-32	-0-	3208	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	111	1	1739	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1486	-0-	-278	-0-	89	1	1397	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1498	-0-	-331	-0-	89	1	1409	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1440	-0-	-360	-0-	86	1	1354	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	89	1	1403	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	81	1	1298	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	66	1	1034	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1369	-0-	-283	-0-	82	1	1287	3	N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	109	1	1723	3	N	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	98	1	1536	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	990	-0-	-529	-0-	59	1	931	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	904	-0-	-866	-0-	53	1	851	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	600	-0-	-671	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	439	-0-	-625	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	806	N	554	-0-	-252	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1619	-0-	-173	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	3	N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	3	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		455	-0-	455	455	27	1	428	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		424	-0-	424	879	25	1	399	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498

01	465	N	389	-0-	-76	-0-	23	1	366	3	N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	N	-0-					-0-
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

01	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1466	-0-	-102	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

01	2821	X	2400	-0-	-421	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2067	-0-	-453	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2194	-0-	-596	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2105	-0-	-385	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	1946	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

01	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

01	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1262	-0-	-166	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1149	-0-	-201	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STRATTON WELL #: A 17DF RRCID -> 013436 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4110 - 5747

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH-STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	186	1	1702	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	229	1	1787	2	N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	176	1	1339	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1124	-0-	-706	-0-	190	1	934	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1758	-0-	-443	-0-	249	1	1509	2	N	-0-					-0-
*06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	267	1	1487	2	N	-0-					-0-

KING RANCH-STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2758	-0-	-1458	-0-	271	1	2487	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	494	1	3846	2	N	-0-					-0-
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	477	1	3628	2	N	-0-					-0-
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	510	1	2514	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4690	-0-	-115	-0-	665	1	4025	2	N	-0-					-0-
*06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	761	1	4232	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957

01	930	N	742	-0-	-188	-0-	73	1	669	2	N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	103	1	806	2	N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	99	1	751	2	N	-0-					-0-
04	720	N	616	-0-	-104	-0-	104	1	512	2	N	-0-					-0-
05	992	N	882	-0-	-110	-0-	125	1	757	2	N	-0-					-0-
06	810	N	742	-0-	-68	-0-	113	1	629	2	N	-0-					-0-

STRATTON, K. R. WELL #: A 29 RRCID -> 047437 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470

01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	262	2	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	2	N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	43	1	329	2	N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	30	1	147	2	N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	29	1	177	2	N	-0-					-0-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	63	1	352	2	N	-0-					-0-

STRATTON, K. R. WELL #: A 9 RRCID -> 054181 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 5505

01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	91	1	838	2	N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	79	1	613	2	N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	87	1	662	2	N	-0-					-0-
04	900	N	464	-0-	-436	-0-	78	1	386	2	N	-0-					-0-
05	775	N	666	-0-	-109	-0-	94	1	572	2	N	-0-					-0-
*06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	116	1	645	2	N	-0-					-0-

KING RANCH - STRATTON WELL #: A 28 RRCID -> 054804 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6185 - 6195

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 24DF RRCID -> 057092 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 4235 - 6448

01	3100	N	2750	-0-	-350	838	271	1	2479	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2473	-0-	-327	511	355	1	2118	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3524	-0-	424	935	410	1	3114	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2667	-0-	-333	602	450	1	2217	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3907	-0-	807	1409	554	1	3353	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3586	-0-	586	1995	547	1	3039	2	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 16DH RRCID -> 060718 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3876 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 53 RRCID -> 094445 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5279 - 6010

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P213DF RRCID -> 095439 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5882 - 6670

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 37 B RRCID -> 106749 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6968 - 6976

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P273 RRCID -> 129915 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 176 - 6414

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	185	-0-	185	185	6	1	179	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P274 RRCID -> 130707 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 5983 - 6842

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	44	-0-	44	44	1	1	43	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 87 RRCID -> 133357 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5269 - 5297

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		2169	-0-	2169	2169	69	1	2100	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	119	1	1091	2	N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	161	1	1251	2	N	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	149	1	1129	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	971	-0-	-199	-0-	164	1	807	2	N	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	227	1	1376	2	N	-0-					-0-
*06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	247	1	1373	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 90 RRCID -> 157790 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6713 - 6780

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

01	2046	N	1097	-0-	-949	-0-	108	1	989	2	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	79	1	473	2	N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	43	1	328	2	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	40	1	195	2	N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	80	1	483	2	N	-0-					-0-
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	79	1	439	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	124	1	1132	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	229	1	1787	2	N	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	204	1	1550	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	990	-0-	-240	-0-	167	1	823	2	N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	197	1	1196	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	253	-0-	-1067	-0-	39	1	214	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	66	1	609	2	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	55	1	429	2	N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	2	N	-0-					-0-
04	660	N	97	-0-	-563	-0-	16	1	81	2	N	-0-					-0-
05	527	N	134	-0-	-393	-0-	19	1	115	2	N	-0-					-0-
06	180	N	91	-0-	-89	-0-	14	1	77	2	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		120	-0-	120	120	4	1	116	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

01	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	163	1	1495	2	N	-0-					-0-
02	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	208	1	1618	2	N	-0-					-0-
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	76	1	579	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	411	-0-	-1179	-0-	69	1	342	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10		504	-0-	504	504	71	1	433	2	N	-0-					-0-
06	INC G-10		240	-0-	240	744	37	1	203	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

01	1362		1362	-0-	-0-	-0-	134	1	1228	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	178	1	1076	2	N	-0-					-0-
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	62	1	343	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554

01	2170	X	842	-0-	-1328	-0-	83	1	759	2	N	-0-					-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	384	1	2990	2	N	-0-					-0-
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	330	1	2509	2	N	-0-					-0-
04	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	294	1	1450	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	1066	-0-	-2685	-0-	151	1	915	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	1064	-0-	-2566	-0-	162	1	902	2	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		5058	-0-	5058	5058	162	1	4896	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		322	-0-	322	322	10	1	312	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		409	-0-	409	409	13	1	396	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	191	1	2684	2	N	-0-					-0-
04	18331	X	18331	-0-	-0-	-0-	794	1	17537	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		6	-0-	6	6	6	1			N	-0-					-0-
06	T. A.		24843	-0-	24843	24849	794	1	24049	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5980 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	557	X	557	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	N	-0-					-0-
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	231	1	5096	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3831	-0-	731	731	254	1	3577	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6208	-0-	3208	3939	269	1	5939	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		2	-0-	2	3941	2	1			N	-0-					-0-
06	T. A.		7972	-0-	7972	11913	255	1	7717	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	103	1	1448	2	N	-0-					-0-
04	293	X	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		14118	-0-	14118	14118	446	1	13521	2	N	137	66	1			71
							151	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

01	7843	X	4133	-0-	-3710	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
*02	7084	X	5593	-0-	-1491	-0-	5593	2			Y	-0-					-0-
*03	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			Y	-0-					-0-
*04	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		4267	-0-	4267	4267	4267	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4125	-0-	4125	8392	132	1	3993	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

01	125943	X	1872	-0-	-124071	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
*02	4256	X	3672	-0-	-584	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
*03	4619	X	4257	-0-	-362	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	3912	-0-	-558	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3827	-0-	3827	3827	3827	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3611	-0-	3611	7438	115	1	3496	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11388 - 11392

*12	33666	X	26015	-0-	-7651	-0-	26015	2			N	-0-					-0-
*01	33666	X	13524	-0-	-20142	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
*02	30408	X	25091	-0-	-5317	-0-	25091	2			N	-0-					-0-
*03	81461	X	81461	-0-	-0-	-0-	81461	2			N	-0-					-0-
*04	97452	X	97452	-0-	-0-	-0-	97452	2			N	-0-					-0-
*05	94149	X	94149	-0-	-0-	-0-	94149	2			N	-0-					-0-
*06	56111	X	56111	-0-	-0-	-0-	840	1	55271	2	N	-0-	460	1			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

PONDROM, L. G. WELL #: 1 T RRCID -> 033349 COMPL. DATE 03/04/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDRON, L. G. WELL #: 2 U RRCID -> 034632 COMPL. DATE 11/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDROM, L. G. WELL #: 2 L RRCID -> 034633 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	112	N	45	-0-	-67	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
TEXON ROYALTY -B- WELL #: G 2 RRCID -> 096061 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. 510 - 712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNTERBRINK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255210 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1632	-0-	-132	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1277	-0-	-553	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
*06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	1130	-0-	-48	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	948	-0-	-116	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	1068	-0-	-110	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	694	-0-	-386	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*06	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
APACHE CORPORATION 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 112 D RRCID -> 041327 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH 5616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG(SAENZ 5300) 86717 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BXP OPERATING, LLC 042191
SAENZ, VICENTE WELL #: 2 RRCID -> 050057 COMPL. DATE 04/01/1971 TOTAL DEPTH 5437 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	174	1	2560	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2410	-0-	-26	-0-	251	1	2159	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2497	-0-	-107	-0-	345	1	2152	3	N	-0-					-0-
04	2640	N	2129	-0-	-511	-0-	236	1	1893	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	1949	-0-	-717	-0-	252	1	1697	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	1849	-0-	-581	-0-	204	1	1645	3	N	-0-					-0-

STRONG (4700) 86717 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
SAENZ, VICENTE STATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 073920 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 4635 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	R	43	-0-	-1047	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	120	R	120	-0-	-0-	-0-	108	1	12	3	N	-0-					-0-
03	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L &L CO.-B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4083 - 4091

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

01 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4676 - 4686

01 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4882 - 4904

01 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MODENA OPERATING LLC 573221
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	130	1	255	2	N	-0-					2
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	129	1	179	2	N	-0-					2
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					2
06 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SULLIVAN CITY (STRAY 3000) 87039 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 1 RRCID -> 047073 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (SULLIVAN 3400) 87039 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
GLENDA OIL CO. 309740
SHELDON, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 014400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10844	X	2934	-0-	-7910 B	-0-	236	1	2683	2	N	14					23
							15	9									
02	2229	X	2229	-0-	-0- B	-0-	698	1	1519	2	N	11					34
							12	9									
03	3100	X	958	-0-	-2142 B	-0-	240	1	718	2	N	-0-					34
04	3387	X	3387	-0-	-0- B	-0-	1355	1	2024	2	N	7					41
							8	9									
05	3060	N	3060	-0-	-0- B	-0-	962	1	2086	2	N	11					52
							12	9									
*06	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	697	1	1243	2	N	45					97
							50	9									

MODENA OPERATING LLC 573221
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	394	1	769	2	Y	175	169	1			87
							193	9									
02	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	339	1	474	2	Y	-0-					87
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					Y	NO RPT					87
04 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					87
05 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					87
06 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					87

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
DIAZ WELL #: 5 RRCID -> 211667 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6494 - 6611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MODENA OPERATING LLC 573221
SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	210	1	411	2	N	-0-				1
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	140	1	195	2	N	-0-				1
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				1
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065) 87039 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 10 RRCID -> 262472 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166

01	8060	#	5058	-0-	-3002	-0-	5058	2			N	-0-				27
02	4704	#	4267	-0-	-437	-0-	4267	2			N	-0-				27
03	9910		9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-				27
04	10351		10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-				27
*05	8418		8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-				27
06	6120		5036	-0-	-1084	-0-	5036	2			N	-0-				27

SULLIVAN CITY (2975) 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
CHAPA, V. G. WELL #: 2A RRCID -> 052810 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69

STRATA OPERATING, INC. 825445
RODRIGUE WELL #: 1 RRCID -> 140125 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 2880 - 2888

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	165	1		38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80				118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	160	1		57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65				122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	147	1		60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60

SULLIVAN CITY (3500) 87039 731 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 3 RRCID -> 045389 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (B RINCON) 87122 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 19 RRCID -> 126744 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-1) 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 23 D RRCID -> 053661 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

01	465 #	372	-0-	-93	-0-	24	1	348	3	N	-0-					-0-
02	420 #	370	-0-	-50	-0-	37	1	333	3	N	-0-					-0-
03	424 R	424	-0-	-0-	-0-	59	1	365	3	N	-0-					-0-
04	418 R	418	-0-	-0-	-0-	46	1	372	3	N	-0-					-0-
05	461 R	461	-0-	-0-	-0-	60	1	401	3	N	-0-					-0-
*06	432 R	432	-0-	-0-	-0-	48	1	384	3	N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

01	1953 N	1783	-0-	-170	-0-	1762	2	21	9	Y	19	22	1			4
02	1736 N	1518	-0-	-218	-0-	1504	2	14	9	Y	13	15	1			2
03	1798 N	1590	-0-	-208	-0-	1581	2	9	9	Y	8	6	1			4
04	1740 N	1509	-0-	-231	-0-	1495	2	14	9	Y	13	11	1			6
05	1674 N	1591	-0-	-83	-0-	1576	2	15	9	Y	14	15	1			5
*06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1633	2	14	9	Y	13	14	1			4

SUN (D-1 B) //CONT.// 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	618	-0-	-334	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	863	-0-	-97	-0-	863	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-2-B) 87122 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 9 RRCID -> 145552 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-3-D) 87122 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	289	-0-	-672	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-4) 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 38 RRCID -> 257905 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1294	2	51	9	N	46					200
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1197	2	32	9	N	29	182	1			47
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1412	2	52	9	N	47					94
04	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1231	2	31	9	N	28					122
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1415	2	33	9	N	30					152
06	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	1135	2	20	9	N	18					170

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	233	2	22	9	Y	20	16	1			4
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	226	2	12	9	Y	11	10	1			5
04	540	N	234	-0-	-306	-0-	212	2	22	9	Y	20	16	1			9
05	279	N	169	-0-	-110	-0-	146	2	23	9	Y	21	22	1			8
06	240	N	102	-0-	-138	-0-	80	2	22	9	Y	20	22	1			6

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1863	2	21	9	Y	19	22	1			4
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1690	2	81	9	Y	74	63	1			15
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2060	2	45	9	Y	41	39	1			17
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1944	2	80	9	Y	73	58	1			32
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2025	2	85	9	Y	77	80	1			29
*06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2078	2	80	9	Y	73	79	1			23

SUN (DX) 87122 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
OLIVARES, A. WELL #: 22 RRCID -> 232470 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 4556 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SUN (F-1-M 4950) 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	231	1	3391	3	N	-0-	-0-
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	332	1	2994	3	N	-0-	-0-
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	512	1	3191	3	N	-0-	-0-
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	417	1	3351	3	N	-0-	-0-
05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	513	1	3453	3	N	-0-	-0-
*06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	405	1	3265	3	N	-0-	-0-

MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SUN (F-3-D) 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 59 RRCID -> 171791 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 34 RRCID -> 248024 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4802 - 4814

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (F-4-G) 87122 483 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 18 D RRCID -> 138685 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4870 - 4877

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (F-4-L, M) 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 58 RRCID -> 164825 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (H-1) 87122 621 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 18 F RRCID -> 037981 COMPL. DATE 09/06/1965 TOTAL DEPTH 5365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (L VICKSBURG) 87122 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
MONTALVO WELL #: 1 RRCID -> 217424 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7490 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					113
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					113
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					113
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					113
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					113

SUN (5200) 87122 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 61 RRCID -> 185682 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (6550 VICKSBURG) 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 26 RRCID -> 163655 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6545 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 28ST RRCID -> 258746 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6636 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		7045	-0-	-705	282933	7034	2	11	9	Y	10					70
02		14B2 EXT	6018	-0-	6018	288951	6009	2	9	9	Y	8					78
03		14B2 EXT	4006	-0-	4006	292957	3996	2	10	9	Y	9					87
04	3500		5830	-0-	2330	295287	5824	2	6	9	Y	5					92
05	7750		5285	-0-	-2465	292822	5274	2	11	9	Y	10					102
*06	7500		4578	-0-	-2922	289900	4572	2	6	9	Y	5					107

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-					-0-
02	7000		-0-	-0-	-7000	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, EAST (G-39) 87123 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
PENA, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252012 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (C-2-A) 87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-3-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARZA, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO, I.V. -C- WELL #: 9 RRCID -> 130645 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -C- WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-D) 87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-G) 87124 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 11 RRCID -> 181437 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUN, NORTH (F-4-D) 87124 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 35 RRCID -> 154349 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5586 - 5593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (GARZA) 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA-MONTALVO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014459 COMPL. DATE 10/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4295 - 4305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	801 R	182	-0-	-619	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
03	310 #	95	-0-	-215	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
04	300 #	16	-0-	-284	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-

GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	R	12	-0-	-9	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12801	R	2884	-0-	-9917	-0-	2829	2	55	9	Y	50					236
02	2932	R	2932	-0-	-0-	-0-	2898	2	34	9	Y	31					267
03	3410	#	3339	-0-	-71	-0-	3319	2	20	9	Y	18	190	1			95
04	3210	#	3197	-0-	-13	-0-	3191	2	6	9	Y	5					100
05	3317	#	3298	-0-	-19	-0-	3289	2	9	9	Y	8					108
06	3240	#	3142	-0-	-98	-0-	3142	2			Y	-0-					108

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	#	5453	-0-	-375	-0-	5373	2	80	9	N	73	183	1			125
02	4898	R	4898	-0-	-0-	-0-	4821	2	77	9	N	70					195
03	5321	R	5321	-0-	-0-	-0-	5241	2	80	9	N	73	173	1			95
04	5460	#	5098	-0-	-362	-0-	5017	2	81	9	N	74					169
05	5549	#	5216	-0-	-333	-0-	5148	2	68	9	N	62	168	1			63
06	5280	#	5047	-0-	-233	-0-	4974	2	73	9	N	66					129

SUN, NORTH (VICKSBURG 6610) 87124 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CONTRERAS WELL #: 2 RRCID -> 088283 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6596 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (4430) 87124 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
GREEN, LEE M. WELL #: 1 RRCID -> 089120 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 4434 - 4441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (6350) //CONT.// 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
LAUREL, C. WELL #: 11 RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
EAST BLOCK HEIRS "B" WELL #: 2 RRCID -> 163762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8821 - 8861

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	933	-0-	-28	-0-	883	2	50	9	N	45					197
02	868	X	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-	194	1			3
03	954	X	954	-0-	-0-	-0-	865	2	89	9	N	81					84
04	900	X	832	-0-	-68	-0-	788	2	44	9	N	40					124
05	930	X	891	-0-	-39	-0-	849	2	42	9	N	38					162
*06	930	X	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					162

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER) 87556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
MILLER WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WEIL WELL #: 1 RRCID -> 187583 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9605 - 9626

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	99	1	2758	3	Y	124	101	1	4	8	70
							136	9									
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	94	1	2525	3	Y	114	104	1	2	8	78
							125	9									
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	104	1	2761	3	Y	110	158	1			30
							121	9									
04	2910	X	2685	-0-	-225	-0-	82	1	2475	3	Y	116	103	1	4	8	39
							128	9									
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	88	1	2835	3	Y	121	84	1	2	8	74
							133	9									
06	2940	X	2828	-0-	-112	-0-	89	1	2642	3	Y	88	104	1	2	8	56
							97	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6994	-0-	-136	-0-	237	1	6600	3	Y	143	124	1			82
							157	9									
02	6440	X	6352	-0-	-88	-0-	224	1	5988	3	Y	127	120	1			89
							140	9									
03	7130	X	6855	-0-	-275	-0-	243	1	6471	3	Y	128	179	1	4	8	34
							141	9									
04	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	217	1	6519	3	Y	134	122	1			46
							147	9									
05	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	203	1	6517	3	Y	126	93	1			79
							139	9									
06	6510	X	6500	-0-	-10	-0-	209	1	6189	3	Y	93	112	1			60
							102	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	115	1	3205	3	Y	134	116	1			77
							147	9									
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	108	1	2883	3	Y	121	113	1			85
							133	9									
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	120	1	3209	3	Y	118	170	1			33
							130	9									
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	98	1	2929	3	Y	118	116	1			35
							130	9									
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	96	1	3098	3	Y	86	54	1			67
							95	9									
*06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	100	1	2966	3	Y	88	99	1			56
							97	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	66	1	1825	3	Y	56	49	1			32
							62	9									
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	63	1	1675	3	Y	52	48	1			36
							57	9									
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	69	1	1827	3	Y	56	76	1			16
							62	9									
04	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	53	1	1602	3	Y	46	46	1			16
							51	9									
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	58	1	1873	3	Y	119	66	1			69
							131	9									
06	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	57	1	1689	3	Y	86	100	1			55
							95	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	202	1	5605	3	Y	127	107	1			76
							140	9									
02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	203	1	5433	3	Y	123	113	1			86
							135	9									
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	212	1	5648	3	Y	120	173	1			33
							132	9									
04	6240	X	5387	-0-	-853	-0-	169	1	5082	3	Y	124	114	1			43
							136	9									
05	6448	X	5756	-0-	-692	-0-	170	1	5454	3	Y	120	86	1			77
							132	9									
06	6180	X	5642	-0-	-538	-0-	181	1	5360	3	Y	92	110	1			59
							101	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	114	1	3177	3	Y	66	56	1			39
							73	9									
02	3080	X	3065	-0-	-15	-0-	108	1	2890	3	Y	61	57	1			43
							67	9									
03	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	117	1	3124	3	Y	62	88	1			17
							68	9									
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	96	1	2887	3	Y	56	53	1			20
							62	9									
05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	124	1	3973	3	Y	62	44	1			38
							68	9									
*06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	106	1	3155	3	Y	37	50	1			25
							41	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	50	1	1398	3	Y	44	38	1			24
							48	9									
02	1400	N	1375	-0-	-25	-0-	48	1	1284	3	Y	39	36	1			27
							43	9									
03	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	53	1	1422	3	Y	39	55	1			11
							43	9									
04	DLQ G-10		1409	-0-	1409	1409	44	1	1323	3	Y	38	36	1			13
							42	9									
05	DLQ G-10		1470	-0-	1470	2879	43	1	1392	3	Y	32	25	1			20
							35	9									
*06	800	N	1412	-0-	612	3491	45	1	1341	3	Y	24	28	1			16
							26	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	194	1	5383	3	Y	87	75	1			51
							96	9									
02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	180	1	4819	3	Y	78	74	1			55
							86	9									
03	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	195	1	5210	3	Y	77	111	1			21
							85	9									
04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	171	1	5143	3	Y	86	78	1			29
							95	9									
05	5456	X	5360	-0-	-96	-0-	159	1	5117	3	Y	76	55	1			50
							84	9									
06	5280	X	5063	-0-	-217	-0-	163	1	4834	3	Y	60	71	1			39
							66	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD#14 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2741	-0-	-204	-0-	93	1	2582	3	Y	60	50	1			36
							66	9									
02	2660	X	2542	-0-	-118	-0-	89	1	2391	3	Y	56	53	1			39
							62	9									
03	2883	X	2859	-0-	-24	-0-	101	1	2696	3	Y	56	79	1			16
							62	9									
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	86	1	2594	3	Y	53	50	1			19
							58	9									
05	2821	N	2748	-0-	-73	-0-	81	1	2617	3	Y	45	36	1			28
							50	9									
*06	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	94	1	2787	3	Y	50	46	1			32
							55	9									

T.C.P. RINCON 87899 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TASAJAL WELL #: 1 RRCID -> 244153 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7955 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	148	1			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	91	1	1483	2	Y	25					212
							28	9									
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	92	1	1969	2	Y	-0-					212
03	3100	N	4019	-0-	919	919	166	1	3853	2	Y	-0-					212
04	1975	N	1056	-0-	-919	-0-	72	1	984	2	Y	-0-					212
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	125	1	2572	2	Y	-0-					212
06	2280	X	2176	-0-	-104	-0-	108	1	2068	2	Y	-0-	167	1			45

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	640	-0-	-569	-0-	37	1	603	2	N	-0-	35	7			199
02	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	48	1	1025	2	N	20					219
							22	9									
03	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	46	1	1068	2	N	32	194	1			57
							35	9									
04	720	X	343	-0-	-377	-0-	23	1	320	2	N	-0-					57
05	1209	X	1133	-0-	-76	-0-	52	1	1081	2	N	-0-					57
06	1170	X	625	-0-	-545	-0-	31	1	583	2	N	10					67
							11	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	21522	-0-	-705	-0-	1317	1	19932	2	Y	248	286	1			23
							273	9									
02	21061	X	21061	-0-	-0-	-0-	1337	1	19414	2	Y	282	162	1			143
							310	9									
03	21576	X	21204	-0-	-372	-0-	1362	1	19523	2	Y	290	284	1			149
							319	9									
04	20820	X	20100	-0-	-720	-0-	1345	1	18514	2	Y	219	210	1			158
							241	9									
05	22878	X	21070	-0-	-1808	-0-	1374	1	19456	2	Y	218	213	1			163
							240	9									
06	22140	X	20105	-0-	-2035	-0-	1206	1	18713	2	Y	169	147	1			185
							186	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	10926	-0-	-1102	-0-	672	1	10170	2	Y	76	146	1			12
							84	9									
02	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	645	1	9366	2	Y	135	78	1			69
							149	9									
03	10385	X	10213	-0-	-172	-0-	656	1	9403	2	Y	140	137	1			72
							154	9									
04	10560	X	9503	-0-	-1057	-0-	636	1	8755	2	Y	102	99	1			75
							112	9									
05	11253	X	10808	-0-	-445	-0-	704	1	9975	2	Y	117	109	1			83
							129	9									
06	10890	X	10071	-0-	-819	-0-	604	1	9370	2	Y	88	74	1			97
							97	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	340	-0-	-342	-0-	21	1	317	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	19	1	266	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	527	N	338	-0-	-189	-0-	22	1	312	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	420	N	360	-0-	-60	-0-	22	1	335	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5380	-0-	2280	5837	333	1	5045	2	Y	2	72	1			6
							2	9									
02	8436	X	2599	-0-	-5837	-0-	165	1	2399	2	Y	32	20	1			18
							35	9									
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	173	1	2474	2	Y	37	36	1			19
							41	9									
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	194	1	2672	2	Y	34	30	1			23
							37	9									
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	186	1	2637	2	Y	28	29	1			22
							31	9									
*06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	171	1	2653	2	Y	27	21	1			28
							30	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8478	-0-	-729	-0-	519	1	7860	2	Y	90	113	1			9
							99	9									
02	8428	X	7719	-0-	-709	-0-	490	1	7117	2	Y	102	59	1			52
							112	9									
03	8835	X	8089	-0-	-746	-0-	519	1	7446	2	Y	113	108	1			57
							124	9									
04	8550	X	7903	-0-	-647	-0-	529	1	7278	2	Y	87	82	1			62
							96	9									
05	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	583	1	8256	2	Y	97	90	1			69
							107	9									
06	8280	X	7889	-0-	-391	-0-	473	1	7344	2	Y	65	58	1			76
							72	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	1132	1	17141	2	Y	336	281	1			211
							370	9									
02	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	1122	1	16288	2	Y	326	405	1			132
							359	9									
03	18941	X	18118	-0-	-823	-0-	1164	1	16688	2	Y	242	279	1			95
							266	9									
04	18330	X	16567	-0-	-1763	-0-	1098	1	15125	2	Y	313	273	1			135
							344	9									
05	18941	X	17593	-0-	-1348	-0-	1140	1	16142	2	Y	283	289	1			129
							311	9									
06	18330	X	16305	-0-	-2025	-0-	972	1	15093	2	Y	218	141	1			206
							240	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	229	-0-	-639	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					50
02	756	N	175	-0-	-581	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					50
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	604	2	Y	-0-					50
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					50
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					50
06	600	N	296	-0-	-304	-0-	15	1	281	2	Y	-0-	23	1			27

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	360	-0-	-942	-0-	22	1	334	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	2772	X	167	-0-	-2605	-0-	11	1	154	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	169	1	2422	2	Y	52	35	1			18
							57	9									
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	262	1	3610	2	Y	54	41	1			31
							59	9									
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	206	1	2920	2	Y	25	32	1			24
							28	9									
06	2550	N	897	-0-	-1653	-0-	54	1	842	2	Y	1	7	1			18
							1	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	2199	-0-	-6047	-0-	134	1	2025	2	Y	36	33	1			25
							40	9									
02	7336	X	1342	-0-	-5994	-0-	85	1	1239	2	Y	16	31	1			10
							18	9									
03	7533	X	2627	-0-	-4906	-0-	168	1	2411	2	Y	44	40	1			14
							48	9									
04	6330	X	3165	-0-	-3165	-0-	210	1	2885	2	Y	64	52	1			26
							70	9									
05	3224	X	1965	-0-	-1259	-0-	128	1	1813	2	Y	22	33	1			15
							24	9									
06	2550	X	2193	-0-	-357	-0-	131	1	2027	2	Y	32	19	1			28
							35	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	319	1	4833	2	Y	47	69	1			6
							52	9									
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	299	1	4341	2	Y	62	36	1			32
							68	9									
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	317	1	4546	2	Y	69	66	1			35
							76	9									
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	238	1	3282	2	Y	30	37	1			28
							33	9									
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	243	1	3435	2	Y	39	38	1			29
							43	9									
*06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	167	1	2586	2	Y	18	20	1			27
							20	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	495	1	7493	2	Y	141	100	1			58
							155	9									
02	8568	X	6954	-0-	-1614	-0-	443	1	6430	2	Y	74	101	1			31
							81	9									
03	9486	X	6416	-0-	-3070	-0-	414	1	5928	2	Y	67	46	1			52
							74	9									
04	7890	X	5691	-0-	-2199	-0-	381	1	5244	2	Y	60	95	1			17
							66	9									
05	8153	X	5841	-0-	-2312	-0-	380	1	5386	2	Y	68	46	1			39
							75	9									
06	7890	X	5166	-0-	-2724	-0-	310	1	4806	2	Y	45	46	1			38
							50	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	147	1	2103	2	Y	47	31	1			16
							52	9									
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	176	1	2419	2	Y	32	27	1			21
							35	9									
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	143	1	2022	2	Y	18	22	1			17
							20	9									
*06	3000	N	3199	-0-	199	199	191	1	2967	2	Y	37	23	1			31
							41	9									

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 214807 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7840 - 7936

01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	595	1	1214	2	N	-0-	5	7			215
02	420	X	9	-0-	-411	-0-	9	2			N	-0-					215
03	4960	X	1341	-0-	-3619	-0-	230	1	1111	2	N	-0-					215
04	4800	X	285	-0-	-4515	-0-	29	1	256	2	N	-0-					215
05	4960	X	1171	-0-	-3789	-0-	115	1	1056	2	N	-0-					215
*06	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	262	1	1607	2	N	-0-					215

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

01	24986	X	23566	-0-	-1420	-0-	1444	1	21859	2	Y	239	293	1			169
							263	9									
02	22568	X	19746	-0-	-2822	-0-	1258	1	18259	2	Y	208	288	1			89
							229	9									
03	24273	X	20723	-0-	-3550	-0-	1335	1	19137	2	Y	228	149	1			168
							251	9									
04	22800	X	17247	-0-	-5553	-0-	1155	1	15901	2	Y	174	289	1			53
							191	9									
05	23560	X	18781	-0-	-4779	-0-	1223	1	17316	2	Y	220	147	1			126
							242	9									
06	22800	X	16371	-0-	-6429	-0-	981	1	15234	2	Y	142	147	1			121
							156	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

01	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	268	1	4057	2	Y	73	66	1			50
							80	9									
02	7252	X	4139	-0-	-3113	-0-	261	1	3795	2	Y	75	94	1			31
							83	9									
03	7533	X	3396	-0-	-4137	-0-	219	1	3134	2	Y	39	52	1			18
							43	9									
04	4950	X	3074	-0-	-1876	-0-	204	1	2806	2	Y	58	51	1			25
							64	9									
05	4805	X	3487	-0-	-1318	-0-	226	1	3197	2	Y	58	57	1			26
							64	9									
06	4440	X	3264	-0-	-1176	-0-	195	1	3022	2	Y	43	28	1			41
							47	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	48	1	730	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	63	1	896	2	Y	19	13	1			7
							21	9									
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	577	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	61	1	860	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	Y	-0-	3	1			4

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	296	1	4488	2	Y	-0-	64	1	39	7	5
02	5516	X	3548	-0-	-1968	-0-	225	1	3272	2	Y	46	27	1			24
							51	9									
03	5332	X	4383	-0-	-949	-0-	281	1	4029	2	Y	66	59	1			31
							73	9									
04	5160	X	4186	-0-	-974	-0-	280	1	3855	2	Y	46	44	1			33
							51	9									
05	5332	X	3285	-0-	-2047	-0-	215	1	3042	2	Y	25	33	1			25
							28	9									
06	4620	X	3542	-0-	-1078	-0-	212	1	3291	2	Y	35	26	1			34
							39	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 233760 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8774 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	614	2	Y	18	10	1			8
							20	9									
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	68	1	975	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	532	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	42	1	628	2	Y	-0-					67
02	644	N	494	-0-	-150	-0-	32	1	462	2	Y	-0-					67
03	837	N	473	-0-	-364	-0-	31	1	442	2	Y	-0-					67
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	96	1	1323	2	Y	-0-					67
05	3100	N	3758	-0-	658	658	248	1	3510	2	Y	-0-					67
*06	1519	N	861	-0-	-658	-0-	49	1	754	2	Y	53					120
							58	9									

HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 238094 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7650 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	2	-0-	-166	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4296	-0-	-1098	-0-	246	1	4011	2	N	35					144
							39	9									
02	4872	X	4273	-0-	-599	-0-	189	1	4045	2	N	35					179
							39	9									
03	5115	X	1812	-0-	-3303	-0-	74	1	1720	2	N	16					195
							18	9									
04	4950	X	3915	-0-	-1035	-0-	268	1	3647	2	N	-0-					195
05	5115	X	4359	-0-	-756	-0-	195	1	4023	2	N	128	191	1			132
							141	9									
*06	4590	X	4249	-0-	-341	-0-	210	1	4003	2	N	33					165
							36	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	27	-0-	-655	-0-	8	1	13	2	Y	5					63
							6	9									
02	DLQ G-10		109	-0-	109	109	4	1	105	2	Y	-0-					63
03	DLQ G-10		97	-0-	97	206	8	1	64	2	Y	23					86
							25	9									
04	345	N	139	-0-	-206	-0-	4	1	78	2	Y	52					138
							57	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	Y	13					151
							14	9									
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	Y	29					180
							32	9									

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	77	1	2423	2	Y	-0-					89
02	DLQ G-10		1826	-0-	1826	1826	75	1	1750	2	Y	1					90
							1	9									
03	DLQ G-10		2016	-0-	2016	3842	130	1	1878	2	Y	7					97
							8	9									
04	2200	N	1823	-0-	-377	3465	94	1	1721	2	Y	7					104
							8	9									
05	3100	N	1285	-0-	-1815	1650	38	1	1222	2	Y	23					127
							25	9									
*06	1832	N	182	-0-	-1650	-0-	5	1	170	2	Y	6					133
							7	9									

DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1105	-0-	-228	-0-	1064	2	41	9	N	37					125
02	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1216	2	19	9	N	17					142
03	1271	X	1127	-0-	-144	-0-	1092	2	35	9	N	32					174
04	1230	X	1042	-0-	-188	-0-	1018	2	24	9	N	22					196
05	1364	X	939	-0-	-425	-0-	893	2	46	9	N	42					238
06	1320	X	809	-0-	-511	-0-	781	2	28	9	N	25					263

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1136	-0-	-228	-0-	56	1	1080	2	N	-0-			301
02	1232	X	959	-0-	-273	-0-	39	1	918	2	N	2			303
							2	9							
03	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	68	1	1324	2	N	-0-			303
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	328	1	5952	2	N	-0-			303
05	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	203	1	6409	2	N	-0-			303
*06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	112	1	4017	2	N	-0-			303

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	132	1	2120	2	N	-0-			335
02	2044	X	1734	-0-	-310	-0-	75	1	1659	2	N	-0-			335
03	2263	X	1938	-0-	-325	-0-	130	1	1808	2	N	-0-			335
04	2190	X	1534	-0-	-656	-0-	84	1	1450	2	N	-0-			335
05	2263	X	1843	-0-	-420	-0-	59	1	1784	2	N	-0-			335
06	2190	X	1772	-0-	-418	-0-	51	1	1721	2	N	-0-			335

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460

01	2883	X	1792	-0-	-1091	-0-	87	1	1682	2	N	21			79
							23	9							
02	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	78	1	1738	2	N	6			85
							7	9							
03	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	136	1	1842	2	N	-0-			85
04	1590	X	1297	-0-	-293	-0-	71	1	1226	2	N	-0-			85
05	2015	X	1347	-0-	-668	-0-	43	1	1304	2	N	-0-			85
06	1950	X	1159	-0-	-791	-0-	33	1	1126	2	N	-0-			85

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

01	1023	X	979	-0-	-44	-0-	64	1	907	2	N	7			81
							8	9							
02	924	X	701	-0-	-223	-0-	30	1	663	2	N	7			88
							8	9							
03	1023	X	731	-0-	-292	-0-	52	1	679	2	N	-0-			88
04	1050	X	749	-0-	-301	-0-	41	1	708	2	N	-0-			88
05	1085	X	574	-0-	-511	-0-	18	1	556	2	N	-0-			88
06	960	X	724	-0-	-236	-0-	21	1	703	2	N	-0-			88

EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

01	4340	X	2935	-0-	-1405	-0-	30	1	2891	2	N	13			301
							14	9							
02	3248	X	3150	-0-	-98	-0-	168	1	2965	2	N	15			316
							17	9							
03	3596	X	3140	-0-	-456	-0-	3110	2	30	9	N	27			343
04	2910	X	2778	-0-	-132	-0-	2769	2	9	9	N	8			351
05	3503	X	3245	-0-	-258	-0-	3214	2	31	9	N	28			379
06	3390	X	2821	-0-	-569	-0-	2796	2	25	9	N	23			402

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1851	-0-		-1001	-0-	14	1	1773	2	N	58					232
								64	9									
02	2576	X	2429	-0-		-147	-0-	133	1	2237	2	N	54					286
								59	9									
03	2542	X	1993	-0-		-549	-0-	1965	2	28	9	N	25					311
04	2370	X	1874	-0-		-496	-0-	1844	2	30	9	N	27					338
05	2697	X	2000	-0-		-697	-0-	1978	2	22	9	N	20					358
06	2610	X	1820	-0-		-790	-0-	1784	2	36	9	N	33					391

EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

01	6603	X	4512	-0-		-2091	-0-	50	1	4386	2	N	69					213
								76	9									
02	5684	X	4335	-0-		-1349	-0-	250	1	4020	2	N	59					272
								65	9									
03	6014	X	4465	-0-		-1549	-0-	4384	2	81	9	N	74					346
04	4860	X	3355	-0-		-1505	-0-	3279	2	76	9	N	69					415
05	4805	X	3790	-0-		-1015	-0-	3716	2	74	9	N	67					482
06	4650	X	3827	-0-		-823	-0-	3735	2	92	9	N	84					566

BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

01	6355	X	4951	-0-		-1404	-0-	53	1	4833	2	N	59	201	1			290
								65	9									
02	5292	X	4753	-0-		-539	-0-	4734	2	19	9	N	17					307
03	5859	X	5330	-0-		-529	-0-	5285	2	45	9	N	41					348
04	4800	X	4530	-0-		-270	-0-	4491	2	39	9	N	35					383
05	5270	X	5099	-0-		-171	-0-	5046	2	53	9	N	48					431
*06	6263	X	6263	-0-		-0-	-0-	6227	2	36	9	N	33					464

BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

01	7936	X	6470	-0-		-1466	-0-	75	1	6334	2	N	55					377
								61	9									
02	6664	X	6261	-0-		-403	-0-	6203	2	58	9	N	53	195	1			235
03	7161	X	6369	-0-		-792	-0-	6319	2	50	9	N	45					280
04	6510	X	5440	-0-		-1070	-0-	5410	2	30	9	N	27					307
05	6944	X	6769	-0-		-175	-0-	6695	2	74	9	N	67					374
06	6720	X	4475	-0-		-2245	-0-	4421	2	54	9	N	49	175	1			248

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684

01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	58					154
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	55					209
03	1767	X	-0-	-0-		-1767	-0-					N	79	183	1			105
04	1650	X	-0-	-0-		-1650	-0-					N	57					162
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	50					212
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	52	181	1			83

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

01	4588	X	4093	-0-		-495	-0-	204	1	3889	2	Y	-0-					-0-
02	4207	X	4207	-0-		-0-	-0-	207	1	4000	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4365	-0-		-223	-0-	212	1	4153	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3878	-0-		-172	-0-	189	1	3689	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3971	-0-		-214	-0-	189	1	3782	2	Y	-0-					-0-
06	4500	X	1139	-0-		-3361	-0-	47	1	1092	2	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BELL-STELZIG UNIT WELL #: 1T RRCID -> 138298 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7346 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	127	-0-	-121	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

01	1054	N	838	-0-	-216	-0-	53 52	1 9	733	2	Y	47	45	1			6
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	76 63	1 9	862	2	Y	57	61	1			2
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	103 55	1 9	869	2	Y	50	49	1			3
04	810	N	601	-0-	-209	-0-	56 69	1 9	476	2	Y	63	61	1			5
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	100 53	1 9	931	2	Y	48	49	1			4
06	990	N	341	-0-	-649	-0-	31 18	1 9	292	2	Y	16	19	1			1

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	360 52	1 9	4967	2	Y	47	45	1			6
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	410 63	1 9	4665	2	Y	57	61	1			2
03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	575 56	1 9	4840	2	Y	51	50	1			3
04	5970	X	5060	-0-	-910	-0-	519 99	1 9	4442	2	Y	90	86	1			7
05	5704	X	4615	-0-	-1089	-0-	440 57	1 9	4118	2	Y	52	55	1			4
06	5520	X	4079	-0-	-1441	-0-	383 59	1 9	3637	2	Y	54	53	1			5

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	142	1	1964	2	Y	28	26	1			3
							31	9									
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	175	1	1996	2	Y	34	36	1			1
							37	9									
03	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	223	1	1882	2	Y	31	30	1			2
							34	9									
04	2640	X	2024	-0-	-616	-0-	206	1	1762	2	Y	51	49	1			4
							56	9									
05	2511	X	1860	-0-	-651	-0-	176	1	1649	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
06	2070	N	1534	-0-	-536	-0-	143	1	1360	2	Y	28	28	1			3
							31	9									

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, ETHEL L. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 103128 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10104 - 10270

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884

01	3100	N	3180	-0-	80	170	152	1	2866	2	Y	147	153	1			6
							162	9									
02	2684	N	2514	-0-	-170	-0-	127	1	2254	2	Y	121	116	1			11
							133	9									
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	85	1	2630	2	Y	146	136	1			21
							161	9									
04	3090	X	2711	-0-	-379	-0-	140	1	2406	2	Y	150	151	1			20
							165	9									
05	3193	X	2831	-0-	-362	-0-	101	1	2574	2	Y	142	145	1			17
							156	9									
06	3090	X	2636	-0-	-454	-0-	145	1	2361	2	Y	118	113	1			22
							130	9									

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

01	1421	X	265	-0-	-1156	-0-	13	1	250	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	379	X	379	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	465	N	361	-0-	-104	-0-	11	1	347	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	10	1	179	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	434	N	101	-0-	-333	-0-	4	1	95	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	360	N	102	-0-	-258	-0-	6	1	94	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	107	1	2018	2	Y	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	100	1	1765	2	Y	-0-					-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	69	1	2133	2	Y	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	107	1	1835	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1292	-0-	-475	-0-	49	1	1243	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	10	-0-	-1700	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 29 RRCID -> 151959 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5926 - 6905

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

01	5611	X	3120	-0-	-2491	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	2450	-0-	-2338	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	1723	-0-	-3516	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	596	-0-	-4114	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	898	-0-	-3070	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

01	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	6952	2	96	9	Y	87	115	1			95
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4434	2	85	9	Y	77	116	1			56
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5398	2	79	9	Y	72	59	1			69
04	7020	X	5176	-0-	-1844	-0-	5108	2	68	9	Y	62	56	1			75
05	7254	X	4835	-0-	-2419	-0-	4776	2	59	9	Y	54	57	1			72
06	6810	X	3126	-0-	-3684	-0-	3079	2	47	9	Y	43	55	1			60

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

01	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1200	2	39	9	Y	35	46	1			38
02	1120	N	1088	-0-	-32	-0-	1055	2	33	9	Y	30	46	1			22
03	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1295	2	32	9	Y	29	23	1			28
04	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	1076	2	26	9	Y	24	22	1			30
05	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1103	2	24	9	Y	22	22	1			30
06	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	1054	2	22	9	Y	20	22	1			28

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	34	1	469	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	62	1	534	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	54	1	506	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	338	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

01	1116	X	671	-0-	-445	-0-	618	2	53	9	Y	48	65	1			52
02	784	X	573	-0-	-211	-0-	532	2	41	9	Y	37	62	1			27
03	651	X	642	-0-	-9	-0-	594	2	48	9	Y	44	29	1			42
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	739	2	39	9	Y	35	34	1			43
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1051	2	44	9	Y	40	33	1			50
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1100	2	47	9	Y	43	38	1			55

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

01	5735	X	5118	-0-	-617	-0-	5021	2	97	9	Y	88	116	1			96
02	5124	X	3844	-0-	-1280	-0-	3763	2	81	9	Y	74	116	1			54
03	5673	X	4144	-0-	-1529	-0-	4065	2	79	9	Y	72	57	1			69
04	5340	X	3768	-0-	-1572	-0-	3700	2	68	9	Y	62	56	1			75
05	5270	X	3978	-0-	-1292	-0-	3919	2	59	9	Y	54	57	1			72
06	4950	X	4225	-0-	-725	-0-	4169	2	56	9	Y	51	55	1			68

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

01	1891	N	1447	-0-	-444	-0-	1441	2	6	9	Y	5	7	1			6
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1612	2	8	9	Y	7	8	1			5
03	1550	N	505	-0-	-1045	-0-	501	2	4	9	Y	4	5	1			4
04	1410	N	13	-0-	-1397	-0-	12	2	1	9	Y	1	3	1			2
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					1

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 T RRCID -> 179288 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180263 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 7302 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	1815	2	32	9	Y	29	40	1			32
02	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	1446	2	32	9	Y	29	40	1			21
03	1829	N	1482	-0-	-347	-0-	1451	2	31	9	Y	28	22	1			27
04	1530	N	1373	-0-	-157	-0-	1347	2	26	9	Y	24	22	1			29
05	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	1385	2	23	9	Y	21	22	1			28
*06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1522	2	22	9	Y	20	22	1			26

WEST, TEMPLE W. WELL #: 35 RRCID -> 181320 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7312 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 32 RRCID -> 182473 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6662 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	40	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	77	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	68	1	585	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	134	-0-	-362	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	122	-0-	-358	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	31	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	81	1	682	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	351	-0-	-99	-0-	37	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	42 3	1 9	785	2	Y	3	3	1			-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	605	2	Y	2	2	1			-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	687	2	Y	3	3	1			-0-
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	43 3	1 9	731	2	Y	3	3	1			-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	1517	2	Y	3	3	1			-0-
*06	3000	N	4810	-0-	1810	1810	279 2	1 9	4529	2	Y	2	2	1			-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

01	843	X	-0-	-0-	-843	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	26	-0-	-184	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

01	1798	X	1413	-0-	-385	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
02	1512	X	941	-0-	-571	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
03	1612	X	962	-0-	-650	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	723	-0-	-657	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	814	-0-	-240	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	27	1	305	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	45	1	382	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	38	1	324	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	33	1	310	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	390	N	106	-0-	-284	-0-	10	1	94	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 39 RRCID -> 203087 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6280 - 6430

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

01	3100	N	3509	-0-	409	4818	65	1	900	2	Y	2313	2292	1			307
							2544	9									
02	7290	X	2472	-0-	-4818	-0-	49	1	563	2	Y	1691	1932	1			66
							1860	9									
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	52	1	436	2	Y	1351	1325	1			92
							1486	9									
04	1770	X	613	-0-	-1157	-0-	10	1	89	2	Y	467	522	1			37
							514	9									
05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	56	1	526	2	Y	1436	1357	1			116
							1580	9									
*06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	63	1	596	2	Y	1414	1403	1			127
							1555	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	297	1	4104	2	Y	90	85	1			12
							99	9									
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	419	1	4771	2	Y	108	116	1			4
							119	9									
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	540	1	4551	2	Y	97	94	1			7
							107	9									
04	4740	X	4403	-0-	-337	-0-	441	1	3774	2	Y	171	165	1			13
							188	9									
05	4929	X	4682	-0-	-247	-0-	442	1	4131	2	Y	99	104	1			8
							109	9									
06	4770	X	3777	-0-	-993	-0-	349	1	3318	2	Y	100	99	1			9
							110	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7492

01	837	N	636	-0-	-201	-0-	43 4	1 9	589	2	Y	4	4	1			-0-
02	728	N	362	-0-	-366	-0-	29 6	1 9	327	2	Y	5	5	1			-0-
03	1023	N	389	-0-	-634	-0-	41 3	1 9	345	2	Y	3	3	1			-0-
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	235	2	Y	3	3	1			-0-
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	234	2	Y	3	3	1			-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	217	2	Y	3	3	1			-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974

01	3937	X	3644	-0-	-293	-0-	246 6	1 9	3392	2	Y	5	5	1			1
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	313 7	1 9	3569	2	Y	6	6	1			1
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	432 6	1 9	3636	2	Y	5	5	1			1
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	391 10	1 9	3342	2	Y	9	9	1			1
05	3937	X	3416	-0-	-521	-0-	329 6	1 9	3081	2	Y	5	6	1			-0-
06	3810	X	3378	-0-	-432	-0-	321 6	1 9	3051	2	Y	5	5	1			-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 53 RRCID -> 220887 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 5336 - 6994

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

01	2511	X	2153	-0-	-358	-0-	145	1	2008	2	Y	-0-					-0-
02	2268	X	2067	-0-	-201	-0-	167	1	1900	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	2307	-0-	-204	-0-	245	1	2062	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	2142	-0-	-18	-0-	224	1	1918	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	2110	-0-	-122	-0-	204	1	1906	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	201	1	1911	2	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 48 RRCID -> 221674 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6296 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 3WI RRCID -> 225921 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 6534

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7240 - 7292

01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
PAGE, R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237145 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7755	-0-	-1173	-0-	374	1	7040	2	N	310	322	1			12
							341	9									
02	8064	X	6857	-0-	-1207	-0-	351	1	6230	2	N	251	241	1			22
							276	9									
03	8773	X	7033	-0-	-1740	-0-	211	1	6485	2	N	306	285	1			43
							337	9									
04	7950	X	6475	-0-	-1475	-0-	337	1	5790	2	N	316	319	1			40
							348	9									
05	8215	X	5979	-0-	-2236	-0-	214	1	5437	2	N	298	305	1			33
							328	9									
06	7500	X	4979	-0-	-2521	-0-	273	1	4431	2	N	250	239	1			44
							275	9									

PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

01	2356	X	2173	-0-	-183	-0-	108	1	2032	2	N	30	32	1			1
							33	9									
02	2100	N	1580	-0-	-520	-0-	83	1	1471	2	N	24	23	1			2
							26	9									
03	2387	N	1715	-0-	-672	-0-	53	1	1629	2	N	30	28	1			4
							33	9									
04	2100	N	1524	-0-	-576	-0-	82	1	1408	2	N	31	31	1			4
							34	9									
05	1736	N	1124	-0-	-612	-0-	42	1	1057	2	N	23	25	1			2
							25	9									
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					2

EVERTT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237472 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9824 - 9864

01	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	420	1	7905	2	N	-0-					-0-
02	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	381	1	6749	2	N	-0-					-0-
03	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	284	1	8733	2	N	-0-					-0-
04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	391	1	6707	2	N	-0-					-0-
05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	307	1	7810	2	N	-0-					-0-
*06	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	438	1	7121	2	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

01	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	557	1	7686	2	N	41	40	1			5
							45	9									
02	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	666	1	7586	2	N	48	52	1			1
							53	9									
03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	827	1	6968	2	N	42	41	1			2
							46	9									
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	749	1	6411	2	N	69	66	1			5
							76	9									
05	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	665	1	6220	2	N	41	43	1			3
							45	9									
*06	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	810	1	7694	2	N	46	45	1			4
							51	9									

CHAPA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241212 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7003 - 7938

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST TEMPLE W WELL #: 50 RRCID -> 241515 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 6034 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

01	4495	X	2201	-0-	-2294	-0-	138	1	1908	2	N	141	131	1			19
							155	9									
02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	480	1	5470	2	N	208	218	1			9
							229	9									
03	2480	X	2081	-0-	-399	-0-	180	1	1516	2	N	350	334	1			25
							385	9									
04	2400	X	1222	-0-	-1178	-0-	90	1	767	2	N	332	330	1			27
							365	9									
05	4495	X	1263	-0-	-3232	-0-	103	1	963	2	N	179	190	1			16
							197	9									
06	4350	X	1104	-0-	-3246	-0-	98	1	927	2	N	72	80	1			8
							79	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	58	1	804	2	N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	64	1	727	2	N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	88	1	744	2	N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	78	1	664	2	N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	69	1	650	2	N	-0-					-0-
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	63	1	595	2	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	179	1	2465	2	N	5	5	1			1
							6	9									
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	171	1	1950	2	N	6	6	1			1
							7	9									
03	2356	N	2194	-0-	-162	-0-	232	1	1956	2	N	5	5	1			1
							6	9									
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	288	1	2467	2	N	9	9	1			1
							10	9									
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	285	1	2664	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
*06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	255	1	2423	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	133	1	1835	2	N	74	68	1			10
							81	9									
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	137	1	1561	2	N	81	88	1			3
							89	9									
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	187	1	1575	2	N	60	59	1			4
							66	9									
04	1980	N	1851	-0-	-129	-0-	180	1	1543	2	N	116	111	1			9
							128	9									
05	1984	N	1680	-0-	-304	-0-	155	1	1447	2	N	71	75	1			5
							78	9									
06	1770	N	1463	-0-	-307	-0-	132	1	1253	2	N	71	70	1			6
							78	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
BELL, EVERETT G.U. WELL #: 3 RRCID -> 247969 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10415 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	5831	-0-	-1857	-0-	274	1	5147	2	N	373	388	1			14
							410	9									
02	7056	X	5261	-0-	-1795	-0-	263	1	4667	2	N	301	289	1			26
							331	9									
03	8153	X	5377	-0-	-2776	-0-	156	1	4815	2	N	369	343	1			52
							406	9									
04	9810	X	4918	-0-	-4892	-0-	248	1	4255	2	N	377	381	1			48
							415	9									
05	10137	X	4657	-0-	-5480	-0-	161	1	4102	2	N	358	366	1			40
							394	9									
06	5640	X	4381	-0-	-1259	-0-	235	1	3814	2	N	302	287	1			55
							332	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

01	5673	X	4412	-0-	-1261	-0-	295	1	4076	2	N	37	34	1			5
							41	9									
02	4984	X	4123	-0-	-861	-0-	329	1	3748	2	N	42	45	1			2
							46	9									
03	4743	X	4100	-0-	-643	-0-	431	1	3633	2	N	33	32	1			3
							36	9									
04	4260	X	4066	-0-	-194	-0-	419	1	3583	2	N	58	55	1			6
							64	9									
05	4557	X	3807	-0-	-750	-0-	364	1	3406	2	N	34	35	1			5
							37	9									
06	4410	X	3157	-0-	-1253	-0-	298	1	2825	2	N	31	31	1			5
							34	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6776 - 8305

01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	N	-0-					-0-
06	180	N	19	-0-	-161	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 249562 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7470 - 7773

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	26	1	366	2	N	-0-					-0-
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	21	1	241	2	N	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	28	1	232	2	N	-0-					-0-
04	390	N	89	-0-	-301	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
05	279	N	170	-0-	-109	-0-	16	1	154	2	N	-0-					-0-
06	240	N	65	-0-	-175	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 9297

01	4712	X	3901	-0-	-811	-0-	192	1	3611	2	N	89	93	1			3
							98	9									
02	4256	X	2379	-0-	-1877	-0-	125	1	2225	2	N	26	27	1			2
							29	9									
03	4371	X	3132	-0-	-1239	-0-	96	1	2939	2	N	88	78	1			12
							97	9									
04	4140	X	4069	-0-	-71	-0-	218	1	3748	2	N	94	94	1			12
							103	9									
05	4278	X	2991	-0-	-1287	-0-	110	1	2791	2	N	82	85	1			9
							90	9									
06	3780	X	1561	-0-	-2219	-0-	86	1	1395	2	N	73	69	1			13
							80	9									

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10366 - 11550

01	14167	X	11706	-0-	-2461	-0-	580	1	10904	2	N	202	210	1			8
							222	9									
02	12376	X	9896	-0-	-2480	-0-	519	1	9199	2	N	162	156	1			14
							178	9									
03	13702	X	12469	-0-	-1233	-0-	386	1	11864	2	N	199	185	1			28
							219	9									
04	12990	X	11411	-0-	-1579	-0-	616	1	10569	2	N	205	206	1			27
							226	9									
05	12989	X	10463	-0-	-2526	-0-	388	1	9863	2	N	193	198	1			22
							212	9									
*06	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	697	1	11318	2	N	163	155	1			30
							179	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

01	4247	X	3316	-0-	-931	-0-	218	1	3004	2	N	85	79	1			12
							94	9									
02	3836	X	3673	-0-	-163	-0-	289	1	3289	2	N	86	94	1			4
							95	9									
03	4247	X	3715	-0-	-532	-0-	384	1	3235	2	N	87	84	1			7
							96	9									
04	3900	X	3392	-0-	-508	-0-	339	1	2904	2	N	135	130	1			12
							149	9									
05	4061	X	3423	-0-	-638	-0-	322	1	3015	2	N	78	82	1			8
							86	9									
06	3930	X	1699	-0-	-2231	-0-	155	1	1474	2	N	64	65	1			7
							70	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

01	3534	X	505	-0-	-3029	-0-	34	1	471	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	X	13	-0-	-2343	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	4	-0-	-2276	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 259060 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8690 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	11786	-0-	-3218	-0-	576	1	10834	2	N	342	356	1			13
							376	9									
02	13468	X	9915	-0-	-3553	-0-	513	1	9098	2	N	276	265	1			24
							304	9									
03	14725	X	7127	-0-	-7598	-0-	213	1	6555	2	N	326	304	1			46
							359	9									
04	13620	X	12021	-0-	-1599	-0-	640	1	10995	2	N	351	352	1			45
							386	9									
05	13485	X	11435	-0-	-2050	-0-	419	1	10650	2	N	333	340	1			38
							366	9									
06	11400	X	9863	-0-	-1537	-0-	555	1	9019	2	N	263	253	1			48
							289	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 259061 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20677	X	16145	-0-	-4532	-0-	808	1	15204	2	N	121	127	1			1
							133	9									
02	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	951	1	16856	2	N	112	107	1			6
							123	9									
03	18414	X	17424	-0-	-990	-0-	544	1	16729	2	N	137	127	1			16
							151	9									
04	16680	X	15534	-0-	-1146	-0-	846	1	14533	2	N	141	142	1			15
							155	9									
05	17360	X	13064	-0-	-4296	-0-	489	1	12429	2	N	133	132	1			16
							146	9									
06	16800	X	12895	-0-	-3905	-0-	741	1	12032	2	N	111	106	1			21
							122	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	11243	-0-	-4071	-0-	741	1	10236	2	N	242	232	1			32
							266	9									
02	12292	X	10856	-0-	-1436	-0-	854	1	9734	2	N	244	266	1			10
							268	9									
03	13547	X	6941	-0-	-6606	-0-	710	1	5985	2	N	224	218	1			16
							246	9									
04	12150	X	4726	-0-	-7424	-0-	464	1	3973	2	N	263	258	1			21
							289	9									
05	12028	X	5432	-0-	-6596	-0-	511	1	4783	2	N	125	136	1			10
							138	9									
06	11640	X	3866	-0-	-7774	-0-	354	1	3361	2	N	137	135	1			12
							151	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28272	X	21337	-0-	-6935	-0-	1416	1	19555	2	N	333	318	1			44
							366	9									
02	24360	X	19840	-0-	-4520	-0-	1580	1	18001	2	N	235	270	1			9
							259	9									
03	24924	X	18969	-0-	-5955	-0-	1986	1	16727	2	N	233	227	1			15
							256	9									
04	22680	X	18314	-0-	-4366	-0-	1858	1	15900	2	N	505	482	1			38
							556	9									
05	22134	X	12367	-0-	-9767	-0-	1133	1	10599	2	N	577	570	1			45
							635	9									
06	21270	X	14589	-0-	-6681	-0-	1358	1	12894	2	N	306	325	1			26
							337	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	10084	-0-	-5354	-0-	667	1	9211	2	N	187	187	1			24
							206	9									
02	13076	X	9945	-0-	-3131	-0-	785	1	8947	2	N	194	212	1			6
							213	9									
03	12927	X	10584	-0-	-2343	-0-	1094	1	9214	2	N	251	242	1			15
							276	9									
04	12510	X	4340	-0-	-8170	-0-	422	1	3611	2	N	279	274	1			20
							307	9									
05	11036	X	6751	-0-	-4285	-0-	638	1	5964	2	N	135	146	1			9
							149	9									
06	10650	X	10331	-0-	-319	-0-	971	1	9221	2	N	126	126	1			9
							139	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6618 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	3580	-0-	-13718	-0-	242	1	3338	2	N	-0-	21	1			-0-
02	15624	X	1797	-0-	-13827	-0-	145	1	1652	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					N	-0-					-0-
*04	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	1018	1	8708	2	N	-0-					-0-
*05	26155	X	26155	-0-	-0-	-0-	2524	1	23612	2	N	17	16	1			1
							19	9									
*06	27787	X	27787	-0-	-0-	-0-	2647	1	25140	2	N	-0-	1	1			-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10090 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	789	-0-	-482	-0-	40	1	749	2	N	-0-					-0-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	836	-0-	-544	-0-	46	1	790	2	N	-0-					-0-
05	806	X	788	-0-	-18	-0-	30	1	758	2	N	-0-					-0-
*06	818	X	818	-0-	-0-	-0-	47	1	771	2	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	10197	-0-	-4156	-0-	689	1	9508	2	N	-0-					-0-
02	11424	X	9252	-0-	-2172	-0-	747	1	8505	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	9280	-0-	-3368	-0-	985	1	8295	2	N	-0-					-0-
*04	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	867	1	7418	2	N	19	18	1			1
							21	9									
*05	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	681	1	6373	2	N	32	31	1			2
							35	9									
*06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	556	1	5282	2	N	80	75	1			7
							88	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	12309	-0-	-12646	-0-	815	1	11257	2	N	215	200	1			28
							237	9									
02	17220	X	11620	-0-	-5600	-0-	919	1	10467	2	N	213	233	1			8
							234	9									
03	12834	X	11631	-0-	-1203	-0-	1208	1	10178	2	N	223	216	1			15
							245	9									
04	12420	X	10646	-0-	-1774	-0-	1065	1	9117	2	N	422	404	1			33
							464	9									
05	12865	X	9831	-0-	-3034	-0-	920	1	8605	2	N	278	288	1			23
							306	9									
06	12450	X	9637	-0-	-2813	-0-	889	1	8437	2	N	283	280	1			26
							311	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263646 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7498 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	11968	-0-	-10011	-0-	598	1	11246	2	N	113	120	1			4
							124	9									
02	18004	X	13581	-0-	-4423	-0-	716	1	12701	2	N	149	140	1			13
							164	9									
03	20279	X	20279	-0-	-0-	-0-	631	1	19419	2	N	208	192	1			29
							229	9									
*04	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	815	1	13997	2	N	176	183	1			22
							194	9									
*05	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	565	1	14376	2	N	178	180	1			20
							196	9									
*06	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	839	1	13626	2	N	227	206	1			41
							250	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6787 - 8851

01	27094	X	8431	-0-	-18663	-0-	422	1	7948	2	N	55	56	1			2
							61	9									
02	22456	X	9104	-0-	-13352	-0-	473	1	8385	2	N	224	206	1			20
							246	9									
03	22785	X	9659	-0-	-13126	-0-	300	1	9218	2	N	128	129	1			19
							141	9									
04	20520	X	47	-0-	-20473	-0-	2	1	43	2	N	2	20	1			1
							2	9									
05	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-					N	-0-					1
06	9750	X	143	-0-	-9607	-0-	8	1	126	2	N	8	7	1			2
							9	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7122 - 7318

01	4650	X	2565	-0-	-2085	-0-	169	1	2337	2	N	54	54	1			7
							59	9									
02	4200	X	2949	-0-	-1251	-0-	231	1	2629	2	N	81	85	1			3
							89	9									
03	4650	X	3187	-0-	-1463	-0-	330	1	2777	2	N	73	71	1			5
							80	9									
04	4500	X	2962	-0-	-1538	-0-	296	1	2530	2	N	124	119	1			10
							136	9									
05	4650	X	2396	-0-	-2254	-0-	224	1	2097	2	N	68	72	1			6
							75	9									
06	3150	X	1115	-0-	-2035	-0-	101	1	956	2	N	53	54	1			5
							58	9									

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 10032

01	89063	X	12619	-0-	-76444	-0-	620	1	11657	2	N	311	329	1			12
							342	9									
02	80444	X	10295	-0-	-70149	-0-	532	1	9440	2	N	294	280	1			26
							323	9									
03	89063	X	10559	-0-	-78504	-0-	321	1	9878	2	N	327	307	1			46
							360	9									
04	86190	X	9724	-0-	-76466	-0-	513	1	8800	2	N	374	372	1			48
							411	9									
05	89063	X	9683	-0-	-79380	-0-	354	1	9003	2	N	296	310	1			34
							326	9									
06	12210	X	9109	-0-	-3101	-0-	514	1	8344	2	N	228	220	1			42
							251	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8132 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		170075	-0-	170075	305910	8791	1	158352	2	N	2665	2795	1			209
							2932	9									
*08	441584	X	135674	-0-	-305910	-0-	8042	1	125717	2	N	1741	1684	1			266
							1915	9									
09	178500	X	80775	-0-	-97725	-0-	5932	1	73649	2	N	1085	1141	1			210
							1194	9									
10	184450	X	80353	-0-	-104097	-0-	6719	1	72626	2	N	916	1032	1			94
							1008	9									
11	178500	X	68582	-0-	-109918	-0-	4732	1	63126	2	N	658	678	1			74
							724	9									
12	184450	X	56962	-0-	-127488	-0-	2624	1	53646	2	N	629	649	1			54
							692	9									
01	184450	X	43716	-0-	-140734	-0-	2180	1	41016	2	N	473	509	1			18
							520	9									
02	166600	X	38183	-0-	-128417	-0-	2017	1	35759	2	N	370	356	1			32
							407	9									
03	184450	X	39097	-0-	-145353	-0-	1216	1	37423	2	N	416	389	1			59
							458	9									
04	178500	X	34661	-0-	-143839	-0-	1885	1	32374	2	N	365	377	1			47
							402	9									
05	184450	X	30319	-0-	-154131	-0-	1133	1	28823	2	N	330	340	1			37
							363	9									
06	178500	X	24714	-0-	-153786	-0-	1415	1	22990	2	N	281	267	1			51
							309	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		38207	-0-	38207	38207	2441	1	35766	2	N	-0-					-0-
*08	110023	X	71816	-0-	-38207	-0-	4238	1	65266	2	N	2102	1911	1			191
							2312	9									
09	61890	X	59554	-0-	-2336	-0-	3417	1	54029	2	N	1916	1824	1			283
							2108	9									
10	63953	X	55072	-0-	-8881	-0-	3148	1	50609	2	N	1195	1354	1			127
							1315	9									
11	61890	X	50076	-0-	-11814	-0-	3100	1	46097	2	N	799	851	1			75
							879	9									
12	63953	X	50254	-0-	-13699	-0-	2958	1	46562	2	N	667	687	1			55
							734	9									
01	63953	X	46609	-0-	-17344	-0-	3066	1	42332	2	N	1101	1010	1			146
							1211	9									
02	57764	X	41086	-0-	-16678	-0-	3241	1	36924	2	N	837	951	1			32
							921	9									
03	63953	X	37110	-0-	-26843	-0-	3835	1	32301	2	N	885	857	1			60
							974	9									
04	61890	X	31019	-0-	-30871	-0-	3126	1	26754	2	N	1035	1014	1			81
							1139	9									
05	63953	X	29013	-0-	-34940	-0-	2776	1	25965	2	N	247	308	1			20
							272	9									
06	61890	X	31395	-0-	-30495	-0-	2976	1	28264	2	N	141	148	1			13
							155	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23188	X	NO RPT	-0-	-23188	-0-					N	NO RPT					-0-
02	20944	X	NO RPT	-0-	-20944	-0-					N	NO RPT					-0-
03	23188	X	NO RPT	-0-	-23188	-0-					N	NO RPT					-0-
04	22440	X	NO RPT	-0-	-22440	-0-					N	NO RPT					-0-
05	23188	X	NO RPT	-0-	-23188	-0-					N	NO RPT					-0-
06	22440	X	NO RPT	-0-	-22440	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		47870	-0-	47870	47870	3214 1784	1 9	42872	2	N	1622	1442	1			180
*12	241506	X	193636	-0-	-47870	-0-	8761 5764	1 9	179111	2	N	5240	4973	1			447
01	200415	X	188192	-0-	-12223	-0-	9308 3772	1 9	175112	2	N	3429	3744	1			132
02	181020	X	152969	-0-	-28051	-0-	8071 1793	1 9	143105	2	N	1630	1620	1			142
03	200415	X	125826	-0-	-74589	-0-	3915 1437	1 9	120474	2	N	1306	1264	1			184
04	193950	X	108400	-0-	-85550	-0-	5922 790	1 9	101688	2	N	718	810	1			92
05	200415	X	114686	-0-	-85729	-0-	4318 527	1 9	109841	2	N	479	517	1			54
06	193950	X	97724	-0-	-96226	-0-	5644 402	1 9	91678	2	N	365	356	1			63

CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8630 - 9968

*01	37665	X	NO RPT	-0-	-37665	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	34020	X	NO RPT	-0-	-34020	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	37665	X	NO RPT	-0-	-37665	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	36450	X	NO RPT	-0-	-36450	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	37665	X	NO RPT	-0-	-37665	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	36450	X	NO RPT	-0-	-36450	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

*01	30194	X	NO RPT	-0-	-30194	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	27272	X	NO RPT	-0-	-27272	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	30194	X	NO RPT	-0-	-30194	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	29220	X	NO RPT	-0-	-29220	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	30194	X	NO RPT	-0-	-30194	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	29220	X	NO RPT	-0-	-29220	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (P) 88103 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BELL-STELZIG UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 014534 COMPL. DATE 06/27/1961 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106419 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 7493

01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-

TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (A SAND) 88105 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (HEARD) 88105 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (R) 88105 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2) 88105 766 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2065	-0-	-353	-0-	221	1	1844	2	N	-0-					114
02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	240	1	2021	2	N	-0-					114
03	3782	X	2425	-0-	-1357	-0-	242	1	2183	2	N	-0-					114
04	3660	X	3375	-0-	-285	-0-	349	1	3025	2	N	1					115
							1	9									
05	3782	X	2167	-0-	-1615	-0-	216	1	1951	2	N	-0-					115
*06	2430	X	1852	-0-	-578	-0-	134	1	1717	2	N	1					116
							1	9									

TABASCO, NORTH (R,FB-3) 88105 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAFT (6150 FRIO) 88119 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WILLIAMS, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 120991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-

TAFT, NORTHEAST (6350) 88123 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
RITCHIE FARMS, LTD WELL #: 1 RRCID -> 249497 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6529 - 6531

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184					324
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	1			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					205
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	170	1			119
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

TAFT, WEST (5600) 88132 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WELDER FORD WELL #: 1 RRCID -> 266216 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5708 - 5742

01	27249	7645	-0-	-19604	-0-	4245	2	3400	9	N	3091	3199	1			493
02	24612	7110	-0-	-17502	-0-	3576	2	3534	9	N	3213	3128	1			578
03	27249	5768	-0-	-21481	-0-	2277	2	3491	9	N	3174	2822	1			930
04	7410 #	6587	-0-	-823	-0-	2804	2	3783	9	N	3439	3696	1			673
05	7874 #	4155	-0-	-3719	-0-	1153	2	3002	9	N	2729	2781	1			621
06	7620 #	4743	-0-	-2877	-0-	1630	2	3113	9	N	2830	2861	1			590

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	259	1	817	2	Y	-0-					56
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	246	1	1082	2	Y	28					84
							31	9									
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	302	1	1366	2	Y	52					136
							57	9									
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	322	1	1739	2	Y	27					163
							30	9									
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	341	1	1933	2	Y	70	178	1			55
							77	9									
*06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	172	1	983	2	Y	-0-					55

GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497

01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	246	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	177	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	204	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	165	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	165	1	937	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	626	-0-	-394	-0-	93	1	533	2	Y	-0-					-0-

RMR OPERATING, LLC 714351
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	1599	1	2090	3	N	-0-					-0-
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	1390	1	1960	3	N	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1375	1	2298	3	N	-0-					-0-
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	1483	1	2180	3	N	-0-					-0-
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	1365	1	2331	3	N	-0-					-0-
06	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

01	341	X	331	-0-	-10	-0-	143	1	188	3	N	-0-					-0-
02	308	X	234	-0-	-74	-0-	97	1	137	3	N	-0-					-0-
03	403	X	227	-0-	-176	-0-	85	1	142	3	N	-0-					-0-
04	390	X	227	-0-	-163	-0-	92	1	135	3	N	-0-					-0-
05	403	X	178	-0-	-225	-0-	66	1	112	3	N	-0-					-0-
06	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TAQUACHIE (HINNANT #3) 88351 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 3 RRCID -> 147422 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 13374 PERF. 9262 - 10496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX) 88360 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 2 RRCID -> 151943 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1900 - 2020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
GARCIA WELL #: 6 RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011 - PLUGGED 04/15/2011

TECOLOTE, WEST (3100) 88632 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ANDERSON OIL LTD. 022499
DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 215491 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02	168 #	137	-0-	-31	-0-	137	2		N	-0-			-0-
03	186 #	125	-0-	-61	-0-	125	2		N	-0-			-0-
04	180 #	153	-0-	-27	-0-	153	2		N	-0-			-0-
*05	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			-0-
06	180 #	153	-0-	-27	-0-	153	2		N	-0-			-0-

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					11
02	280	N	132	-0-	-148	-0-	132	2			N	-0-					11
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					11
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					11
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					11
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					11

TENERIAS (7920) 88795 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
PINNELL WELL #: 5 RRCID -> 201433 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7858 - 7868

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1	24	7	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	45	1	73	2	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	36	1	72	2	N	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	49	1	72	2	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	156	1	338	2	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	103	1	155	2	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	148	1	251	2	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	143	1	311	2	N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	259	1	172	2	N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	148	1	251	2	N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	114	-0-	114	1034	44	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	123	-0-	123	1157	41	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	207	-0-	207	1364	83	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	133	-0-	133	1497	133	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1497					Y	NO RPT					-0-
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	1347					Y	NO RPT					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	103	1	224	2	N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	195	1	294	2	N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	229	1	388	2	N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1176	-0-	1176	11595	451	1	725	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1175	-0-	1175	12770	392	1	783	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1181	-0-	1181	13951	475	1	706	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		883	-0-	883	14834	883	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14834					Y	NO RPT					-0-
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	13694					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		238	-0-	238	2098	91	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		158	-0-	158	2256	53	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		245	-0-	245	2501	98	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		165	-0-	165	2666	165	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2666					Y	NO RPT					-0-
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	2666					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		740	-0-	740	5730	284	1	456	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		574	-0-	574	6304	191	1	383	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		665	-0-	665	6969	267	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		440	-0-	440	7409	440	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7409					Y	NO RPT					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	7019					Y	NO RPT					-0-

TESORO (3600) 88949 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TYLUDADEDA, LLC 875253
MARCHBANKS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 119854 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2944 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (HEARD, FIRST) 89070 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (HEARD MASSIVE) 89070 187 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

01	4216	X	3490	-0-	-726	-0-	580	1	2910	2	Y	-0-					8
02	3696	X	2741	-0-	-955	-0-	477	1	2264	2	Y	-0-					8
03	3596	X	3519	-0-	-77	-0-	552	1	2967	2	Y	-0-					8
04	3480	X	2771	-0-	-709	-0-	286	1	2466	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
05	3596	X	2572	-0-	-1024	-0-	288	1	2284	2	Y	-0-					10
06	3420	X	3063	-0-	-357	-0-	343	1	2720	2	Y	-0-					10

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	135	1	1128	2	Y	2					12
							2	9									
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	125	1	1056	2	Y	7					19
							8	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	134	1	1205	2	Y	6					25
							7	9									
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	110	1	950	2	Y	1					26
							1	9									
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	111	1	1000	2	Y	-0-	14	1			12
*06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	72	1	925	2	Y	-0-					12

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (HEARD MASSIVE) //CONT.// 89070 187 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	7					7
							8	9									
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					7
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					7
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-	7	1			-0-
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	477	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 244522 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7736 - 7746

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (HEARD, THIRD) 89070 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO WILLACY WELL #: 4B RRCID -> 164206 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 7500

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	41	1	342	2	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	39	1	331	2	N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	N	24	9	1			15
							26	9									
04	360	N	162	-0-	-198	-0-	16	1	142	2	N	4					19
							4	9									
05	372	N	20	-0-	-352	-0-	2	1	17	2	N	1					20
							1	9									
*06	360	N	18	-0-	-342	-0-	1	1	17	2	N	-0-					20

TEXAN GARDENS (K, NW) 89070 299 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (K, NW) //CONT.// 89070 299 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					50
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					50
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					50
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	115	1	997	2	Y	-0-					50
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	122	1	1102	2	Y	-0-					50
*06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	69	1	884	2	Y	-0-					50

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT		2507	-0-	2507	2507	181	1	2326	2	Y	-0-					33

TEXAN GARDENS (L SAND) 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG G.U. IV WELL #: 5 RRCID -> 142383 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		19	-0-	19	179	3	1	16	2	Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-					10
03	274	X	95	-0-	-179	-0-	15	1	80	2	Y	-0-					10
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	6	12	1			4
							7	9									
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					4
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-					4

CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	201	1	1009	2	Y	-0-					3
02	1232	N	1087	-0-	-145	-0-	189	1	898	2	Y	-0-					3
03	1457	N	1148	-0-	-309	-0-	180	1	968	2	Y	-0-					3
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	127	1	1094	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
05	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	129	1	1023	2	Y	-0-					4
*06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	127	1	1008	2	Y	-0-					4

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	291	1	2426	2	Y	9					107
							10	9									
02	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	286	1	2412	2	Y	8					115
							9	9									
03	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	298	1	2686	2	Y	9					124
							10	9									
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	259	1	2243	2	Y	7					131
							8	9									
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	254	1	2289	2	Y	7					138
							8	9									
*06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	196	1	2519	2	Y	5	117	1			26
							6	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	160	1	1336	2	Y	9					41
							10	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	147	1	1238	2	Y	8					49
							9	9									
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	148	1	1333	2	Y	9					58
							10	9									
04	1560	X	1258	-0-	-302	-0-	129	1	1121	2	Y	7					65
							8	9									
05	1550	X	1333	-0-	-217	-0-	132	1	1193	2	Y	7					72
							8	9									
*06	1500	X	1331	-0-	-169	-0-	96	1	1231	2	Y	4	61	1			15
							4	9									

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	2	N	-0-					1
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	53	1	449	2	N	1					2
							1	9									
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	64	1	573	2	N	-0-	2	1			-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	45	1	388	2	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	393	2	N	-0-					-0-
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	382	2	N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	72	1	609	2	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	42	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	94	1	845	2	Y	-0-					-0-
*06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	62	1	792	2	Y	-0-					-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	63	1	526	2	Y	10					86
							11	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	58	1	487	2	Y	11					97
							12	9									
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	91	1	822	2	Y	-0-					97
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	70	1	605	2	Y	35	89	1			43
							39	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	76	1	687	2	Y	-0-					43
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	52	1	666	2	Y	-0-					43

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	13	1	107	2	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	17	1	149	2	N	-0-					-0-
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4861	-0-	-316	-0-	520	1	4341	2	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4478	-0-	-198	-0-	474	1	3996	2	Y	7					7
							8	9									
03	5146	X	4801	-0-	-345	-0-	474	1	4277	2	Y	45					52
							50	9									
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	443	1	3842	2	Y	7					59
							8	9									
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	456	1	4110	2	Y	33	44	1			48
							36	9									
*06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	325	1	4163	2	Y	1					49
							1	9									

TEXAN GARDENS (MISSION) 89070 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	32	1	269	2	Y	42					128
							46	9									
02	275	X	275	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	Y	7					135
							8	9									
03	372	X	249	-0-	-123	-0-	25	1	224	2	Y	-0-					135
04	330	N	213	-0-	-117	-0-	22	1	191	2	Y	-0-					135
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	28	1	248	2	Y	27	77	1			85
							30	9									
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	Y	1					86
							1	9									

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TEXAN GARDENS (O SAND) 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG III WELL #: 2 RRCID -> 181955 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (O SAND) //CONT.// 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5503	-0-	-1503	-0-	914	1	4589	2	Y	-0-					-0-
02	6272	X	4550	-0-	-1722	-0-	792	1	3758	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	4629	-0-	-2315	-0-	726	1	3903	2	Y	-0-					-0-
04	6300	X	3779	-0-	-2521	-0-	390	1	3359	2	Y	27	10	1			17
							30	9									
05	6510	X	5158	-0-	-1352	-0-	577	1	4581	2	Y	-0-					17
*06	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	718	1	5693	2	Y	-0-					17

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	98	1	816	2	Y	-0-					40
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	96	1	812	2	Y	-0-					40
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	91	1	821	2	Y	-0-					40
04	840	N	675	-0-	-165	-0-	70	1	605	2	Y	-0-					40
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	87	1	781	2	Y	-0-					40
*06	840	N	833	-0-	-7	-0-	60	1	773	2	Y	-0-	40	1			-0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					208
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					208
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	1					209
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	145	1	1256	2	Y	1					210
							1	9									
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	166	1	1500	2	Y	-0-					210
*06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	113	1	1450	2	Y	-0-					210

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	975	-0-	-17	-0-	104	1	871	2	N	-0-					171
02	980	N	920	-0-	-60	-0-	97	1	823	2	N	-0-					171
03	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	99	1	890	2	N	35	73	1			133
							39	9									
04	930	N	819	-0-	-111	-0-	84	1	728	2	N	6					139
							7	9									
05	1023	N	704	-0-	-319	-0-	70	1	634	2	N	-0-					139
*06	990	N	703	-0-	-287	-0-	51	1	652	2	N	-0-					139

TEXAN GARDENS (O, EAST) 89070 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2111	-0-	-214	-0-	349	1	1753	2	Y	8					16
							9	9									
02	2240	N	1967	-0-	-273	-0-	342	1	1625	2	Y	-0-					16
03	2480	N	2275	-0-	-205	-0-	357	1	1918	2	Y	-0-					16
04	2040	N	1913	-0-	-127	-0-	198	1	1708	2	Y	6	18	1			4
							7	9									
05	2170	N	1849	-0-	-321	-0-	207	1	1642	2	Y	-0-					4
06	2190	N	1914	-0-	-276	-0-	214	1	1700	2	Y	-0-					4

TEXAN GARDENS (O, EAST) //CONT.// 89070 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	206	1	1721	2	Y	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	194	1	1634	2	Y	11					11
							12	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	178	1	1607	2	Y	-0-					11
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	153	1	1326	2	Y	35	31	1			15
							39	9									
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	164	1	1481	2	Y	72					87
							79	9									
*06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	111	1	1426	2	Y	75					162
							83	9									

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	95	1	792	2	Y	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	83	1	698	2	Y	11					11
							12	9									
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	112	1	1007	2	Y	-0-					11
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	80	1	690	2	Y	35	31	1			15
							39	9									
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	87	1	782	2	Y	-0-					15
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	794	2	Y	-0-					15

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (O, SOUTH) 89070 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
*06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (O, SOUTH) //CONT.// 89070 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	45	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	106	1	952	2	Y	-0-					-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	42	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	402	-0-	-63	-0-	40	1	362	2	Y	-0-					-0-
*06	510 N	335	-0-	-175	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (O, W) 89070 344 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	2	Y	-0-					93
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	2	Y	-0-					93
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	2	Y	-0-					93
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	2	Y	-0-					93
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	Y	-0-					93
*06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	-0-					93

TEXAN GARDENS (P SAND) 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 222989 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (P SAND) //CONT.// 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	410	1	1529	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1359	-0-	-125	-0-	292	1	1067	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	423	1	1143	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1748	-0-	-142	-0-	544	1	1204	2	Y	-0-					-0-
*05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	548	1	1189	2	Y	-0-					-0-
*06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	571	1	1251	2	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (R, FB-4) 89070 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 135385 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8742 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	109	1	913	2	Y	1					6
							1	9									
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	78	1	656	2	Y	1					7
							1	9									
03	775	N	619	-0-	-156	-0-	62	1	557	2	Y	-0-					7
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	107	1	927	2	Y	-0-					7
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	97	1	878	2	Y	-0-					7
*06	3000	N	10586	-0-	7586	7586	750	1	9619	2	Y	197	130	1			74
							217	9									

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	382	-0-	-176	-0-	41	1	341	2	Y	-0-					104
02	504	N	422	-0-	-82	-0-	45	1	377	2	Y	-0-					104
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	50	1	452	2	Y	-0-	104	1			-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	575	2	Y	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	39	1	505	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	112	1	938	2	Y	-0-					48
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	78	1	657	2	Y	-0-					48
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					48
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	83	1	718	2	Y	-0-					48
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	77	1	690	2	Y	-0-					48
*06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	Y	-0-					48

TEXAN GARDENS (R SAND) 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9016 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG IV WELL #: 7T RRCID -> 182138 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

01	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	184	1	923	2	N	-0-					3
02	1176	N	1080	-0-	-96	-0-	188	1	892	2	N	-0-					3
03	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	176	1	946	2	N	-0-					3
04	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	111	1	957	2	N	6	5	1			4
							7	9									
05	1209	N	966	-0-	-243	-0-	108	1	858	2	N	-0-					4
*06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	125	1	987	2	N	-0-					4

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					47
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					47
03	3100	N	5033	-0-	1933	1933	789	1	4244	2	N	-0-					47
04	17497	X	15564	-0-	-1933	-0-	1616	1	13912	2	N	33	59	1			21
							36	9									
05	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	996	1	7909	2	N	-0-					21
*06	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	924	1	7323	2	N	-0-					21

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (S SAND) 89070 363 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (T SAND) 89070 364 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

01	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	487	1	2443	2	Y	76					128
							84	9									
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	436	1	2066	2	Y	-0-					128
03	2666	N	2621	-0-	-45	-0-	411	1	2210	2	Y	-0-					128
04	2730	N	2561	-0-	-169	-0-	260	1	2236	2	Y	59	151	1			36
							65	9									
05	2759	N	2296	-0-	-463	-0-	257	1	2039	2	Y	-0-					36
06	2550	N	1060	-0-	-1490	-0-	119	1	941	2	Y	-0-					36

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

01	3627	X	3189	-0-	-438	-0-	523	1	2626	2	N	36					64
							40	9									
02	3108	X	2813	-0-	-295	-0-	490	1	2323	2	N	-0-					64
03	3441	X	3110	-0-	-331	-0-	488	1	2622	2	N	-0-					64
04	3330	X	2923	-0-	-407	-0-	301	1	2590	2	N	29	75	1			18
							32	9									
05	3441	X	2771	-0-	-670	-0-	310	1	2461	2	N	-0-					18
06	3090	X	1825	-0-	-1265	-0-	204	1	1621	2	N	-0-					18

TEXAN GARDENS (S, WEST) 89070 369 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	1229	1	6169	2	Y	-0-					8
02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	882	1	4183	2	Y	-0-					8
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	432	1	2325	2	Y	-0-					8
04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	712	1	6127	2	Y	23	17	1			14
							25	9									
05	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	642	1	5095	2	Y	-0-					14
*06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	647	1	5131	2	Y	-0-					14

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

01	5022	X	685	-0-	-4337	-0-	113	1	566	2	Y	5					13
							6	9									
02	4536	X	263	-0-	-4273	-0-	46	1	217	2	Y	-0-					13
03	4960	X	563	-0-	-4397	-0-	88	1	475	2	Y	-0-					13
04	4530	X	969	-0-	-3561	-0-	100	1	862	2	Y	6	15	1			4
							7	9									
05	4557	X	181	-0-	-4376	-0-	20	1	161	2	Y	-0-					4
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					4

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420

01	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	635	1	5301	2	Y	-0-					-0-
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	522	1	4401	2	Y	7					7
							8	9									
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	647	1	5832	2	Y	13					20
							14	9									
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	471	1	4083	2	Y	2					22
							2	9									
05	4309	X	3777	-0-	-532	-0-	377	1	3400	2	Y	-0-	22	1			-0-
*06	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	401	1	5151	2	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (5900) 89070 559 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	7	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (7400) 89070 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	178	1	1488	2	N	-0-					39
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	162	1	1367	2	N	-0-					39
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	184	1	1662	2	N	-0-					39
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	151	1	1314	2	N	-0-					39
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	158	1	1421	2	N	-0-					39
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	107	1	1369	2	N	-0-					39

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 216531 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7908 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	96	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	77	1	648	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	559	-0-	-61	-0-	56	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	563	-0-	-307	-0-	58	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	81	1	725	2	Y	-0-					-0-
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	52	1	672	2	Y	-0-					-0-

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	19	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	Y	7					7
							8	9									
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	15	1	132	2	Y	1					7
							1	9									
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	Y	-0-					7
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					7

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	100	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	94	1	793	2	Y	11					11
							12	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	102	1	916	2	Y	-0-					11
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	88	1	764	2	Y	34	31	1			14
							37	9									
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	159	1	1437	2	Y	-0-					14
*06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	132	1	1692	2	Y	-0-					14

TEXAN GARDENS (8800) 89070 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (10400) 89070 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U WELL #: 1 RRCID -> 101292 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 15084 PERF.11269 - 11306

01	856	X	856	-0-	-0-	-0-	64	1	13	2	N	51	51	8			50
							723	3	56	9							
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	72	1	14	2	N	15	15	8			50
							680	3	17	9							
03	868	X	699	-0-	-169	-0-	66	1	17	2	N	-0-					50
							616	3									
04	840	X	783	-0-	-57	-0-	66	1	20	2	N	28	28	8			50
							666	3	31	9							
05	868	X	819	-0-	-49	-0-	68	1	11	2	N	29	29	8			50
							708	3	32	9							
06	840	X	813	-0-	-27	-0-	62	1	13	2	N	19	19	8			50
							717	3	21	9							

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 4 RRCID -> 171165 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752

01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	263	1	52	2	N	12	12	8			31
							2970	3	13	9							
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	230	1	46	2	N	1	1	8			31
							2187	3	1	9							
03	3689	X	2369	-0-	-1320	-0-	223	1	56	2	N	-0-					31
							2090	3									
04	3570	X	2327	-0-	-1243	-0-	198	1	60	2	N	56	1	8			86
							2007	3	62	9							
05	3689	X	2405	-0-	-1284	-0-	204	1	33	2	N	42	2	8			126
							2122	3	46	9							
06	3180	X	2421	-0-	-759	-0-	187	1	40	2	N	24	1	8			149
							2168	3	26	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

01	3100	X	2554	-0-	-546	-0-	203	1	40	2	N	13	13	8			146
							2297	3	14	9							
02	2688	X	2386	-0-	-302	-0-	223	1	45	2	N	1	1	8			146
							2117	3	1	9							
03	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	244	1	62	2	N	-0-					146
							2292	3									
04	2730	X	2545	-0-	-185	-0-	222	1	67	2	N	7	6	8			147
							2248	3	8	9							
05	2821	X	2638	-0-	-183	-0-	225	1	36	2	N	37	8	8			176
							2336	3	41	9							
*06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	209	1	45	2	N	17	6	8			187
							2422	3	19	9							

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6629	-0-	-36	-0-	529	1	105	2	N	25	14	8			143
							5967	3	28	9							
02	6104	X	5671	-0-	-433	-0-	523	1	105	2	N	71	192	1	2	8	20
							4965	3	78	9							
03	6758	X	5991	-0-	-767	-0-	556	1	141	2	N	68					88
							5219	3	75	9							
04	6540	X	6390	-0-	-150	-0-	551	1	167	2	N	77	5	8			160
							5587	3	85	9							
05	6634	X	6223	-0-	-411	-0-	534	1	85	2	N	55	171	1	4	8	40
							5543	3	61	9							
06	6420	X	5912	-0-	-508	-0-	456	1	99	2	N	63	3	8			100
							5288	3	69	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	10650	-0-	-386	-0-	845	1	168	2	N	92	190	1	15	8	7
							9536	3	101	9							
02	9408	X	8952	-0-	-456	-0-	824	1	165	2	N	124	2	8			129
							7827	3	136	9							
03	10199	X	9139	-0-	-1060	-0-	850	1	216	2	N	85	189	1			25
							7979	3	94	9							
04	10320	X	9463	-0-	-857	-0-	817	1	248	2	N	101	6	8			120
							8287	3	111	9							
05	10664	X	9822	-0-	-842	-0-	842	1	134	2	N	97	194	1	6	8	17
							8739	3	107	9							
06	10320	X	9918	-0-	-402	-0-	768	1	166	2	N	81	4	8			94
							8895	3	89	9							

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3725	-0-	-1576	-0-	292	1	58	2	N	69	45	8			82
							3299	3	76	9							
02	4452	X	2690	-0-	-1762	-0-	247	1	49	2	N	45	15	8			112
							2344	3	50	9							
03	4619	X	1620	-0-	-2999	-0-	150	1	38	2	N	22					134
							1408	3	24	9							
04	4140	X	3884	-0-	-256	-0-	331	1	101	2	N	87	29	8			192
							3356	3	96	9							
05	4278	X	3938	-0-	-340	-0-	333	1	53	2	N	86	190	1	31	8	57
							3457	3	95	9							
*06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	304	1	66	2	N	51	23	8			85
							3520	3	56	9							

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242869 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.11688 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11720 - 13323

01	3255	X	2564	-0-	-691	-0-	688	1	32	2	N	46	5	8			94
							1793	3	51	9							
02	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	894	1	38	2	N	71	6	8			159
							1792	3	78	9							
03	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	831	1	25	2	N	63	193	1			29
							942	3	69	9							
04	2490	X	1468	-0-	-1022	-0-	653	1	22	2	N	40	6	8			63
							749	3	44	9							
05	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	795	1	30	2	N	93	10	8			146
							1979	3	102	9							
06	3000	X	2866	-0-	-134	-0-	381	1	44	2	N	59	8	8			197
							2376	3	65	9							

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

01	12493	X	12206	-0-	-287	-0-	951	1	189	2	N	302	386	1	26	8	68
							10734	3	332	9							
02	11284	X	10430	-0-	-854	-0-	948	1	190	2	N	255	197	1	3	8	123
							9011	3	281	9							
03	12493	X	11507	-0-	-986	-0-	1052	1	267	2	N	283	387	1			19
							9877	3	311	9							
04	11970	X	11423	-0-	-547	-0-	973	1	296	2	N	256	176	1	6	8	93
							9872	3	282	9							
05	12369	X	11539	-0-	-830	-0-	973	1	155	2	N	277	193	1	6	8	171
							10106	3	305	9							
*06	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	909	1	197	2	N	256	384	1	5	8	38
							10532	3	282	9							

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

01	186	N	173	-0-	-13	-0-	14	1	3	2	N	-0-					-0-
							156	3									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	N	-0-					-0-
							181	3									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	6	2	N	-0-					-0-
							221	3									
04	180	N	92	-0-	-88	-0-	8	1	2	2	N	-0-					-0-
							82	3									
05	217	N	31	-0-	-186	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
06	240	N	77	-0-	-163	-0-	6	1	1	2	N	-0-					-0-
							70	3									

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	249	1	49	2	N	12	12	8			3
							2815	3	13	9							
02	2940	X	2465	-0-	-475	-0-	228	1	46	2	N	21	1	8			23
							2168	3	23	9							
03	3255	X	2743	-0-	-512	-0-	258	1	65	2	N	-0-					23
							2420	3									
04	3090	X	2780	-0-	-310	-0-	243	1	74	2	N	2	2	8			23
							2461	3	2	9							
05	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	247	1	39	2	N	193	193	1	2	8	21
							2562	3	212	9							
06	3030	X	2869	-0-	-161	-0-	224	1	48	2	N	1	1	8			21
							2596	3	1	9							

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

01	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	239	1	47	2	N	153	185	1	4	8	10
							2696	3	168	9							
02	2688	X	2545	-0-	-143	-0-	236	1	47	2	N	21	1	8			30
							2239	3	23	9							
03	2945	X	2712	-0-	-233	-0-	250	1	64	2	N	42					72
							2352	3	46	9							
04	3060	X	2736	-0-	-324	-0-	239	1	73	2	N	4	1	8			75
							2420	3	4	9							
05	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	239	1	38	2	N	14	1	8			88
							2483	3	15	9							
06	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	220	1	48	2	N	37	1	8			124
							2548	3	41	9							

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5605	-0-	-812	-0-	434	1	86	2	N	164	188	1	18	8	32
							4905	3	180	9							
02	5432	X	4746	-0-	-686	-0-	430	1	86	2	N	129	3	8			158
							4088	3	142	9							
03	5766	X	5209	-0-	-557	-0-	478	1	121	2	N	113	189	1	46	5	36
							4486	3	124	9							
04	5580	X	5126	-0-	-454	-0-	434	1	132	2	N	145	10	8			171
							4400	3	160	9							
05	5735	X	5354	-0-	-381	-0-	449	1	72	2	N	152	193	1	11	8	119
							4666	3	167	9							
*06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	433	1	94	2	N	152	192	1	7	8	72
							5013	3	167	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1642	-0-	-311	-0-	125	1	25	2	N	71	8	8			139
							1414	3	78	9							
02	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	204	1	41	2	N	42	2	8			179
							1942	3	46	9							
03	2108	X	1902	-0-	-206	-0-	177	1	45	2	N	19					198
							1659	3	21	9							
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	187	1	57	2	N	26	3	8			221
							1892	3	29	9							
05	2480	X	2137	-0-	-343	-0-	183	1	29	2	N	20	171	1	2	8	68
							1903	3	22	9							
*06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	211	1	46	2	N	18	2	8			84
							2447	3	20	9							

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 170861 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 6 RRCID -> 173349 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230363 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13369 - 14168

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5755	-0-	-228	-0-	446	1	88	2	N	172	195	1	11	8	77
							5032	3	189	9							
02	5096	X	4564	-0-	-532	-0-	420	1	84	2	N	64	1	8			140
							3990	3	70	9							
03	5642	X	5123	-0-	-519	-0-	476	1	121	2	N	51	137	5			54
							4470	3	56	9							
04	5580	X	5067	-0-	-513	-0-	428	1	130	2	N	157	191	1	1	8	19
							4336	3	173	9							
05	5766	X	5191	-0-	-575	-0-	437	1	70	2	N	135	1	8			153
							4535	3	149	9							
06	5580	X	5236	-0-	-344	-0-	396	1	86	2	N	146	194	1	1	8	104
							4593	3	161	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	216	1	6	2	N	-0-					86
							573	3									
02	672	N	600	-0-	-72	-0-	178	1	6	2	N	-0-					86
							416	3									
03	713	N	319	-0-	-394	-0-	165	1	3	2	N	-0-					86
							151	3									
04	780	N	483	-0-	-297	-0-	184	1	7	2	N	-0-					86
							292	3									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	206	1	4	2	N	-0-					86
							504	3									
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	193	1	6	2	N	-0-					86
							489	3									

EIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 191678 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9658 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	53	1	2	2	N	-0-					29
							141	3									
02	252	N	88	-0-	-164	-0-	26	1	1	2	N	-0-					29
							61	3									
03	248	N	24	-0-	-224	-0-	13	1	11	3	N	-0-					29
04	180	N	100	-0-	-80	-0-	38	1	1	2	N	-0-					29
							61	3									
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	N	-0-					29
							86	3									
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					29
							78	3									

EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	611	1	18	2	N	4					18
							1621	3	4	9							
02	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	598	1	20	2	N	-0-					18
							1402	3									
03	2511	X	1321	-0-	-1190	-0-	613	1	11	2	N	120					138
							565	3	132	9							
04	2430	X	1569	-0-	-861	-0-	591	1	21	2	N	19					157
							936	3	21	9							
05	2511	X	2369	-0-	-142	-0-	661	1	13	2	N	70	190	1			37
							1618	3	77	9							
*06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	616	1	18	2	N	-0-					37
							1560	3									

TEXANITA (3190) 89095 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 146815 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3186 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246241 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 16986 PERF.15144 - 15164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	127	1	6170	2	Y	-0-					57
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	105	1	5465	2	Y	8					65
							9	9									
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	113	1	6176	2	Y	2					67
							2	9									
04	6090	X	5924	-0-	-166	-0-	5924	2			Y	-0-					67
05	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	93	1	6428	2	Y	-0-					67
06	6090	X	5327	-0-	-763	-0-	6	1	5321	2	Y	-0-					67

OXY USA INC. 630591
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

01	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	101	1	1602	2	Y	3					11
							3	9									
02	79	X	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-	9	1			2
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

01	578	X	578	-0-	-0-	-0-	34	1	543	2	Y	1					3
							1	9									
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	37	1	514	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	565	2	Y	1					3
							1	9									
04	T. A.		607	-0-	607	607	36	1	570	2	Y	1					4
							1	9									
05	T. A.		542	-0-	542	1149	36	1	506	2	Y	-0-	3	1			1
*06	1727	X	578	-0-	-1149	-0-	46	1	531	2	Y	1					2
							1	9									

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	820	1	13012	2	Y	30					76
							33	9									
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	714	1	9995	2	Y	22	63	1			35
							24	9									
03	12741	X	10756	-0-	-1985	-0-	666	1	10071	2	Y	17					52
							19	9									
04	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	618	1	9867	2	Y	16					68
							18	9									
05	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	754	1	10687	2	Y	18	61	1			25
							20	9									
*06	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	897	1	10375	2	Y	16					41
							18	9									

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

01	527	N	263	-0-	-264	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					3
02	476	N	214	-0-	-262	-0-	14	1	199	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	27	1	405	2	Y	1					2
							1	9									
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	Y	-0-					2
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	469	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	31	1	354	2	Y	1					2
							1	9									

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

01	6200	X	4028	-0-	-2172	-0-	238	1	3780	2	Y	9					26
							10	9									
02	5096	X	2707	-0-	-2389	-0-	180	1	2520	2	Y	6	22	1			10
							7	9									
03	4991	X	4870	-0-	-121	-0-	302	1	4559	2	Y	8					18
							9	9									
04	4410	X	3822	-0-	-588	-0-	225	1	3590	2	Y	6					24
							7	9									
05	4557	X	3491	-0-	-1066	-0-	230	1	3255	2	Y	5	21	1			8
							6	9									
06	4710	X	1471	-0-	-3239	-0-	117	1	1352	2	Y	2					10
							2	9									

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

01	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	941	1	14932	2	Y	34					92
							37	9									
02	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	918	1	12839	2	Y	29	77	1			44
							32	9									
03	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	1049	1	15852	2	Y	26					70
							29	9									
04	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	1009	1	16101	2	Y	27					97
							30	9									
05	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	1137	1	16114	2	Y	27	86	1			38
							30	9									
*06	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	1268	1	14672	2	Y	22					60
							24	9									

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3899	-0-	-534	-0-	231	1	3658	2	Y	9					24
							10	9									
02	3864	X	3404	-0-	-460	-0-	227	1	3169	2	Y	7	20	1			11
							8	9									
03	4123	X	3664	-0-	-459	-0-	227	1	3430	2	Y	6					17
							7	9									
04	3930	X	3744	-0-	-186	-0-	220	1	3517	2	Y	6					23
							7	9									
05	3999	X	3780	-0-	-219	-0-	249	1	3525	2	Y	5	20	1			8
							6	9									
06	3780	X	3525	-0-	-255	-0-	280	1	3239	2	Y	5					13
							6	9									

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS LOCKHART 89481 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
THOMPSON "B" WELL #: 6 RRCID -> 107854 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4648 - 4676

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS LOCKHART (4000) 89481 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 075798 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

01	14074	X	12515	-0-	-1559	-0-	1533	1	10978	2	Y	4							5
							4	9											
02	12712	X	11026	-0-	-1686	-0-	1296	1	9727	2	Y	3							8
							3	9											
03	14074	X	12017	-0-	-2057	-0-	1436	1	10579	2	Y	2			9	1			1
							2	9											
04	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	1418	1	10018	2	Y	3							4
							3	9											
05	11811	X	11790	-0-	-21	-0-	1487	1	10299	2	Y	4							8
							4	9											
06	11430	X	10732	-0-	-698	-0-	1370	1	9359	2	Y	3			9	1			2
							3	9											

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	1997	1	14306	2	Y	5					6
							6	9									
02	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	1674	1	12567	2	Y	4					10
							4	9									
03	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	1848	1	13612	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
04	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	1886	1	13318	2	Y	3					5
							3	9									
05	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	1998	1	13836	2	Y	6					11
							7	9									
*06	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	1964	1	13423	2	Y	5	13	1			3
							6	9									

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	269	1	1926	2	Y	1					1
							1	9									
02	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	252	1	1895	2	Y	1					2
							1	9									
03	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	284	1	2094	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	277	1	1957	2	Y	1					1
							1	9									
05	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	261	1	1808	2	Y	-0-					1
*06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	242	1	1653	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLBEIN, R. WELL #: 1 RRCID -> 014641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN, R., UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 014642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

01	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	1966	1	14082	2	Y	5					6
							6	9									
02	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	1662	1	12478	2	Y	4					10
							4	9									
03	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	1859	1	13694	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
04	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	1874	1	13236	2	Y	3					5
							3	9									
05	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	1977	1	13688	2	Y	5					10
							6	9									
*06	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	1927	1	13168	2	Y	6	13	1			3
							7	9									

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

01	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	2698	1	12488	2	N	9					74
							10	9									
02	12768	X	12305	-0-	-463	-0-	2191	1	10114	2	N	-0-					74
03	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	2698	1	12358	2	N	84					158
							92	9									
04	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	2611	1	11852	2	N	29					187
							32	9									
05	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	2673	1	12141	2	N	2	2	8			187
							2	9									
*06	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	2477	1	11090	2	N	8					195
							9	9									

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

01	2604	#	2470	-0-	-134	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
02	2523	R	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
03	2697	#	2417	-0-	-280	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
04	2610	#	1063	-0-	-1547	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	2790	#	2091	-0-	-699	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
06	2700	#	2002	-0-	-698	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

01	8711	X	8448	-0-	-263	-0-	1035	1 2	7411	2 9	Y	2					3
02	7868	X	7436	-0-	-432	-0-	874	1	6562	2	Y	-0-					3
03	8494	X	7672	-0-	-822	-0-	917	1 4	6751	2 9	Y	4	6	1			1
04	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	783	1 1	5532	2 9	Y	1					2
05	7378	X	6107	-0-	-1271	-0-	770	1 2	5335	2 9	Y	2					4
06	7140	X	5977	-0-	-1163	-0-	763	1 2	5212	2 9	Y	2	5	1			1

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	758	1	5432	2	Y	-0-					24
02	15344	X	5487	-0-	-9857	-0-	645	1	4842	2	Y	-0-					24
03	8990	X	6015	-0-	-2975	-0-	719	1	5296	2	Y	-0-	5	1			19
04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	714	1	5045	2	Y	-0-					19
05	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	848	1	5872	2	Y	-0-					19
*06	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	782	1	5341	2	Y	-0-	5	1			14

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	309	1	2215	2	N	1					1
							1	9									
02	2016	N	857	-0-	-1159	-0-	101	1	756	2	N	-0-					1
03	2232	N	978	-0-	-1254	-0-	117	1	861	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	301	1	2128	2	N	1					1
							1	9									
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	310	1	2148	2	N	1					2
							1	9									
*06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	292	1	1992	2	N	-0-	2	1			-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

01	32209	X	13897	-0-	-18312	-0-	1702	1	12191	2	N	4					5
							4	9									
02	28952	X	12379	-0-	-16573	-0-	1454	1	10921	2	N	4					9
							4	9									
03	25513	X	6811	-0-	-18702	-0-	814	1	5997	2	N	-0-	5	1			4
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	498	1	3519	2	N	-0-					4
05	9951	X	3355	-0-	-6596	-0-	423	1	2932	2	N	-0-					4
06	9630	X	3171	-0-	-6459	-0-	405	1	2766	2	N	-0-	3	1			1

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736

01	2294	N	2120	-0-	-174	-0-	260	1	1859	2	N	1					1
							1	9									
02	2044	N	1854	-0-	-190	-0-	218	1	1636	2	N	-0-					1
03	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	239	1	1758	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2040	N	1899	-0-	-141	-0-	235	1	1663	2	N	1					1
							1	9									
05	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	228	1	1578	2	N	-0-					1
06	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	239	1	1636	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

01	5363	X	4874	-0-	-489	-0-	597	1	4275	2	N	2					2
							2	9									
02	4788	X	3888	-0-	-900	-0-	457	1	3430	2	N	1					3
							1	9									
03	5301	X	4175	-0-	-1126	-0-	499	1	3676	2	N	-0-	3	1			-0-
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	502	1	3547	2	N	1					1
							1	9									
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	572	1	3960	2	N	2					3
							2	9									
06	3990	X	3870	-0-	-120	-0-	494	1	3375	2	N	1	3	1			1
							1	9									

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 166269 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) //CONT.// 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

01	310	N	305	-0-	-5	-0-	37	1	268	2	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	33	1	248	2	N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	36	1	262	2	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	39	1	276	2	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	41	1	283	2	N	-0-					-0-
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	275	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

01	23591	X	22306	-0-	-1285	-0-	22306	2			N	-0-					-0-
02	24696	X	16480	-0-	-8216	-0-	16479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	27342	X	19552	-0-	-7790	-0-	412	1	19138	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	23160	X	16968	-0-	-6192	-0-	983	1	15983	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	23343	X	2500	-0-	-20843	-0-	346	1	2152	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	30786	X	30786	-0-	-0-	-0-	988	1	29795	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

01	2759	X	2550	-0-	-209	-0-	802	1	1748	2	N	-0-					-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	726	1	1776	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	842	1	1762	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2505	-0-	-165	-0-	823	1	1682	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2030	-0-	-729	-0-	326	1	1704	2	N	-0-					-0-
*06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	803	1	2390	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23689	X	23689	-0-	-0-	-0-	2901	1	20780	2	Y	7					9
							8	9									
02	21065	X	21065	-0-	-0-	-0-	2475	1	18583	2	Y	6					15
							7	9									
03	23213	X	23213	-0-	-0-	-0-	2774	1	20432	2	Y	6	18	1			3
							7	9									
04	22506	X	22506	-0-	-0-	-0-	2791	1	19711	2	Y	4					7
							4	9									
05	23566	X	23566	-0-	-0-	-0-	2972	1	20584	2	Y	9					16
							10	9									
*06	22840	X	22840	-0-	-0-	-0-	2915	1	19917	2	Y	7	19	1			4
							8	9									

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

01	22351	X	19738	-0-	-2613	-0-	2417	1	17314	2	N	6					8
							7	9									
02	19152	X	17450	-0-	-1702	-0-	2050	1	15394	2	N	5					13
							6	9									
03	21204	X	20791	-0-	-413	-0-	2485	1	18300	2	N	5	16	1			2
							6	9									
04	19609	X	19609	-0-	-0-	-0-	2431	1	17174	2	N	4					6
							4	9									
05	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	2749	1	19036	2	N	9					15
							10	9									
*06	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	2406	1	16442	2	N	4	16	1			3
							4	9									

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

01	5239	X	4928	-0-	-311	-0-	603	1	4323	2	N	2					2
							2	9									
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	897	1	6735	2	N	4					6
							4	9									
03	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	766	1	5638	2	N	-0-	5	1			1
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	522	1	3687	2	N	-0-					1
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	596	1	4128	2	N	2					3
							2	9									
*06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	588	1	4015	2	N	2	4	1			1
							2	9									

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6073	-0-	-313	-0-	744	1 2 9	5327	2	N	2					2
02	5768	X	5234	-0-	-534	-0-	615	1 2 9	4617	2	N	2					4
03	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	733	1 2 9	5401	2	N	2	5	1			1
04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	723	1 1 9	5105	2	N	1					2
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	632	1 1 9	4376	2	N	1					3
*06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	647	1 2 9	4418	2	N	2	4	1			1

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	3127	-0-	-3662	-0-	383	1	2744	2	N	-0-					1
02	6132	X	4446	-0-	-1686	-0-	522	1 2 9	3922	2	N	2					3
03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	773	1 3 9	5696	2	N	3	5	1			1
04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	725	1 1 9	5120	2	N	1					2
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	611	1 1 9	4233	2	N	1					3
*06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	688	1 3 9	4704	2	N	3	5	1			1

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	229	-0-	-81	-0-	28	1	201	2	N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	27	1	203	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	32	1	225	2	N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	237	2	N	-0-					-0-
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	34	1	233	2	N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8443	-0-	-702	-0-	1034	1 2 9	7407	2	N	2					3
02	8260	X	7550	-0-	-710	-0-	887	1 3 9	6660	2	N	3					6
03	9145	X	8202	-0-	-943	-0-	980	1 1 9	7221	2	N	1	6	1			1
04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	982	1 1 9	6939	2	N	1					2
05	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	1039	1 3 9	7196	2	N	3					5
*06	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	1011	1 3 9	6907	2	N	3	7	1			1

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	1338	1 3 9	9585	2	N	3					4
02	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	1322	1 4 9	9925	2	N	4					8
03	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	1349	1 2 9	9938	2	N	2	9	1			1
04	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	1258	1 2 9	8883	2	N	2					3
05	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	1513	1 6 9	10481	2	N	5					8
*06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	1312	1 3 9	8964	2	N	3	9	1			2

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	14016	-0-	-1112	-0-	1716	1 6 9	12294	2	N	5					6
02	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	1643	1 4 9	12338	2	N	4					10
03	15752	X	15752	-0-	-0-	-0-	1883	1 4 9	13865	2	N	4	12	1			2
04	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	1867	1 3 9	13186	2	N	3					5
05	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	2073	1 7 9	14359	2	N	6					11
*06	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	1904	1 6 9	13014	2	N	5	13	1			3

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7305	-0-	-166	-0-	895	1 2 9	6408	2	N	2					3
02	6748	X	5560	-0-	-1188	-0-	653	1 1 9	4906	2	N	1					4
03	7471	X	6254	-0-	-1217	-0-	747	1 2 9	5505	2	N	2	5	1			1
04	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	798	1 1 9	5635	2	N	1					2
05	6138	X	6043	-0-	-95	-0-	762	1 2 9	5279	2	N	2					4
*06	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	870	1 3 9	5945	2	N	3	6	1			1

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	988	-0-	-159	-0-	121	1	867	2	N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	142	1 1 9	1069	2	N	1					1
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	137	1	1009	2	N	-0-	1	1			-0-
04	960	N	946	-0-	-14	-0-	117	1	829	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	763	-0-	-570	-0-	96	1 1 9	666	2	N	1					1
*06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	156	1	1068	2	N	-0-	1	1			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	3042	-0-	-6630	-0-	373	1	2669	2	N	-0-					2
02	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	1314	1	9863	2	N	6					8
							7	9									
03	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	1294	1	9527	2	N	1	8	1			1
							1	9									
04	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	1196	1	8446	2	N	2					3
							2	9									
05	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	1118	1	7740	2	N	3					6
							3	9									
*06	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	1054	1	7205	2	N	2	7	1			1
							2	9									

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

01	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	1247	1	8936	2	Y	3					4
							3	9									
02	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	1006	1	7550	2	Y	2					6
							2	9									
03	11129	X	9012	-0-	-2117	-0-	1077	1	7933	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
04	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	885	1	6248	2	Y	1					2
							1	9									
05	9796	X	9634	-0-	-162	-0-	1215	1	8415	2	Y	4					6
							4	9									
06	9480	X	8598	-0-	-882	-0-	1097	1	7499	2	Y	2	7	1			1
							2	9									

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	19251	-0-	-372	-0-	2357	1	16887	2	N	6					8
							7	9									
02	17724	X	16960	-0-	-764	-0-	1993	1	14963	2	N	4					12
							4	9									
03	19623	X	18309	-0-	-1314	-0-	2188	1	16117	2	N	4	14	1			2
							4	9									
04	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	2205	1	15572	2	N	4					6
							4	9									
05	17744	X	17744	-0-	-0-	-0-	2238	1	15499	2	N	6					12
							7	9									
*06	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	2185	1	14934	2	N	5	14	1			3
							6	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

01	899	X	677	-0-	-222	-0-	83	1	594	2	N	-0-					-0-
02	812	X	630	-0-	-182	-0-	74	1	556	2	N	-0-					-0-
03	837	X	715	-0-	-122	-0-	85	1	629	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	X	436	-0-	-284	-0-	54	1	382	2	N	-0-					-0-
05	713	X	462	-0-	-251	-0-	58	1	404	2	N	-0-					-0-
06	690	X	601	-0-	-89	-0-	77	1	523	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

01	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	919	1	6583	2	N	2					3
							2	9									
02	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	619	1	4644	2	N	1					4
							1	9									
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	546	1	4021	2	N	1	4	1			1
							1	9									
04	3000	X	720	-0-	-2280	-0-	89	1	631	2	N	-0-					1
05	3100	X	2122	-0-	-978	-0-	268	1	1854	2	N	-0-					1
06	3000	X	1162	-0-	-1838	-0-	148	1	1014	2	N	-0-	1	1			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686

01	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	1131	1	8099	2	N	3					4
							3	9									
02	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	959	1	7204	2	N	-0-					4
03	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	1062	1	7820	2	N	4	7	1			1
							4	9									
04	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	1050	1	7415	2	N	2					3
							2	9									
05	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	1101	1	7624	2	N	3					6
							3	9									
*06	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	1087	1	7429	2	N	2	7	1			1
							2	9									

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3717	-0-	-716	-0-	455	1 9	3261	2	N	1					1
02	4004	X	3407	-0-	-597	-0-	400	1 9	3006	2	N	1					2
03	3875	X	3760	-0-	-115	-0-	449	1 9	3310	2	N	1	3	1			-0-
04	3750	X	3161	-0-	-589	-0-	392	1 9	2768	2	N	1					1
05	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	450	1 9	3118	2	N	1					2
06	3660	X	3552	-0-	-108	-0-	453	1 9	3097	2	N	2	3	1			1
							2	9									

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1731	-0-	-191	-0-	212	1 9	1518	2	N	1					1
02	1736	X	1419	-0-	-317	-0-	167	1	1252	2	N	-0-					1
03	1891	X	1550	-0-	-341	-0-	185	1	1365	2	N	-0-	1	1			-0-
04	1770	X	1448	-0-	-322	-0-	180	1	1268	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	1565	-0-	-171	-0-	197	1 9	1367	2	N	1					1
06	1680	X	1541	-0-	-139	-0-	197	1	1344	2	N	-0-	1	1			-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		1545	-0-	1545	12420	189	1 9	1355	2	N	1					1
02	SWR 10		1122	-0-	1122	13542	132	1	990	2	N	-0-					1
03	SWR 10		1240	-0-	1240	14782	148	1	1092	2	N	-0-	1	1			-0-
04	SWR 10		1323	-0-	1323	16105	164	1	1159	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10		1401	-0-	1401	17506	177	1 9	1223	2	N	1					1
06	SWR 10		1329	-0-	1329	18835	170	1	1159	2	N	-0-	1	1			-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 189351 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

01	7347	X	7275	-0-	-72	-0-	604	1	6671	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	6579	-0-	-57	-0-	613	1	5966	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	7074	-0-	-273	-0-	717	1	6356	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7050	X	6582	-0-	-468	-0-	645	1	5937	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6875	-0-	-410	-0-	636	1	6239	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6643	-0-	-407	-0-	597	1	6046	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

01	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	793	1	8765	2	N	-0-					-0-
02	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	760	1	7395	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	861	1	7631	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	827	1	7609	2	N	-0-					-0-
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	727	1	7123	2	N	-0-					-0-
*06	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	718	1	7264	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

01	24929	X	24929	-0-	-0-	-0-	2069	1	22860	2	N	-0-					-0-
02	22274	X	22274	-0-	-0-	-0-	2074	1	20200	2	N	-0-					-0-
03	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	2534	1	22458	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	22581	X	22581	-0-	-0-	-0-	2213	1	20368	2	N	-0-					-0-
05	23983	X	23983	-0-	-0-	-0-	2220	1	21763	2	N	-0-					-0-
*06	23084	X	23084	-0-	-0-	-0-	2076	1	21008	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	16804	-0-	-773	-0-	1394	1	15410	2	N	-0-					-0-
02	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	1528	1	14881	2	N	-0-					-0-
03	17577	X	16230	-0-	-1347	-0-	1645	1	14583	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	1713	1	15766	2	N	-0-					-0-
05	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	1686	1	16522	2	N	-0-					-0-
06	17580	X	14817	-0-	-2763	-0-	1332	1	13485	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	16692	-0-	-482	-0-	1385	1	15307	2	N	-0-					-0-
02	15512	X	15277	-0-	-235	-0-	1423	1	13854	2	N	-0-					-0-
03	17081	X	16875	-0-	-206	-0-	1711	1	15163	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	16530	X	15659	-0-	-871	-0-	1535	1	14124	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	16657	-0-	-21	-0-	1542	1	15115	2	N	-0-					-0-
06	16380	X	16131	-0-	-249	-0-	1450	1	14681	2	N	-0-					-0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1315	-0-	-49	-0-	109	1	1206	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	1107	-0-	-97	-0-	103	1	1004	2	N	-0-					-0-
03	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	132	1	1176	2	N	-0-					-0-
04	1260	X	1158	-0-	-102	-0-	114	1	1044	2	N	-0-					-0-
05	1302	X	1196	-0-	-106	-0-	111	1	1085	2	N	-0-					-0-
06	1260	X	1176	-0-	-84	-0-	106	1	1070	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
51 PENN WELL #: 1 RRCID -> 177792 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 15588 PERF.14214 - 14432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

01	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
02	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	3009	-0-	-494	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	1455	-0-	-1935	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	2945	-0-	-558	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	2452	-0-	-938	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*06	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	653	1	1350	2	N	-0-					61
							33	3									
02	1680	X	1336	-0-	-344	-0-	589	1	730	2	N	-0-					61
							17	3									
03	1860	X	1569	-0-	-291	-0-	652	1	893	2	N	-0-					61
							24	3									
04	1980	X	1504	-0-	-476	-0-	631	1	849	2	N	1	1	8			61
							23	3	1	9							
05	2046	X	1567	-0-	-479	-0-	652	1	890	2	N	-0-					61
							25	3									
06	1980	X	1526	-0-	-454	-0-	631	1	870	2	N	-0-					61
							25	3									

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

01	279	X	107	-0-	-172	-0-	47	1	60	2	N	-0-					140
02	398	X	398	-0-	-0-	-0-	47	1	351	2	N	-0-					140
03	434	X	395	-0-	-39	-0-	53	1	342	2	N	-0-					140
04	420	X	241	-0-	-179	-0-	40	1	201	2	N	-0-					140
05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	79	1	417	2	N	1	1	8			140
							1	9									
*06	447	X	447	-0-	-0-	-0-	55	1	392	2	N	-0-					140

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

01	961	X	852	-0-	-109	-0-	305	1	534	2	N	12					29
							13	9									
02	868	X	747	-0-	-121	-0-	305	1	436	2	N	5					34
							6	9									
03	961	X	455	-0-	-506	-0-	100	1	353	2	N	2					36
							2	9									
04	810	X	459	-0-	-351	-0-	124	1	333	2	N	2					38
							2	9									
05	837	X	441	-0-	-396	-0-	196	1	239	2	N	5					43
							6	9									
06	810	X	687	-0-	-123	-0-	245	1	423	2	N	17					60
							19	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2125	-0-		-727	-0-	767	1	1343	2	N	14					75
								15	9									
02	2828	X	1410	-0-		-1418	-0-	577	1	824	2	N	8					83
								9	9									
03	3131	X	2615	-0-		-516	-0-	580	1	2032	2	N	3					86
								3	9									
04	3030	X	2936	-0-		-94	-0-	774	1	2087	2	N	68	122	1			32
								75	9									
05	2573	X	1557	-0-		-1016	-0-	697	1	843	2	N	15					47
								17	9									
*06	2912	X	2912	-0-		-0-	-0-	1052	1	1806	2	N	49					96
								54	9									

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 10418 - 13190

01	27807	X	23689	-0-		-4118	-0-	62	1	23627	2	N	-0-					19
02	23968	X	21125	-0-		-2843	-0-	56	1	21069	2	N	-0-					19
03	26009	X	22771	-0-		-3238	-0-	60	1	22711	2	N	-0-					19
04	23580	X	21680	-0-		-1900	-0-	60	1	21620	2	N	-0-					19
05	24335	X	21972	-0-		-2363	-0-	63	1	21909	2	N	-0-					19
06	22920	X	20322	-0-		-2598	-0-	66	1	20254	2	N	2					21
								2	9									

VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

01	991	X	991	-0-		-0-	-0-	2	1	912	2	N	70	153	1			46
								77	9									
02	896	X	896	-0-		-0-	-0-	2	1	839	2	N	50					96
								55	9									
03	1085	X	878	-0-		-207	-0-	2	1	812	2	N	58					154
								64	9									
04	1050	X	705	-0-		-345	-0-	2	1	637	2	N	60	172	1			42
								66	9									
05	1085	X	722	-0-		-363	-0-	2	1	659	2	N	55					97
								61	9									
06	960	X	677	-0-		-283	-0-	2	1	617	2	N	53					150
								58	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

01	12679	X	11143	-0-		-1536	-0-	207	1	10793	2	N	130					261
								143	9									
02	11228	X	9901	-0-		-1327	-0-	244	1	9535	2	N	111	175	1			197
								122	9									
03	12152	X	10740	-0-		-1412	-0-	261	1	10365	2	N	104					301
								114	9									
04	10920	X	10360	-0-		-560	-0-	260	1	9987	2	N	103	187	1			217
								113	9									
05	11284	X	10557	-0-		-727	-0-	264	1	10180	2	N	103	185	1			135
								113	9									
06	10770	X	9814	-0-		-956	-0-	31	1	9677	2	N	96					231
								106	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	10520	-0-	-1663	-0-	197	1	10293	2	N	27					131
							30	9									
02	10640	X	9882	-0-	-758	-0-	246	1	9612	2	N	22					153
							24	9									
03	11532	X	10783	-0-	-749	-0-	264	1	10493	2	N	24	168	1			9
							26	9									
04	10680	X	10061	-0-	-619	-0-	255	1	9783	2	N	21					30
							23	9									
05	11036	X	10278	-0-	-758	-0-	260	1	9995	2	N	21					51
							23	9									
06	10590	X	9501	-0-	-1089	-0-	30	1	9458	2	N	12					63
							13	9									

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	17444	-0-	-2582	-0-	326	1	17064	2	N	49	173	1			50
							54	9									
02	17360	X	16176	-0-	-1184	-0-	404	1	15741	2	N	28					78
							31	9									
03	18941	X	17140	-0-	-1801	-0-	418	1	16683	2	N	35	50	1			63
							39	9									
04	16920	X	15704	-0-	-1216	-0-	398	1	15306	2	N	-0-					63
05	17484	X	16152	-0-	-1332	-0-	409	1	15718	2	N	23					86
							25	9									
06	16920	X	15052	-0-	-1868	-0-	48	1	14962	2	N	38					124
							42	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21297	X	18971	-0-	-2326	-0-	354	1	18490	2	N	115					232
							127	9									
02	18508	X	17150	-0-	-1358	-0-	425	1	16617	2	N	98	168	1			162
							108	9									
03	20305	X	18774	-0-	-1531	-0-	457	1	18204	2	N	103	167	1			98
							113	9									
04	18540	X	17878	-0-	-662	-0-	451	1	17316	2	N	101					199
							111	9									
05	19003	X	18165	-0-	-838	-0-	457	1	17605	2	N	94	168	1			125
							103	9									
06	18390	X	16778	-0-	-1612	-0-	53	1	16645	2	N	73	160	1			38
							80	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9202	-0-	-687	-0-	1229	1	7774	2	N	181	186	1			144
							199	9									
02	8932	X	8012	-0-	-920	-0-	1152	1	6696	2	N	149	183	1			110
							164	9									
03	9889	X	8622	-0-	-1267	-0-	1266	1	7181	2	N	159	179	1			90
							175	9									
04	9240	X	8246	-0-	-994	-0-	1223	1	6850	2	N	157					247
							173	9									
05	9517	X	8233	-0-	-1284	-0-	1262	1	6814	2	N	143	178	1			212
							157	9									
06	8910	X	7579	-0-	-1331	-0-	1070	1	6358	2	N	137	183	1			166
							151	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9900 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	24612	-0-	24612	107144	453 523	1 9	23636	2	N	475	565	1			202
02	0	W	22238	-0-	22238	129382	545 381	1 9	21312	2	N	346	326	1			222
03	0	W	23940	-0-	23940	153322	576 411	1 9	22953	2	N	374	304	1			292
04	0	W	22480	-0-	22480	175802	561 376	1 9	21543	2	N	342	368	1			266
05	0	W	22519	-0-	22519	198321	562 363	1 9	21594	2	N	330	340	1			256
06	0	W	20168	-0-	20168	218489	64 326	1 9	19778	2	N	296	365	1			187

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1072	-0-	-416	-0-	448 80	1 9	544	2	N	73					102
02	1344	X	971	-0-	-373	-0-	399 67	1 9	505	2	N	61					163
03	1488	X	944	-0-	-544	-0-	458 69	1 9	417	2	N	63	165	1			61
04	1230	X	940	-0-	-290	-0-	431 61	1 9	448	2	N	55					116
05	1085	X	764	-0-	-321	-0-	436 75	1 9	253	2	N	68					184
06	1050	X	600	-0-	-450	-0-	450 58	1 9	92	2	N	53	182	1			55

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	130 91	1 9	6750	2	N	83	176	1			42
02	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	138 67	1 9	5407	2	N	61					103
03	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	142 73	1 9	5632	2	N	66	106	1			63
04	6360	X	5476	-0-	-884	-0-	137 69	1 9	5270	2	N	63					126
05	6572	X	5468	-0-	-1104	-0-	137 57	1 9	5274	2	N	52	169	1			9
06	6360	X	4984	-0-	-1376	-0-	16 58	1 9	4910	2	N	53					62

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 10257 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38626	X	28674	-0-	-9952	-0-	75 105	1 9	28494	2	N	95	162	1			67
02	32900	X	26407	-0-	-6493	-0-	69 103	1 9	26235	2	N	94					161
03	35092	X	27689	-0-	-7403	-0-	72 114	1 9	27503	2	N	104	172	1			93
04	31350	X	26026	-0-	-5324	-0-	71 102	1 9	25853	2	N	93					186
05	32333	X	25662	-0-	-6671	-0-	73 95	1 9	25494	2	N	86	167	1			105
06	28290	X	22992	-0-	-5298	-0-	73 98	1 9	22821	2	N	89					194

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	8648	-0-	-2822	-0-	154	1	8066	2	N	389	347	1			233
							428	9									
02	10360	X	8713	-0-	-1647	-0-	207	1	8108	2	N	362	360	1			235
							398	9									
03	11470	X	9187	-0-	-2283	-0-	215	1	8562	2	N	373	357	1			251
							410	9									
04	9690	X	8299	-0-	-1391	-0-	201	1	7720	2	N	344	359	1			236
							378	9									
05	10013	X	8382	-0-	-1631	-0-	204	1	7803	2	N	341	348	1			229
							375	9									
06	9330	X	7856	-0-	-1474	-0-	24	1	7496	2	N	305	360	1			174
							336	9									

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41540	X	35501	-0-	-6039	-0-	91	1	35243	2	N	152	172	1			161
							167	9									
02	35756	X	30758	-0-	-4998	-0-	82	1	30529	2	N	134	172	1			123
							147	9									
03	38874	X	32971	-0-	-5903	-0-	86	1	32728	2	N	143					266
							157	9									
04	35520	X	31371	-0-	-4149	-0-	87	1	31137	2	N	134	175	1			225
							147	9									
05	36673	X	32238	-0-	-4435	-0-	92	1	31992	2	N	140	169	1			196
							154	9									
06	34350	X	29706	-0-	-4644	-0-	94	1	29473	2	N	126	184	1			138
							139	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	10073	-0-	-1490	-0-	188	1	9788	2	N	88	182	1			110
							97	9									
02	10024	X	8840	-0-	-1184	-0-	218	1	8523	2	N	90					200
							99	9									
03	10912	X	9466	-0-	-1446	-0-	229	1	9128	2	N	99	171	1			128
							109	9									
04	9720	X	9037	-0-	-683	-0-	227	1	8710	2	N	91					219
							100	9									
05	10044	X	9188	-0-	-856	-0-	231	1	8857	2	N	91	171	1			139
							100	9									
06	9720	X	8508	-0-	-1212	-0-	27	1	8397	2	N	76					215
							84	9									

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	9336	-0-	-3374	-0-	23	1	9035	2	N	253	388	1			255
							278	9									
02	10584	X	8921	-0-	-1663	-0-	23	1	8579	2	N	290	185	1			360
							319	9									
03	11067	X	9394	-0-	-1673	-0-	24	1	9067	2	N	275	360	1			275
							303	9									
04	9210	X	9006	-0-	-204	-0-	24	1	8693	2	N	263	194	1			344
							289	9									
05	9517	X	8722	-0-	-795	-0-	24	1	8391	2	N	279	364	1			259
							307	9									
06	9210	X	7930	-0-	-1280	-0-	25	1	7627	2	N	253	285	1			227
							278	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78964	X	78964	-0-	-0-	-0-	204	1	78353	2	N	370	578	1			206
							407	9									
02	72082	X	72082	-0-	-0-	-0-	190	1	71544	2	N	316	195	1			327
							348	9									
03	78340	X	78340	-0-	-0-	-0-	205	1	77769	2	N	333	374	1			286
							366	9									
04	78900	X	73242	-0-	-5658	-0-	201	1	72720	2	N	292	194	1			384
							321	9									
05	81530	X	72514	-0-	-9016	-0-	208	1	71980	2	N	296	193	1			487
							326	9									
06	77220	X	65716	-0-	-11504	-0-	210	1	65221	2	N	259	374	1			372
							285	9									

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1786	-0-	1786	404033	700	1	932	2	N	140	172	1			223
							154	9									
02	0	Z	2880	-0-	2880	406913	790	1	1945	2	N	132	169	1			186
							145	9									
03	14B	DENY	2076	-0-	2076	408989	999	1	908	2	N	154					340
							169	9									
04	14B	DENY	2085	-0-	2085	411074	997	1	930	2	N	144	173	1			311
							158	9									
05	14B	DENY	2406	-0-	2406	413480	1021	1	1241	2	N	131	177	1			265
							144	9									
*06	417745	X	4265	-0-	-413480	-0-	14	1	4164	2	N	79					344
							87	9									

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129208	X	89297	-0-	-39911	-0-	598	1	87480	2	N	1108	1158	1			124
							1219	9									
02	107408	X	77612	-0-	-29796	-0-	539	1	76026	2	N	952	978	1			98
							1047	9									
03	107818	X	82732	-0-	-25086	-0-	586	1	81036	2	N	1009	771	1			336
							1110	9									
04	88440	X	78103	-0-	-10337	-0-	571	1	76510	2	N	929	970	1			295
							1022	9									
05	91388	X	77984	-0-	-13404	-0-	594	1	76589	2	N	728	776	1			247
							801	9									
06	86430	X	68203	-0-	-18227	-0-	574	1	66527	2	N	1002	962	1			287
							1102	9									

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238452	X	70747	-0-	-167705	-0-	553	1	69708	2	N	442	384	1			195
							486	9									
02	76160	X	62360	-0-	-13800	-0-	499	1	61443	2	N	380	380	1			195
							418	9									
03	81406	X	66055	-0-	-15351	-0-	544	1	65078	2	N	394	375	1			214
							433	9									
04	75420	X	61943	-0-	-13477	-0-	529	1	61019	2	N	359	387	1			186
							395	9									
05	73935	X	60197	-0-	-13738	-0-	543	1	59266	2	N	353	193	1			346
							388	9									
06	68460	X	53146	-0-	-15314	-0-	528	1	52260	2	N	325	386	1			285
							358	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84754	X	18707	-0-	-66047	-0-	418	1	18058	2	N	210	193	1			340
							231	9									
02	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	378	1	15906	2	N	182	194	1			328
							200	9									
03	21917	X	17737	-0-	-4180	-0-	417	1	17103	2	N	197	184	1			341
							217	9									
04	19860	X	16938	-0-	-2922	-0-	405	1	16336	2	N	179	197	1			323
							197	9									
05	19499	X	17286	-0-	-2213	-0-	421	1	16675	2	N	173	186	1			310
							190	9									
06	18090	X	15969	-0-	-2121	-0-	409	1	15381	2	N	163	191	1			282
							179	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883

01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	473	1	1299	2	Y	18					175
							20	9									
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	652	1	1102	2	Y	-0-					175
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	689	1	1521	2	Y	-0-					175
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	696	1	1402	2	Y	27					202
							30	9									
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	706	1	1473	2	Y	-0-					202
*06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	712	1	1389	2	Y	41					243
							45	9									

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 184689 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9357 - 9800

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

01	8184	X	3291	-0-	-4893	-0-	195	1	3088	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
02	7392	X	5366	-0-	-2026	-0-	345	1	5006	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	412	1	6664	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	386	1	5013	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
05	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	321	1	5701	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
*06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	213	1	4271	2	Y	8	9	1			3
							9	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	7888	-0-	-3427	-0-	295	1	7568	2	Y	23	22	1			15
							25	9									
02	10220	X	6836	-0-	-3384	-0-	262	1	6542	2	Y	29	39	1			5
							32	9									
03	7812	X	7553	-0-	-259	-0-	301	1	7224	2	Y	25	16	1			14
							28	9									
04	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	303	1	7102	2	Y	26	32	1			8
							29	9									
05	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	297	1	7606	2	Y	25	25	1			8
							28	9									
*06	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	288	1	7284	2	Y	22	17	1			13
							24	9									

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1901	-0-	-1788	-0-	112	1	1775	2	Y	13	10	1			5
							14	9									
02	3332	X	3184	-0-	-148	-0-	203	1	2949	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
03	2790	X	2047	-0-	-743	-0-	118	1	1916	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
04	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	143	1	1860	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
05	2790	X	2117	-0-	-673	-0-	112	1	1991	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
06	2700	X	1885	-0-	-815	-0-	89	1	1783	2	Y	12	12	1			4
							13	9									

BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	249	1	3943	2	Y	-0-					-0-
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	212	1	3080	2	Y	-0-					-0-
03	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	131	1	2112	2	Y	-0-					-0-
04	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	180	1	2342	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	2655	-0-	-1530	-0-	141	1	2514	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3319	-0-	-731	-0-	157	1	3162	2	Y	-0-					-0-

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1480	-0-	-287	-0-	55	1	1422	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	1596	X	1290	-0-	-306	-0-	50	1	1237	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	60	1	1428	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	45	1	1058	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1488	X	1297	-0-	-191	-0-	49	1	1246	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1440	N	1088	-0-	-352	-0-	41	1	1046	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	201	1	3180	2	Y	43	26	1			17
							47	9									
02	1400	X	897	-0-	-503	-0-	57	1	825	2	Y	14	28	1			3
							15	9									
03	1550	X	54	-0-	-1496	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	6878	-0-	-2732	-0-	402	1	6363	2	Y	103	80	1			40
							113	9									
02	7700	X	7631	-0-	-69	-0-	482	1	6988	2	Y	146	155	1			31
							161	9									
03	8525	X	8249	-0-	-276	-0-	474	1	7664	2	Y	101	91	1			41
							111	9									
04	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	551	1	7159	2	Y	130	138	1			33
							143	9									
05	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	428	1	7605	2	Y	108	105	1			36
							119	9									
06	7620	X	7167	-0-	-453	-0-	335	1	6724	2	Y	98	100	1			34
							108	9									

BILLINGS "B" WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	2803	-0-	-5226	-0-	163	1	2584	2	Y	51	39	1			20
							56	9									
02	7252	X	3293	-0-	-3959	-0-	207	1	3002	2	Y	76	80	1			16
							84	9									
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	338	1	5460	2	Y	88	68	1			36
							97	9									
04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	283	1	3672	2	Y	81	96	1			21
							89	9									
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	299	1	5322	2	Y	92	82	1			31
							101	9									
*06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	247	1	4965	2	Y	88	88	1			31
							97	9									

UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	171	1	4383	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	176	1	4391	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	203	1	4867	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	173	1	4046	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	203	1	5184	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	4920	X	4863	-0-	-57	-0-	185	1	4672	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS "AB" GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3561	X	3561	-0-		-0-	-0-	211	1 6 9	3344	2	Y	5	27	1			2
02	4419	X	4419	-0-		-0-	-0-	285	1 8 9	4126	2	Y	7	7	1			2
03	5660	X	5660	-0-		-0-	-0-	329	1 6 9	5325	2	Y	5	5	1			2
04	4691	X	4691	-0-		-0-	-0-	335	1 8 9	4348	2	Y	7	7	1			2
05	5425	X	4776	-0-		-649	-0-	254	1 6 9	4516	2	Y	5	5	1			2
06	5370	X	3245	-0-		-2125	-0-	154	1 3 9	3088	2	Y	3	4	1			1

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	606	-0-		-4602	-0-	49	1	557	2	N	-0-					139
02	4704	X	1319	-0-		-3385	-0-	135	1	1184	2	N	-0-					139
03	1267	X	1267	-0-		-0-	-0-	116	1	1151	2	N	-0-					139
04	949	X	949	-0-		-0-	-0-	125	1	824	2	N	-0-					139
05	1457	X	767	-0-		-690	-0-	92	1	675	2	N	-0-					139
06	1410	X	544	-0-		-866	-0-	73	1	471	2	N	-0-					139

BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1238	-0-		-1893	-0-	73	1 3 9	1162	2	Y	3	2	1			1
02	2828	X	1620	-0-		-1208	-0-	104	1 4 9	1512	2	Y	4	4	1			1
03	2675	X	2675	-0-		-0-	-0-	156	1 4 9	2515	2	Y	4	3	1			2
04	2985	X	2985	-0-		-0-	-0-	213	1 8 9	2764	2	Y	7	7	1			2
05	2890	X	2890	-0-		-0-	-0-	154	1 6 9	2730	2	Y	5	5	1			2
*06	2395	N	2395	-0-		-0-	-0-	113	1 3 9	2279	2	Y	3	4	1			1

UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6221	X	6221	-0-		-0-	-0-	233	1 12 9	5976	2	Y	11	14	1			7
02	6354	X	6354	-0-		-0-	-0-	244	1 19 9	6091	2	Y	17	21	1			3
03	6747	X	6747	-0-		-0-	-0-	269	1 15 9	6463	2	Y	14	9	1			8
04	5203	X	5203	-0-		-0-	-0-	213	1 11 9	4979	2	Y	10	15	1			3
05	7037	X	6299	-0-		-738	-0-	236	1 14 9	6049	2	Y	13	12	1			4
06	6810	X	5766	-0-		-1044	-0-	219	1 11 9	5536	2	Y	10	8	1			6

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	202	1	3207	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
02	2940	X	2580	-0-	-360	-0-	166	1	2410	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	342	1	5535	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	INC G-10		4522	-0-	4522	4522	323	1	4191	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	INC G-10		3590	-0-	3590	8112	191	1	3396	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	INC G-10		2758	-0-	2758	10870	131	1	2624	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BILLINGS "B" WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	192	1	3034	2	Y	-0-					-0-
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	202	1	2927	2	Y	-0-					-0-
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	193	1	3117	2	Y	-0-					-0-
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	241	1	3134	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	169	1	2997	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2897	-0-	-463	-0-	137	1	2760	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 6 RRCID -> 194506 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

01	5890	X	4479	-0-	-1411	-0-	177	1	4152	2	Y	44	62	1			14
							102	3	48	9							
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	166	1	4009	2	Y	34	37	1			11
							96	3	37	9							
03	4712	X	4691	-0-	-21	-0-	198	1	4319	2	Y	54	54	1			11
							115	3	59	9							
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	203	1	4367	2	Y	45	41	1			15
							119	3	50	9							
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	207	1	4517	2	Y	35	29	1			21
							129	3	39	9							
*06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	202	1	4512	2	Y	44	44	1			21
							127	3	48	9							

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 1 RRCID -> 196855 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11770 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	1	1	708	2	Y	10					45
							17	3	11	9							
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	1	1	818	2	Y	-0-					45
							20	3									
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	2	1	1423	2	Y	8					53
							38	3	9	9							
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	2	1	1128	2	Y	-0-					53
							31	3									
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	3	1	2002	2	Y	9					62
							57	3	10	9							
*06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	165	1	1440	2	Y	6					68
							41	3	7	9							

BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

01	911	X	911	-0-	-0-	-0-	54	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	89	1	1284	2	Y	-0-					-0-
03	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	68	1	1106	2	Y	-0-					-0-
04	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	79	1	1021	2	Y	-0-					-0-
05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	67	1	1190	2	Y	-0-					-0-
*06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063

01	7130	X	3313	-0-	-3817	-0-	320	1	2828	2	Y	86	41	1			82
							70	3	95	9							
02	6580	X	5214	-0-	-1366	-0-	481	1	4519	2	Y	96	97	1			81
							108	3	106	9							
03	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	751	1	6848	2	Y	-0-	81	1			-0-
							182	3									
04	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	710	1	6885	2	Y	-0-					-0-
							187	3									
05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	672	1	5695	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
*06	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	658	1	5175	2	Y	-0-					-0-
							146	3									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	168	1	3933	2	Y	62	55	1			20
							97	3	68	9							
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	121	1	2923	2	Y	36	44	1			12
							70	3	40	9							
03	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	58	1	1256	2	Y	23	30	1			5
							33	3	25	9							
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	117	1	2514	2	Y	37	30	1			12
							68	3	41	9							
05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	92	1	1995	2	Y	23	21	1			14
							57	3	25	9							
*06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	126	1	2800	2	Y	40	35	1			19
							79	3	44	9							

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4644	-0-	-316	-0-	475	1	4060	2	Y	8					72
							100	3	9	9							
02	4480	X	3535	-0-	-945	-0-	377	1	3081	2	Y	3					75
							74	3	3	9							
03	4960	X	4649	-0-	-311	-0-	496	1	4046	2	Y	-0-	50	1			25
							107	3									
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	516	1	4693	2	Y	2					27
							128	3	2	9							
05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	583	1	5897	2	Y	7					34
							168	3	8	9							
*06	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	562	1	5672	2	Y	4					38
							160	3	4	9							

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1963	-0-	-21	-0-	195	1	1724	2	Y	2	1	1			2
							42	3	2	9							
02	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	217	1	2036	2	Y	1	2	1			1
							49	3	1	9							
03	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	199	1	1817	2	Y	3	2	1			2
							48	3	3	9							
04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	232	1	2245	2	Y	3	3	1			2
							61	3	3	9							
05	2542	X	2268	-0-	-274	-0-	233	1	1977	2	Y	2	2	1			2
							56	3	2	9							
06	2460	X	2309	-0-	-151	-0-	254	1	1996	2	Y	3	2	1			3
							56	3	3	9							

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	234	1	1998	2	Y	1					47
							49	3	1	9							
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	262	1	2137	2	Y	-0-					47
							51	3									
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	241	1	1964	2	Y	-0-	31	1			16
							52	3									
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	172	1	1563	2	Y	-0-					16
							42	3									
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	150	1	1518	2	Y	-0-					16
							43	3									
*06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	172	1	1737	2	Y	1					17
							49	3	1	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	172	1	1471	2	Y	20					156
							36	3	22	9							
02	1680	N	1237	-0-	-443	-0-	131	1	1073	2	Y	6					162
							26	3	7	9							
03	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	134	1	1095	2	Y	-0-	108	1			54
							29	3									
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	157	1	1429	2	Y	5					59
							39	3	6	9							
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	150	1	1512	2	Y	11					70
							43	3	12	9							
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	121	1	1221	2	Y	6					76
							34	3	7	9							

BENAVIDES FMT WELL #: 2 RRCID -> 203189 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10701 - 12267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	66	1	2087	2	Y	7					21
							51	3	8	9							
02	1932	X	1278	-0-	-654	-0-	38	1	1211	2	Y	-0-					21
							29	3									
03	2139	X	1303	-0-	-836	-0-	4	1	1264	2	Y	1					22
							34	3	1	9							
04	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	294	1	974	2	Y	-0-					22
							26	3									
05	2201	X	814	-0-	-1387	-0-	296	1	503	2	Y	1					23
							14	3	1	9							
06	2130	X	1197	-0-	-933	-0-	120	1	1047	2	Y	1					24
							29	3	1	9							

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	86	1	732	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	94	1	762	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
03	899	N	615	-0-	-284	-0-	67	1	534	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	130	1	907	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
05	868	N	750	-0-	-118	-0-	75	1	656	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
06	600	N	483	-0-	-117	-0-	51	1	420	2	Y	-0-					-0-
							12	3									

EL VIEJITO "B" WELL #: 1 RRCID -> 206129 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11151 - 11184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	172	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	219	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	19	1	166	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	63	1	573	2	Y	28	84	1			87
							14	3	31	9							
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	116	1	1233	2	Y	23					110
							29	3	25	9							
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	269	1	2235	2	Y	-0-					110
							59	3									
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	191	1	1899	2	Y	31					141
							52	3	34	9							
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	207	1	1731	2	Y	31	75	1			97
							49	3	34	9							
06	2490	N	1370	-0-	-1120	-0-	131	1	1186	2	Y	18	83	1			32
							33	3	20	9							

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10660 - 11116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2556	-0-	-265	-0-	254	1	2245	2	Y	2	8	1			2
							55	3	2	9							
02	2548	X	2246	-0-	-302	-0-	211	1	1987	2	Y	1	2	1			1
							47	3	1	9							
03	2821	X	2308	-0-	-513	-0-	223	1	2028	2	Y	3	2	1			2
							54	3	3	9							
04	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	190	1	1840	2	Y	3	3	1			2
							50	3	3	9							
05	2697	X	2042	-0-	-655	-0-	210	1	1779	2	Y	2	2	1			2
							51	3	2	9							
06	2460	X	1993	-0-	-467	-0-	219	1	1723	2	Y	2	2	1			2
							49	3	2	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 206631 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11396 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 4 RRCID -> 207405 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12918 PERF.10670 - 12560

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

01	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	476	1	11157	2	Y	50	40	1			16
							275	3	55	9							
02	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	393	1	9491	2	Y	33	38	1			11
							227	3	36	9							
03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	282	1	6153	2	Y	31	36	1			6
							163	3	34	9							
04	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	256	1	5511	2	Y	24	22	1			8
							150	3	26	9							
05	11966	X	7237	-0-	-4729	-0-	308	1	6715	2	Y	21	16	1			13
							191	3	23	9							
06	11580	X	8293	-0-	-3287	-0-	345	1	7697	2	Y	31	29	1			15
							217	3	34	9							

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	483	1	4274	2	Y	1	4	1			1
							105	3	1	9							
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	321	1	3016	2	Y	2	2	1			1
							72	3	2	9							
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	437	1	3981	2	Y	2	1	1			2
							106	3	2	9							
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	377	1	3660	2	Y	1	2	1			1
							99	3	1	9							
05	4867	X	3469	-0-	-1398	-0-	357	1	3025	2	Y	1	1	1			1
							86	3	1	9							
06	4710	X	3115	-0-	-1595	-0-	343	1	2695	2	Y	1	1	1			1
							76	3	1	9							

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

01	775	X	608	-0-	-167	-0-	98	1	510	2	N	-0-					64
02	588	X	554	-0-	-34	-0-	85	1	469	2	N	-0-					64
03	651	X	630	-0-	-21	-0-	109	1	521	2	N	-0-					64
04	630	X	569	-0-	-61	-0-	94	1	475	2	N	-0-					64
05	651	X	531	-0-	-120	-0-	91	1	427	2	N	12					76
							13	9									
06	600	X	553	-0-	-47	-0-	91	1	462	2	N	-0-					76

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	56	-0-	-440	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
02	532	N	35	-0-	-497	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	279	1	2545	2	Y	16	2	1			14
							68	3	18	9							
04	3000	N	4266	-0-	1266	1266	386	1	3748	2	Y	27	24	1			17
							102	3	30	9							
05	3100	N	3179	-0-	79	1345	325	1	2758	2	Y	15	18	1			14
							79	3	17	9							
*06	3000	N	2644	-0-	-356	989	289	1	2271	2	Y	18	16	1			16
							64	3	20	9							

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	744	1	3860	2	Y	6	38	1			17
							7	9									
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	650	1	3596	2	Y	6					23
							7	9									
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	786	1	3759	2	Y	9	24	1			8
							10	9									
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	728	1	3680	2	Y	4					12
							4	9									
05	4495	X	4289	-0-	-206	-0-	753	1	3533	2	Y	3					15
							3	9									
06	4350	X	4195	-0-	-155	-0-	688	1	3504	2	Y	3					18
							3	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	737	1	3473	2	Y	-0-					52
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	499	1	3202	2	Y	14					66
							15	9									
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	609	1	3801	2	Y	12					78
							13	9									
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	656	1	3229	2	Y	-0-					78
05	4092	X	3729	-0-	-363	-0-	742	1	2968	2	Y	17					95
							19	9									
*06	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	699	1	5131	2	Y	13					108
							14	9									

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	X	543	-0-	-0-	-0-	52	1	491	2	Y	-0-					23
02	726	X	726	-0-	-0-	-0-	72	1	654	2	Y	-0-					23
03	842	X	842	-0-	-0-	-0-	88	1	754	2	Y	-0-					23
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	62	1	528	2	Y	-0-					23
05	775	X	560	-0-	-215	-0-	58	1	502	2	Y	-0-					23
06	750	N	523	-0-	-227	-0-	54	1	469	2	Y	-0-					23

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	11	1	6811	2	Y	35					98
							168	3	39	9							
02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	9	1	5810	2	Y	31					129
							139	3	34	9							
03	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	10	1	5966	2	Y	32					161
							159	3	35	9							
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	10	1	6208	2	Y	22					183
							169	3	24	9							
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	9	1	5248	2	Y	26					209
							149	3	29	9							
*06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	9	1	5428	2	Y	19	192	1			36
							153	3	21	9							

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	152	1	717	2	Y	-0-					32
02	700	N	508	-0-	-192	-0-	68	1	434	2	Y	5					37
							6	9									
03	651	N	595	-0-	-56	-0-	81	1	508	2	Y	5					42
							6	9									
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	65	1	322	2	Y	-0-					42
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	93	1	373	2	Y	7					49
							8	9									
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	107	1	787	2	Y	5					54
							6	9									

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2064	-0-	-106	-0-	82	1	1924	2	Y	10	8	1			3
							47	3	11	9							
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	76	1	1848	2	Y	9	9	1			3
							44	3	10	9							
03	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	92	1	2002	2	Y	13	13	1			3
							53	3	14	9							
04	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	86	1	1853	2	Y	9	9	1			3
							50	3	10	9							
05	2232	X	2067	-0-	-165	-0-	88	1	1915	2	Y	8	6	1			5
							55	3	9	9							
*06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	95	1	2127	2	Y	10	10	1			5
							60	3	11	9							

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	1778	-0-	-1043	-0-	171	1	1564	2	Y	4	1	1			4
							39	3	4	9							
02	2492	N	1264	-0-	-1228	-0-	106	1	1130	2	Y	1					5
							27	3	1	9							
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	190	1	1579	2	Y	-0-					5
							42	3									
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	144	1	1432	2	Y	1					6
							39	3	1	9							
05	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	138	1	1152	2	Y	-0-	3	1			3
							33	3									
06	1620	N	1218	-0-	-402	-0-	118	1	1069	2	Y	1	3	1			1
							30	3	1	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24521	X	15651	-0-	-8870	-0-	625	1	14662	2	Y	3	3	1			1
							361	3	3	9							
02	22148	X	13150	-0-	-8998	-0-	511	1	12341	2	Y	3	3	1			1
							295	3	3	9							
03	21979	X	16302	-0-	-5677	-0-	696	1	15198	2	Y	4	4	1			1
							404	3	4	9							
04	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	678	1	14580	2	Y	3	3	1			1
							396	3	3	9							
05	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	715	1	15558	2	Y	3	2	1			2
							443	3	3	9							
*06	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	667	1	14871	2	Y	4	4	1			2
							419	3	4	9							

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	457	1	10730	2	Y	3	11	1			1
							264	3	3	9							
02	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	236	1	5711	2	Y	1	2	1			-0-
							136	3	1	9							
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	78	1	1705	2	Y	1	1	1			-0-
							45	3	1	9							
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	171	1	3670	2	Y	1	1	1			-0-
							100	3	1	9							
05	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	353	1	7678	2	Y	2	1	1			1
							219	3	2	9							
*06	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	512	1	11419	2	Y	3	3	1			1
							322	3	3	9							

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	1147	1	10143	2	Y	136	27	1			130
							250	3	150	9							
02	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	1136	1	10683	2	Y	99	145	1			84
							255	3	109	9							
03	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	1260	1	11483	2	Y	203	109	1			178
							305	3	223	9							
04	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	801	1	7772	2	Y	150	230	1			98
							211	3	165	9							
05	13485	X	11258	-0-	-2227	-0-	1142	1	9680	2	Y	145	104	1			139
							276	3	160	9							
06	13050	X	8557	-0-	-4493	-0-	924	1	7265	2	Y	148	149	1			138
							205	3	163	9							

TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3279	-0-	-224	-0-	526	1	2727	2	Y	24	49	1			38
							26	9									
02	3164	X	3079	-0-	-85	-0-	467	1	2586	2	Y	24					62
							26	9									
03	3503	X	2654	-0-	-849	-0-	454	1	2171	2	Y	26	63	1			25
							29	9									
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	469	1	2370	2	Y	14					39
							15	9									
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	544	1	2552	2	Y	12					51
							13	9									
*06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	532	1	2714	2	Y	11					62
							12	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS "AB" GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27714	X	9473	-0-	-18241	-0-	560	1	8879	2	Y	31	32	1			12
							34	9									
02	25032	X	13004	-0-	-12028	-0-	836	1	12110	2	Y	53	54	1			11
							58	9									
03	19716	X	13775	-0-	-5941	-0-	800	1	12935	2	Y	36	32	1			15
							40	9									
04	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	810	1	10514	2	Y	39	44	1			10
							43	9									
05	19716	X	9986	-0-	-9730	-0-	530	1	9425	2	Y	28	29	1			9
							31	9									
*06	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	838	1	16825	2	Y	52	43	1			18
							57	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	394	1	3608	2	Y	32	84	1			91
							89	3	35	9							
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	281	1	2988	2	Y	10					101
							71	3	11	9							
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	459	1	3821	2	Y	-0-					101
							102	3									
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	424	1	4219	2	Y	13					114
							115	3	14	9							
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	538	1	4505	2	Y	15	61	1			68
							128	3	17	9							
*06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	447	1	4052	2	Y	11	58	1			21
							114	3	12	9							

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	147	1	1298	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	122	1	1148	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	140	1	1278	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	129	1	1248	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	149	1	1265	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
*06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	240	1	1884	2	Y	-0-					-0-
							53	3									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 3H RRCID -> 224152 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11370 - 13300

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	380	1	1973	2	Y	37	104	1			67
							41	9									
02	1988	X	1919	-0-	-69	-0-	288	1	1597	2	Y	31					98
							34	9									
03	2573	X	2190	-0-	-383	-0-	370	1	1770	2	Y	45	100	1			43
							50	9									
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	381	1	1927	2	Y	24					67
							26	9									
05	2139	N	1862	-0-	-277	-0-	324	1	1521	2	Y	15					82
							17	9									
06	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	323	1	1647	2	Y	14					96
							15	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	349	1	3362	2	Y	3					25
							83	3	3	9							
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	307	1	2895	2	Y	3					28
							69	3	3	9							
03	1891	X	1296	-0-	-595	-0-	135	1	1131	2	Y	-0-					28
							30	3									
04	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	187	1	1524	2	Y	2					30
							41	3	2	9							
05	3627	X	2622	-0-	-1005	-0-	303	1	2254	2	Y	1	25	1			6
							64	3	1	9							
06	3510	X	2223	-0-	-1287	-0-	276	1	1893	2	Y	1					7
							53	3	1	9							

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	179	1	1582	2	Y	34	2	1			32
							39	3	37	9							
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	199	1	1874	2	Y	29	37	1			24
							45	3	32	9							
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	208	1	1891	2	Y	53	30	1			47
							50	3	58	9							
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	145	1	1403	2	Y	43	62	1			28
							38	3	47	9							
05	2387	N	2008	-0-	-379	-0-	202	1	1712	2	Y	41	30	1			39
							49	3	45	9							
06	2130	N	1840	-0-	-290	-0-	196	1	1545	2	Y	50	42	1			47
							44	3	55	9							

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	537	1	13772	2	N	177	197	1			305
							195	9									
02	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	495	1	12351	2	N	368	389	1			284
							405	9									
03	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	559	1	13412	2	N	228	363	1			149
							251	9									
04	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	508	1	11895	2	N	198	193	1			154
							218	9									
05	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	327	1	8380	2	N	111					265
							122	9									
*06	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	360	1	9124	2	N	126	196	1			195
							139	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	428	1	10049	2	Y	34	75	1			11
							248	3	37	9							
02	11872	X	9172	-0-	-2700	-0-	355	1	8588	2	Y	22	26	1			7
							205	3	24	9							
03	13144	X	10532	-0-	-2612	-0-	448	1	9782	2	Y	38	37	1			8
							260	3	42	9							
04	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	447	1	9611	2	Y	30	28	1			10
							261	3	33	9							
05	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	455	1	9897	2	Y	25	20	1			15
							282	3	28	9							
*06	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	436	1	9726	2	Y	29	30	1			14
							274	3	32	9							

NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6127	-0-	-321	-0-	727	1	5287	2	Y	103	84	1			108
							113	9									
02	5824	X	5535	-0-	-289	-0-	908	1	4553	2	Y	67					175
							74	9									
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	1098	1	4640	2	Y	79	214	1			40
							87	9									
04	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	849	1	4962	2	Y	74					114
							81	9									
05	6138	X	6135	-0-	-3	-0-	879	1	5128	2	Y	116	103	1			127
							128	9									
*06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	976	1	4924	2	Y	62					189
							68	9									

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	7586	-0-	-2024	-0-	447	1	7076	2	Y	57	45	1			22
							63	9									
02	8680	X	7458	-0-	-1222	-0-	476	1	6901	2	Y	74	80	1			16
							81	9									
03	9300	X	8126	-0-	-1174	-0-	470	1	7601	2	Y	50	45	1			21
							55	9									
04	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	582	1	7560	2	Y	69	72	1			18
							76	9									
05	9083	X	7719	-0-	-1364	-0-	408	1	7254	2	Y	52	53	1			17
							57	9									
06	7980	X	7176	-0-	-804	-0-	338	1	6783	2	Y	50	50	1			17
							55	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	68	1	624	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	39	1	411	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	71	1	589	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	60	1	596	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	92	1	767	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
*06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	69	1	625	2	Y	-0-					-0-
							18	3									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	1178	1	10415	2	Y	285	307	1			272
							257	3	314	9							
02	13776	X	9856	-0-	-3920	-0-	911	1	8561	2	Y	164	298	1			138
							204	3	180	9							
03	15252	X	5159	-0-	-10093	-0-	481	1	4387	2	Y	158	157	1			139
							117	3	174	9							
04	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	897	1	8699	2	Y	345	259	1			225
							236	3	380	9							
05	14291	X	6452	-0-	-7839	-0-	645	1	5467	2	Y	167	231	1			161
							156	3	184	9							
06	11760	X	6573	-0-	-5187	-0-	696	1	5474	2	Y	226	175	1			212
							154	3	249	9							

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

01	6386	X	3026	-0-	-3360	-0-	179	1	2841	2	N	5	4	1			2
							6	9									
02	5768	X	2642	-0-	-3126	-0-	170	1	2466	2	N	5	6	1			1
							6	9									
03	3224	X	2986	-0-	-238	-0-	174	1	2809	2	N	3	3	1			1
							3	9									
04	3120	X	2885	-0-	-235	-0-	206	1	2673	2	N	5	5	1			1
							6	9									
05	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	155	1	2753	2	N	4	4	1			1
							4	9									
06	2940	X	2547	-0-	-393	-0-	121	1	2422	2	N	4	4	1			1
							4	9									

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

01	5859	X	4672	-0-	-1187	-0-	187	1	4375	2	Y	2	8	1			1
							108	3	2	9							
02	5292	X	4988	-0-	-304	-0-	194	1	4682	2	Y	-0-	1	1			-0-
							112	3									
03	5859	X	4741	-0-	-1118	-0-	202	1	4420	2	Y	2	2	1			-0-
							117	3	2	9							
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	207	1	4443	2	Y	3	2	1			1
							121	3	3	9							
05	5797	X	5211	-0-	-586	-0-	223	1	4849	2	Y	1	1	1			1
							138	3	1	9							
06	5340	X	4585	-0-	-755	-0-	192	1	4271	2	Y	2	2	1			1
							120	3	2	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	3059	-0-	-2707	-0-	294	1	2695	2	Y	4	1	1			4
							66	3	4	9							
02	5208	X	4485	-0-	-723	-0-	377	1	4011	2	Y	1					5
							96	3	1	9							
03	6510	X	4749	-0-	-1761	-0-	498	1	4141	2	Y	-0-					5
							110	3									
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	509	1	5070	2	Y	2					7
							138	3	2	9							
05	6510	X	4523	-0-	-1987	-0-	471	1	3938	2	Y	2	4	1			5
							112	3	2	9							
06	4800	X	3026	-0-	-1774	-0-	293	1	2657	2	Y	1	4	1			2
							75	3	1	9							

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	13414	-0-	-598	-0-	1073	1	12179	2	Y	147					309
							162	9									
02	12656	X	9590	-0-	-3066	-0-	957	1	8407	2	Y	205	195	1			319
							226	9									
03	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	1062	1	10519	2	Y	101	193	1			227
							111	9									
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	874	1	5748	2	Y	45					272
							50	9									
05	11904	X	9054	-0-	-2850	-0-	1078	1	7871	2	Y	95	190	1			177
							105	9									
06	11520	X	7724	-0-	-3796	-0-	1027	1	6660	2	Y	34					211
							37	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32860	X	29518	-0-	-3342	-0-	204	1	28500	2	Y	740	690	1			95
							814	9									
02	29680	X	26856	-0-	-2824	-0-	189	1	25985	2	Y	620	652	1			63
							682	9									
03	32395	X	29320	-0-	-3075	-0-	211	1	28379	2	Y	664	664	1			63
							730	9									
04	26956	X	26956	-0-	-0-	-0-	206	1	26124	2	Y	569	568	1			64
							626	9									
05	29729	X	27020	-0-	-2709	-0-	323	1	26086	2	Y	555	531	1			88
							611	9									
06	28770	X	26124	-0-	-2646	-0-	413	1	25109	2	Y	547	536	1			99
							602	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	5878	-0-	-2213	-0-	562	1	5141	2	Y	44	14	1			54
							127	3	48	9							
02	7308	X	6778	-0-	-530	-0-	568	1	6044	2	Y	20					74
							144	3	22	9							
03	8091	X	250	-0-	-7841	-0-	26	1	218	2	Y	-0-					74
							6	3									
04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	214	1	2132	2	Y	-0-					74
							58	3									
05	7502	X	875	-0-	-6627	-0-	91	1	759	2	Y	3	40	1			37
							22	3	3	9							
06	7260	X	4032	-0-	-3228	-0-	390	1	3532	2	Y	10	32	1			15
							99	3	11	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1343	-0-		-1478	-0-	139	1	1175	2	Y	-0-					57
								29	3									
02	2240	X	2023	-0-		-217	-0-	217	1	1764	2	Y	-0-					57
								42	3									
03	2263	X	2180	-0-		-83	-0-	238	1	1892	2	Y	-0-					57
								50	3									
04	1951	N	1951	-0-		-0-	-0-	238	1	1668	2	Y	-0-					57
								45	3									
05	2062	N	2062	-0-		-0-	-0-	202	1	1770	2	Y	36					93
								50	3	40	9							
*06	1698	N	1698	-0-		-0-	-0-	178	1	1476	2	Y	2					95
								42	3	2	9							

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

01	34681	X	34681	-0-		-0-	-0-	1375	1	32240	2	Y	246	168	1			78
								795	3	271	9							
02	30257	X	30257	-0-		-0-	-0-	1168	1	28226	2	Y	172	194	1			56
								674	3	189	9							
03	30918	X	30918	-0-		-0-	-0-	1309	1	28572	2	Y	253	258	1			51
								759	3	278	9							
04	30237	X	30237	-0-		-0-	-0-	1299	1	27949	2	Y	208	191	1			68
								760	3	229	9							
05	34751	X	30177	-0-		-4574	-0-	1283	1	27927	2	Y	156	129	1			95
								795	3	172	9							
06	33570	X	26813	-0-		-6757	-0-	1113	1	24811	2	Y	173	185	1			83
								699	3	190	9							

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

01	5611	X	1778	-0-		-3833	-0-	164	1	1575	2	Y	-0-					32
								39	3									
02	5068	X	1673	-0-		-3395	-0-	157	1	1481	2	Y	-0-					32
								35	3									
03	5487	X	2416	-0-		-3071	-0-	251	1	2109	2	Y	-0-					32
								56	3									
04	2582	X	2582	-0-		-0-	-0-	275	1	2246	2	Y	-0-					32
								61	3									
05	2418	X	1362	-0-		-1056	-0-	157	1	1172	2	Y	-0-	27	1			5
								33	3									
06	2340	X	-0-	-0-		-2340	-0-					Y	-0-					5

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

01	3255	X	1	-0-		-3254	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	1428	X	-0-	-0-		-1428	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-		-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-		-775	-0-					Y	-0-					-0-
*06	13	X	13	-0-		-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	1039	1	9749	2	Y	7					69
							8	9									
02	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	945	1	8579	2	Y	-0-					69
03	9610	X	9405	-0-	-205	-0-	977	1	8413	2	Y	14					83
							15	9									
04	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	1030	1	8715	2	Y	57	72	1			68
							63	9									
05	10974	X	10355	-0-	-619	-0-	1059	1	9232	2	Y	58	88	1			38
							64	9									
06	10440	X	9767	-0-	-673	-0-	997	1	8708	2	Y	56					94
							62	9									

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	6	1			4
02	560	N	433	-0-	-127	-0-	36	1	387	2	Y	1					5
							9	3	1	9							
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	68	1	562	2	Y	-0-					5
							15	3									
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	63	1	630	2	Y	-0-					5
							17	3									
05	465	X	414	-0-	-51	-0-	43	1	360	2	Y	1	3	1			3
							10	3	1	9							
06	630	X	242	-0-	-388	-0-	23	1	212	2	Y	1	3	1			1
							6	3	1	9							

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	935	1	8997	2	Y	33					87
							222	3	36	9							
02	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	843	1	7959	2	Y	32					119
							190	3	35	9							
03	11501	X	10239	-0-	-1262	-0-	1062	1	8922	2	Y	16					135
							237	3	18	9							
04	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	937	1	7648	2	Y	34					169
							208	3	37	9							
05	12741	X	8547	-0-	-4194	-0-	984	1	7325	2	Y	26	143	1			52
							209	3	29	9							
06	9900	X	9016	-0-	-884	-0-	1120	1	7674	2	Y	5					57
							216	3	6	9							

BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	535	1	12541	2	Y	30					226
							309	3	33	9							
02	15092	X	12274	-0-	-2818	-0-	476	1	11497	2	Y	24					250
							275	3	26	9							
03	16709	X	6494	-0-	-10215	-0-	277	1	6050	2	Y	5					255
							161	3	6	9							
04	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	523	1	11252	2	Y	37	145	1			147
							306	3	41	9							
05	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	738	1	16063	2	Y	21					168
							457	3	23	9							
06	13140	X	11719	-0-	-1421	-0-	489	1	10894	2	Y	26					194
							307	3	29	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 8H RRCID -> 248674 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12540 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

01	5611	X	3208	-0-	-2403	-0-	331	1	2808	2	Y	-0-					25
							69	3									
02	4508	X	3785	-0-	-723	-0-	404	1	3280	2	Y	21					46
							78	3	23	9							
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	482	1	3827	2	Y	-0-					46
							102	3									
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	316	1	2211	2	Y	-0-					46
							60	3									
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	519	1	4539	2	Y	61					107
							129	3	67	9							
06	4260	X	3690	-0-	-570	-0-	383	1	3165	2	Y	48					155
							89	3	53	9							

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10587 - 11115

01	5084	X	4466	-0-	-618	-0-	798	1	3559	2	Y	99	91	1			13
							109	9									
02	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	975	1	5365	2	Y	131	131	1			13
							144	9									
03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	825	1	4095	2	Y	101	104	1			10
							111	9									
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	721	1	3354	2	Y	77	78	1			9
							85	9									
05	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	679	1	2740	2	Y	63	62	1			10
							69	9									
*06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	829	1	3681	2	Y	84	79	1			15
							92	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	390	1	1741	2	Y	29	27	1			4
							32	9									
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	281	1	1549	2	Y	22	24	1			2
							24	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	339	1	1684	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	342	1	1593	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	391	1	1581	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
*06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	342	1	1518	2	Y	21	20	1			4
							23	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	90	1	2102	2	Y	8					75
							52	3	9	9							
02	2240	N	2098	-0-	-142	-0-	81	1	1962	2	Y	7					82
							47	3	8	9							
03	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	95	1	2066	2	Y	3					85
							55	3	3	9							
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	94	1	2023	2	Y	11	48	1			48
							55	3	12	9							
05	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	91	1	1985	2	Y	4					52
							57	3	4	9							
06	2160	N	2077	-0-	-83	-0-	86	1	1928	2	Y	8					60
							54	3	9	9							

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	355	1	3253	2	Y	8	3	1			11
							80	3	9	9							
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	271	1	2887	2	Y	3					14
							69	3	3	9							
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	394	1	3281	2	Y	-0-					14
							87	3									
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	312	1	3103	2	Y	3					17
							84	3	3	9							
05	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	394	1	3296	2	Y	3	9	1			11
							94	3	3	9							
*06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	362	1	3282	2	Y	3	10	1			4
							92	3	3	9							

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3213	-0-	-786	-0-	79	1	3047	2	Y	79	111	1			85
							87	9									
02	3612	X	3185	-0-	-427	-0-	79	1	3045	2	Y	55					140
							61	9									
03	3379	X	3342	-0-	-37	-0-	88	1	3182	2	Y	65	172	1			33
							72	9									
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	83	1	3245	2	Y	61					94
							67	9									
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	86	1	3379	2	Y	97	85	1			106
							107	9									
*06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	280	1	3174	2	Y	53					159
							58	9									

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8808	-0-	-58	-0-	847	1	7952	2	Y	8					107
							9	9									
02	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	806	1	7317	2	Y	-0-					107
03	8866	X	7736	-0-	-1130	-0-	803	1	6915	2	Y	16					123
							18	9									
04	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	861	1	7285	2	Y	66	106	1			83
							73	9									
05	8990	X	8336	-0-	-654	-0-	850	1	7416	2	Y	64	105	1			42
							70	9									
06	8700	X	7748	-0-	-952	-0-	789	1	6891	2	Y	62					104
							68	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	286	-0-	-458	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	556	-0-	-116	-0-	36	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	744	X	598	-0-	-146	-0-	35	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	37	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	Y	-0-					-0-
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	Y	-0-					-0-

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

01	40672	X	33940	-0-	-6732	-0-	1251	1	32093	2	Y	542	539	1			345
							596	9									
02	36736	X	29854	-0-	-6882	-0-	1121	1	27997	2	Y	669	890	1			124
							736	9									
03	35030	X	32114	-0-	-2916	-0-	1260	1	30247	2	Y	552	357	1			319
							607	9									
04	32076	X	32076	-0-	-0-	-0-	1288	1	30157	2	Y	574	718	1			175
							631	9									
05	34410	X	31912	-0-	-2498	-0-	1178	1	30148	2	Y	533	539	1			169
							586	9									
06	32850	X	30009	-0-	-2841	-0-	1121	1	28387	2	Y	455	356	1			268
							501	9									

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

01	10943	X	9325	-0-	-1618	-0-	367	1	8601	2	Y	132	123	1			42
							212	3	145	9							
02	9884	X	7558	-0-	-2326	-0-	290	1	7007	2	Y	85	99	1			28
							167	3	94	9							
03	10943	X	8634	-0-	-2309	-0-	362	1	7909	2	Y	139	139	1			28
							210	3	153	9							
04	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	332	1	7145	2	Y	107	100	1			35
							194	3	118	9							
05	9331	X	8258	-0-	-1073	-0-	349	1	7599	2	Y	85	68	1			52
							216	3	94	9							
06	9030	X	7352	-0-	-1678	-0-	303	1	6757	2	Y	93	100	1			45
							190	3	102	9							

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

01	6913	X	6626	-0-	-287	-0-	388	1	6148	2	Y	82	57	1			32
							90	9									
02	6244	X	4375	-0-	-1869	-0-	277	1	4020	2	Y	71	88	1			15
							78	9									
03	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	461	1	7453	2	Y	82	63	1			34
							90	9									
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	471	1	6119	2	Y	93	103	1			24
							102	9									
05	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	365	1	6486	2	Y	77	75	1			26
							85	9									
*06	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	312	1	6272	2	Y	76	75	1			27
							84	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	11509	-0-	-2782	-0-	1071	1	10052	2	Y	351	391	1			154
							386	9									
02	12908	X	9870	-0-	-3038	-0-	943	1	8561	2	Y	333	389	1			98
							366	9									
03	12524	X	10444	-0-	-2080	-0-	1054	1	9083	2	Y	279	186	1			191
							307	9									
04	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	1033	1	8735	2	Y	145	187	1			149
							160	9									
05	11625	X	9884	-0-	-1741	-0-	1004	1	8759	2	Y	110	177	1			82
							121	9									
06	11130	X	9290	-0-	-1840	-0-	939	1	8201	2	Y	136					218
							150	9									

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	403	1	9451	2	Y	7	39	1			2
							233	3	8	9							
02	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	409	1	9882	2	Y	7	7	1			2
							236	3	8	9							
03	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	572	1	12493	2	Y	11	11	1			2
							332	3	12	9							
04	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	513	1	11032	2	Y	9	8	1			3
							300	3	10	9							
05	16368	X	13235	-0-	-3133	-0-	565	1	12311	2	Y	7	6	1			4
							351	3	8	9							
06	12990	X	12458	-0-	-532	-0-	520	1	11601	2	Y	9	9	1			4
							327	3	10	9							

BILLINGS "B" WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36828	X	21818	-0-	-15010	-0-	61	1	21508	2	Y	226	199	1			88
							249	9									
02	24752	X	21848	-0-	-2904	-0-	57	1	21471	2	Y	291	317	1			62
							320	9									
03	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	1497	1	24209	2	Y	220	192	1			90
							242	9									
04	32894	X	32894	-0-	-0-	-0-	2323	1	30156	2	Y	377	371	1			96
							415	9									
05	34013	X	34013	-0-	-0-	-0-	1793	1	31876	2	Y	313	305	1			104
							344	9									
*06	31285	X	31285	-0-	-0-	-0-	1468	1	29491	2	Y	296	297	1			103
							326	9									

BILLINGS "B" WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29171	X	19206	-0-	-9965	-0-	1127	1	17852	2	N	206	182	1			80
							227	9									
02	21420	X	17316	-0-	-4104	-0-	1101	1	15952	2	N	239	268	1			51
							263	9									
03	23715	X	19137	-0-	-4578	-0-	1104	1	17848	2	N	168	150	1			69
							185	9									
04	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	1333	1	17303	2	N	224	236	1			57
							246	9									
05	21483	X	18560	-0-	-2923	-0-	978	1	17387	2	N	177	175	1			59
							195	9									
06	18570	X	17113	-0-	-1457	-0-	803	1	16125	2	N	168	168	1			59
							185	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS "B" WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33945	X	29016	-0-	-4929	-0-	1700	1	26938	2	Y	344	275	1			134
							378	9									
02	29876	X	25242	-0-	-4634	-0-	1602	1	23219	2	Y	383	435	1			82
							421	9									
03	33077	X	27319	-0-	-5758	-0-	1574	1	25455	2	Y	264	238	1			108
							290	9									
04	25040	X	25040	-0-	-0-	-0-	1765	1	22914	2	Y	328	352	1			84
							361	9									
05	32302	X	24791	-0-	-7511	-0-	1305	1	23201	2	Y	259	257	1			86
							285	9									
06	28080	X	22909	-0-	-5171	-0-	1074	1	21562	2	Y	248	248	1			86
							273	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39249	X	39249	-0-	-0-	-0-	274	1	38422	2	Y	503	471	1			65
							553	9									
02	34944	X	33324	-0-	-1620	-0-	237	1	32655	2	Y	393	418	1			40
							432	9									
03	38688	X	36767	-0-	-1921	-0-	268	1	36030	2	Y	426	425	1			41
							469	9									
04	33667	X	33667	-0-	-0-	-0-	260	1	33008	2	Y	363	363	1			41
							399	9									
05	40827	X	28355	-0-	-12472	-0-	343	1	27685	2	Y	297	291	1			47
							327	9									
06	37980	X	28013	-0-	-9967	-0-	448	1	27235	2	Y	300	293	1			54
							330	9									

STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9243	-0-	-1359	-0-	366	1	8589	2	Y	69	75	1			22
							212	3	76	9							
02	9576	X	8317	-0-	-1259	-0-	321	1	7758	2	Y	48	54	1			16
							185	3	53	9							
03	10602	X	8496	-0-	-2106	-0-	360	1	7849	2	Y	71	73	1			14
							209	3	78	9							
04	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	359	1	7714	2	Y	59	54	1			19
							210	3	65	9							
05	9362	X	8235	-0-	-1127	-0-	350	1	7618	2	Y	45	37	1			27
							217	3	50	9							
06	8940	X	7440	-0-	-1500	-0-	309	1	6882	2	Y	50	53	1			24
							194	3	55	9							

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	11893	-0-	-2708	-0-	2148	1	9584	2	Y	146	136	1			19
							161	9									
02	12712	X	10333	-0-	-2379	-0-	1569	1	8636	2	Y	116	123	1			12
							128	9									
03	13206	X	11236	-0-	-1970	-0-	1861	1	9239	2	Y	124	124	1			12
							136	9									
04	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	1825	1	8494	2	Y	107	107	1			12
							118	9									
05	11997	X	10449	-0-	-1548	-0-	2051	1	8282	2	Y	105	100	1			17
							116	9									
06	11520	X	9925	-0-	-1595	-0-	1804	1	8010	2	Y	101	100	1			18
							111	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	19236	-0-	-2588	-0-	763	1	17898	2	Y	122	219	1			39
							441	3	134	9							
02	28483	X	28483	-0-	-0-	-0-	1100	1	26590	2	Y	144	136	1			47
							635	3	158	9							
03	32489	X	32489	-0-	-0-	-0-	1377	1	30052	2	Y	238	237	1			48
							798	3	262	9							
04	30426	X	30426	-0-	-0-	-0-	1308	1	28147	2	Y	187	174	1			61
							765	3	206	9							
05	23985	X	23985	-0-	-0-	-0-	1020	1	22210	2	Y	112	105	1			68
							632	3	123	9							
*06	28831	X	28831	-0-	-0-	-0-	1198	1	26698	2	Y	166	154	1			80
							752	3	183	9							

BILLINGS "B" WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	6878	-0-	-3135	-0-	405	1	6418	2	N	50	32	1			19
							55	9									
02	9044	X	6387	-0-	-2657	-0-	408	1	5913	2	N	60	66	1			13
							66	9									
03	8308	X	7178	-0-	-1130	-0-	415	1	6717	2	N	42	38	1			17
							46	9									
04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	487	1	6317	2	N	56	59	1			14
							62	9									
05	7781	X	6860	-0-	-921	-0-	363	1	6447	2	N	45	44	1			15
							50	9									
06	6960	X	6365	-0-	-595	-0-	300	1	6019	2	N	42	42	1			15
							46	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38347	X	29551	-0-	-8796	-0-	206	1	28850	2	Y	450	420	1			58
							495	9									
02	32592	X	25313	-0-	-7279	-0-	180	1	24742	2	Y	355	377	1			36
							391	9									
03	32643	X	27946	-0-	-4697	-0-	203	1	27319	2	Y	385	384	1			37
							424	9									
04	25488	X	25488	-0-	-0-	-0-	196	1	24933	2	Y	326	326	1			37
							359	9									
05	29791	X	23920	-0-	-5871	-0-	288	1	23304	2	Y	298	288	1			47
							328	9									
06	28590	X	22582	-0-	-6008	-0-	361	1	21905	2	Y	287	282	1			52
							316	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30101	X	22047	-0-	-8054	-0-	155	1	21652	2	Y	218	204	1			28
							240	9									
02	25060	X	18932	-0-	-6128	-0-	135	1	18609	2	Y	171	182	1			17
							188	9									
03	24676	X	20905	-0-	-3771	-0-	153	1	20546	2	Y	187	186	1			18
							206	9									
04	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	148	1	18847	2	Y	159	159	1			18
							175	9									
05	22475	X	18303	-0-	-4172	-0-	222	1	17919	2	Y	147	142	1			23
							162	9									
06	21330	X	17109	-0-	-4221	-0-	275	1	16678	2	Y	142	139	1			26
							156	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51832	X	8830	-0-	-43002	-0-	1470 801	1 9	6559	2	Y	728	681	1			94
02	46816	X	7531	-0-	-39285	-0-	1061 630	1 9	5840	2	Y	573	609	1			58
03	51832	X	8059	-0-	-43773	-0-	1240 663	1 9	6156	2	Y	603	604	1			57
04	50160	X	7316	-0-	-42844	-0-	1194 564	1 9	5558	2	Y	513	512	1			58
05	51832	X	7216	-0-	-44616	-0-	1325 542	1 9	5349	2	Y	493	473	1			78
06	8550	X	6865	-0-	-1685	-0-	1165 526	1 9	5174	2	Y	478	469	1			87

BILLINGS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 268915 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BENAVIDES 679 WELL #: 1 RRCID -> 216064 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10968 - 11174

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., EST. WELL #: 1 RRCID -> 014648 COMPL. DATE 06/27/1949 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1815 - 1821

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, W. R., -C- WELL #: 1 RRCID -> 014647 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, "T" WELL #: 1 RRCID -> 130537 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126302 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12523 - 13142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - P & A 04-09-13

LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10884 - 11420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	483	1	1146	2	Y	-0-					13
02	1428 N	1374	-0-	-54	-0-	404	1	970	2	Y	-0-					13
03	1829 N	1415	-0-	-414	-0-	416	1	999	2	Y	-0-					13
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	401	1	872	2	Y	-0-					13
05	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	441	1	1003	2	Y	-0-					13
*06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	470	1	1321	2	Y	-0-					13

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12018 - 12748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	1309	1	6112	2	N	-0-					-0-
02	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	1182	1	5513	2	N	-0-					-0-
03	7347 X	7326	-0-	-21	-0-	1309	1	6017	2	N	-0-					-0-
04	7110 X	6842	-0-	-268	-0-	1267	1	5575	2	N	-0-					-0-
05	7347 X	7039	-0-	-308	-0-	1309	1	5730	2	N	-0-					-0-
06	7110 X	6504	-0-	-606	-0-	1217	1	5287	2	N	-0-					-0-

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-58) 89945 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A. T. WELL #: 59 RRCID -> 146593 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61) 89945 099 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A. T. WELL #: 65 RRCID -> 168322 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 8 L RRCID -> 072215 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7178 - 7182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 97 RRCID -> 194241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7423 - 7491

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-TIJERINA WELL #: J125 F RRCID -> 058528 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J129 RRCID -> 071237 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7927 - 7940

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C201 RRCID -> 086313 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8091 - 8118

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J135 RRCID -> 133490 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6974 - 6978

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	11874	-0-	11874	11874	10862	3	1012	9	N	920	887	1			33
06	14B2	EXT	16287	-0-	16287	28161	15272	3	1015	9	N	923	937	1			19

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1071 RRCID -> 172419 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10719 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4102	-0-	4102	4102	3867	3	235	9	N	214	211	1			3
05	14B2	EXT	6206	-0-	6206	10308	5921	3	285	9	N	259	253	1			9
*06	18315	X	8007	-0-	-10308	-0-	7578	3	429	9	N	390	391	1			8

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	11974	-0-	11974	11974	20	1	11954	3	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	15890	-0-	15890	27864	89	1	15801	3	N	-0-					-0-
04	49107	X	21243	-0-	-27864	-0-	129	1	21114	3	N	-0-					-0-
05	33955	X	33955	-0-	-0-	-0-	169	1	33786	3	N	-0-					-0-
*06	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	146	1	19381	3	N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-			-0-
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-			-0-
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-			-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-			-0-
05	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	3240	3			N	-0-			-0-
*06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

01	19685	X	17792	-0-	-1893	-0-	17792	3			N	-0-			-0-
02	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	17727	3			N	-0-			-0-
03	23955	X	23955	-0-	-0-	-0-	23955	3			N	-0-			-0-
04	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	24366	3			N	-0-			-0-
05	25989	X	25989	-0-	-0-	-0-	25989	3			N	-0-			-0-
*06	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	3			N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

01	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	539	1	14993	3	N	-0-			-0-
02	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	3			N	-0-			-0-
03	5456	X	3725	-0-	-1731	-0-	3725	3			N	-0-			-0-
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	3			N	-0-			-0-
05	6851	X	5033	-0-	-1818	-0-	5033	3			N	-0-			-0-
*06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

01	16151	X	4582	-0-	-11569	-0-	4582	3			N	-0-			-0-
02	14336	X	10061	-0-	-4275	-0-	17	1	10044	3	N	-0-			-0-
03	12741	X	9171	-0-	-3570	-0-	17	1	9154	3	N	-0-			-0-
04	12330	X	4282	-0-	-8048	-0-	7	1	4275	3	N	-0-			-0-
05	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	15	1	13303	3	N	-0-			-0-
*06	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	13	1	15424	3	N	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

01	T. A.		2292	-0-	2292	5513	2292	3			N	-0-			-0-
02	9340	X	3827	-0-	-5513	-0-	6	1	3821	3	N	-0-			-0-
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	9	1	4612	3	N	-0-			-0-
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	7	1	4603	3	N	-0-			-0-
05	4247	X	2294	-0-	-1953	-0-	2294	3			N	-0-			-0-
*06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

01	16120	X	7437	-0-	-8683	-0-	7437	3			N	-0-			-0-
02	13384	X	10222	-0-	-3162	-0-	17	1	10205	3	N	-0-			-0-
03	14539	X	11448	-0-	-3091	-0-	22	1	11426	3	N	-0-			-0-
04	14070	X	11148	-0-	-2922	-0-	18	1	11130	3	N	-0-			-0-
05	11315	X	3838	-0-	-7477	-0-	3838	3			N	-0-			-0-
*06	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	3			N	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

01	18507	X	3976	-0-	-14531	-0-	3976	3			N	-0-			-0-
02	16716	X	-0-	-0-	-16716	-0-					N	-0-			-0-
03	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					N	-0-			-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-			-0-
05	3968	X	859	-0-	-3109	-0-	85	1	774	3	N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN		12243	-0-	12243	12243	20	1	12223	3	N	-0-			-0-
03	75113	X	51175	-0-	-23938	-0-	98	1	51077	3	N	-0-			-0-
04	80874	X	80874	-0-	-0-	-0-	130	1	80744	3	N	-0-			-0-
05	91545	X	91545	-0-	-0-	-0-	102	1	91443	3	N	-0-			-0-
*06	82464	X	82464	-0-	-0-	-0-	68	1	82396	3	N	-0-			-0-

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

01	0	W	17727	-0-	17727	317554	17727	3			N	-0-			-0-
02	0	W	3221	-0-	3221	320775	5	1	3216	3	N	-0-			-0-
03	0	W	3412	-0-	3412	324187	7	1	3405	3	N	-0-			-0-
04	0	W	8168	-0-	8168	332355	13	1	8155	3	N	-0-			-0-
05	0	W	767	-0-	767	333122	1	1	766	3	N	-0-			-0-
06	0	W	5839	-0-	5839	338961	5839	3			N	-0-			-0-

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11420 - 12212

01	82770	X	NO RPT	-0-	-82770	-0-					N	NO RPT			-0-
02	74760	X	NO RPT	-0-	-74760	-0-					N	NO RPT			-0-
03	82770	X	NO RPT	-0-	-82770	-0-					N	NO RPT			-0-
04	80100	X	NO RPT	-0-	-80100	-0-					N	NO RPT			-0-
05	82770	X	NO RPT	-0-	-82770	-0-					N	NO RPT			-0-
06	80100	X	NO RPT	-0-	-80100	-0-					N	NO RPT			-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1054 RRCID -> 147947 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10594 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WRIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037309 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

01	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	301	1	2494	2	Y	42	42	1			2
							46	9									
02	2800	N	2801	-0-	1	1	237	1	2511	3	Y	48	44	1			6
							53	9									
03	3100	N	3316	-0-	216	217	294	1	2977	3	Y	41	41	1			6
							45	9									
04	2963	N	2746	-0-	-217	-0-	116	1	2597	3	Y	30	32	1			4
							33	9									
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2906	3	36	9	Y	33	32	1			5
06	INC G-10		3067	-0-	3067	3067	331	1	2695	3	Y	37	31	1			11
							41	9									

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	216	1	1793	2	Y	45	46	1			2
							50	9									
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	180	1	1899	3	Y	61	55	1			8
							67	9									
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	210	1	2132	3	Y	44	45	1			7
							48	9									
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	86	1	1925	3	Y	36	39	1			4
							40	9									
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1977	3	47	9	Y	43	41	1			6
06	INC G-10		2017	-0-	2017	2017	216	1	1758	3	Y	39	34	1			11
							43	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	853	-0-	-15	-0-	86	1	717	2	Y	45	46	1	2
							50	9							
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	78	1	829	3	Y	60	54	1	8
							66	9							
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	87	1	879	3	Y	44	44	1	8
							48	9							
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	35	1	786	3	Y	37	39	1	6
							41	9							
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	778	3	47	9	Y	43	41	1	8
06	INC G-10		673	-0-	673	673	69	1	564	3	Y	36	32	1	12
							40	9							

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

MO															
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 62 RRCID -> 117570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11774 PERF. 9914 - 10053

MO															
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	270	2	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	19	17	1	2
							21	9							
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	Y	17	16	1	3
							19	9							
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	15	15	1	3
							17	9							
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	238	3	10	9	Y	9	10	1	2
06	INC G-10		162	-0-	162	162	17	1	138	3	Y	6	6	1	2
							7	9							

CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	473	1	10581	3	Y	219	196	1	23
							241	9							
05	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	11268	3	163	9	Y	148	148	1	23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 50 RRCID -> 133487 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9376 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	2	1	39	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	38	3	10	9	Y	9	8	1			2
06	INC G-10		66	-0-	66	66	7	1	55	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	7	3	8	9	Y	7	6	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	1			2
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	7	6	1			3

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	5	1	58	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	71	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	47	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	114	3	10	9	Y	9	8	1			1
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	277	1	2297	2	Y	42	42	1			2
							46	9									
02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	229	1	2428	3	Y	58	52	1			8
							64	9									
03	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	271	1	2752	3	Y	44	44	1			8
							48	9									
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	113	1	2532	3	Y	37	39	1			6
							41	9									
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2663	3	47	9	Y	43	41	1			8
*06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	314	1	2551	3	Y	36	32	1			12
							40	9									

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426

01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	170	1	1410	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	468	1	1178	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	1302	N	355	-0-	-947	-0-	31	1	315	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	1260	N	167	-0-	-1093	-0-	7	1	153	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	288	3	9	9	Y	8	8	1			1
06	330	N	121	-0-	-209	-0-	13	1	100	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	98	1	813	2	Y	42	42	1			2
							46	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	80	1	845	3	Y	57	52	1			7
							63	9									
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	88	1	891	3	Y	43	44	1			6
							47	9									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	35	1	784	3	Y	29	32	1			3
							32	9									
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	827	3	45	9	Y	41	39	1			5
*06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	92	1	744	3	Y	36	32	1			9
							40	9									

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10142 - 10202

01	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	69	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	163	1	1350	2	Y	39	39	1			2
							43	9									
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	128	1	1359	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	158	1	1598	3	Y	29	25	1			4
							32	9									
04	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	59	1	1320	3	Y	37	36	1			5
							41	9									
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1434	3	39	9	Y	35	34	1			6
*06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	157	1	1278	3	Y	32	29	1			9
							35	9									

CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10331 - 10500

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	21	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	38	3	9	9	Y	8	7	1			1
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	143	1	1190	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	83	1	881	3	Y	22	20	1			3
							24	9									
03	930	N	862	-0-	-68	-0-	76	1	767	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	900	N	428	-0-	-472	-0-	18	1	395	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	485	3	19	9	Y	17	16	1			3
06	600	N	446	-0-	-154	-0-	47	1	384	3	Y	14	13	1			4
							15	9									

CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

01	372	N	296	-0-	-76	-0-	30	1	252	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	120	1	1267	3	Y	22	20	1			3
							24	9									
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	41	1	416	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	381	3	19	9	Y	17	16	1			3
06	450	N	279	-0-	-171	-0-	29	1	233	3	Y	15	13	1			5
							17	9									

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

01	93	N	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	12	-0-	-128	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481

01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	168	1	1391	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	137	1	1454	3	Y	44	40	1			5
							48	9									
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	206	1	2087	3	Y	34	35	1			4
							37	9									
04	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	59	1	1318	3	Y	29	31	1			2
							32	9									
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1477	3	37	9	Y	34	33	1			3
*06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	156	1	1267	3	Y	29	26	1			6
							32	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	749	-0-	-57	-0-	79	1	653	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	66	1	700	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	806	N	718	-0-	-88	-0-	64	1	645	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	720	N	500	-0-	-220	-0-	21	1	471	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	3	9	9	Y	8	8	1			2
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	65	1	531	3	Y	11	9	1			4
							12	9									

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

01	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	184	1	1527	2	Y	34	33	1			2
							37	9									
02	1372	N	72	-0-	-1300	-0-	1	1	12	3	Y	54	50	1			6
							59	9									
03	1116	N	697	-0-	-419	-0-	58	1	592	3	Y	43	43	1			6
							47	9									
04	1680	N	585	-0-	-1095	-0-	24	1	542	3	Y	17	21	1			2
							19	9									
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1556	3	47	9	Y	43	40	1			5
*06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	111	1	906	3	Y	33	30	1			8
							36	9									

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10485 - 11010

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	162	3	18	9	Y	16	15	1			2
06	INC G-10		187	-0-	187	187	19	1	156	3	Y	11	10	1			3
							12	9									

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1331	-0-	-1242	-0-	138 46	1 9	1147	2	Y	42	41	1			2
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	1410	X	149	-0-	-1261	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	1364	X	566	-0-	-798	-0-	532	3	34	9	Y	31	27	1			4
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	97 40	1 9	787	3	Y	36	31	1			9

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E. G. WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	120	-0-	-314	-0-	13	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		23	-0-	23	23	3	1	20	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	48	1	400	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	50	1	526	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	19	1	192	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	210	N	138	-0-	-72	-0-	6	1	124	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	164	3	17	9	Y	15	14	1			1
06	210	N	68	-0-	-142	-0-	7	1	57	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

01	2480	N	2284	-0-	-196	-0-	239	1	1982	2	Y	57	57	1			3
							63	9									
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	208	1	2196	3	Y	65	59	1			9
							72	9									
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	234	1	2366	3	Y	51	52	1			8
							56	9									
04	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	92	1	2069	3	Y	44	47	1			5
							48	9									
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2108	3	56	9	Y	51	49	1			7
*06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	259	1	2106	3	Y	43	39	1			11
							47	9									

CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

01	3131	X	365	-0-	-2766	-0-	35	1	294	2	Y	33	31	1			2
							36	9									
02	2492	X	724	-0-	-1768	-0-	52	1	547	3	Y	114	101	1			15
							125	9									
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	57	1	576	3	Y	99	98	1			16
							109	9									
04	510	X	414	-0-	-96	-0-	14	1	305	3	Y	86	90	1			12
							95	9									
05	527	X	123	-0-	-404	-0-	91	3	32	9	Y	29	35	1			6
06	720	N	246	-0-	-474	-0-	24	1	196	3	Y	24	22	1			8
							26	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

01	4991	X	4912	-0-	-79	-0-	507	1	4206	2	Y	181	183	1			10
							199	9									
02	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	436	1	4612	3	Y	222	203	1			29
							244	9									
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	432	1	4393	3	Y	462	424	1			67
							508	9									
04	4830	X	4719	-0-	-111	-0-	194	1	4331	3	Y	176	218	1			25
							194	9									
05	4991	X	4738	-0-	-253	-0-	4391	3	347	9	Y	315	295	1			45
06	5670	X	4756	-0-	-914	-0-	495	1	4022	3	Y	217	199	1			63
							239	9									

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	181						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	181						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	181						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	181						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	181						Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

01	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	116	1	958	2	Y	23	24	1			1
							25	9									
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	122	1	1288	3	Y	30	28	1			3
							33	9									
03	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	103	1	1043	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	48	1	1082	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1415	3	12	9	Y	11	12	1			1
*06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	122	1	996	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894

01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	436	1	3613	2	Y	51	51	1			3
							56	9									
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	369	1	3906	3	Y	60	55	1			8
							66	9									
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	434	1	4411	3	Y	50	50	1			8
							55	9									
04	3840	X	3401	-0-	-439	-0-	144	1	3233	3	Y	22	27	1			3
							24	9									
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4056	3	35	9	Y	32	30	1			5
*06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	486	1	3951	3	Y	22	20	1			7
							24	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E. G. WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1349	-0-	-356	-0-	139	1	1152	2	Y	53	52	1			3
							58	9									
02	1456	N	1399	-0-	-57	-0-	115	1	1212	3	Y	65	59	1			9
							72	9									
03	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	102	1	1037	3	Y	57	57	1			9
							63	9									
04	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	52	1	1171	3	Y	52	54	1			7
							57	9									
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1218	3	57	9	Y	52	50	1			9
06	1500	X	1467	-0-	-33	-0-	155	1	1264	3	Y	44	39	1			14
							48	9									

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2173	-0-	-834	-0-	227	1	1883	2	Y	57	57	1			3
							63	9									
02	2436	X	2165	-0-	-271	-0-	180	1	1904	3	Y	74	67	1			10
							81	9									
03	2790	X	1996	-0-	-794	-0-	173	1	1750	3	Y	66	65	1			11
							73	9									
04	2700	X	1112	-0-	-1588	-0-	46	1	1026	3	Y	36	41	1			6
							40	9									
05	2790	X	1785	-0-	-1005	-0-	1777	3	8	9	Y	7	10	1			3
*06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	263	1	2141	3	Y	11	10	1			4
							12	9									

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	306	1	2539	2	Y	42	43	1			2
							46	9									
02	2352	N	-0-	-0-	-2352	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
04	2640	N	2492	-0-	-148	-0-	107	1	2385	3	Y	-0-					-0-
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2463	3	152	9	Y	138	119	1			19
*06	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	312	1	2540	3	Y	124	108	1			35
							136	9									

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2585	-0-	-515	-0-	265	1	2198	2	Y	111	110	1			6
							122	9									
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	237	1	2510	3	Y	130	120	1			16
							143	9									
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	272	1	2758	3	Y	109	109	1			16
							120	9									
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	113	1	2520	3	Y	324	306	1			34
							356	9									
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2612	3	155	9	Y	141	153	1			22
*06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	297	1	2419	3	Y	102	96	1			28
							112	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	969	-0-	-457	-0-	104	1	865	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1004	-0-	-144	-0-	87	1	917	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	702	-0-	-352	-0-	63	1	639	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	833	-0-	-97	-0-	36	1	797	3	Y	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	3	8	9	Y	7	6	1			1
*06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	139	1	1134	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

01	8494	X	7540	-0-	-954	-0-	796	1	6712	3	Y	29	32	1			50
							32	9									
02	7224	X	6461	-0-	-763	-0-	678	1	5744	3	Y	35	34	1			51
							39	9									
*03	8215	X	7087	-0-	-1128	-0-	750	1	6290	3	Y	43					94
							47	9									
*04	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	1956	1	15973	3	Y	50	36	1			108
							55	9									
05	8215	X	6988	-0-	-1227	-0-	756	1	6137	3	Y	86	114	1			80
							95	9									
*06	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	805	1	6783	3	Y	20	56	1			44
							22	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	716	-0-	-1237	-0-	76	1	640	3	N	-0-					-0-
02	1120	X	504	-0-	-616	-0-	53	1	451	3	N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4285	-0-	-241	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3284	-0-	-580	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-
06 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (LWR FRIO-UP VXBG) 89945 204 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128388 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6983 - 6993

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

T.C.B.(RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	570	1	2284	2	Y	9					37
							10	9									
02	2912	X	2532	-0-	-380	-0-	546	1	1980	2	Y	5	26	1			16
							6	9									
03	3224	X	1972	-0-	-1252	-0-	540	1	1428	2	Y	4					20
							4	9									
04	2940	X	2677	-0-	-263	-0-	832	1	1824	2	Y	19					39
							21	9									
05	2976	X	2594	-0-	-382	-0-	516	1	2075	2	Y	3					42
							3	9									
*06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	1219	1	1675	2	Y	1					43
							1	9									

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1624	-0-	-174	-0-	323	1	1295	2	N	5					18
							6	9									
02	1624	X	1495	-0-	-129	-0-	322	1	1170	2	N	3	13	1			8
							3	9									
03	1798	X	1725	-0-	-73	-0-	472	1	1250	2	N	3					11
							3	9									
04	1650	X	1638	-0-	-12	-0-	509	1	1116	2	N	12					23
							13	9									
05	1674	X	1655	-0-	-19	-0-	329	1	1325	2	N	1					24
							1	9									
06	1680	X	1499	-0-	-181	-0-	632	1	867	2	N	-0-					24

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	114	1	455	2	Y	2					8
							2	9									
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	107	1	387	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	148	1	391	2	Y	1					5
							1	9									
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	166	1	364	2	Y	4					9
							4	9									
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	116	1	465	2	Y	1					10
							1	9									
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	236	1	324	2	Y	-0-					10

DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 29 RRCID -> 056822 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6819 - 6825

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DETIJERINA,H.C. WELL #: 77 F RRCID -> 058606 COMPL. DATE 06/09/1968 TOTAL DEPTH 7299 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

01	434	N	382	-0-	-52	-0-	76 1	1 9	305	2	Y	1					5
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	78 1	1 9	283	2	Y	1	3	1			3
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	112 1	1 9	295	2	Y	1					4
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	121 3	1 9	266	2	Y	3					7
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	83 1	1 9	334	2	Y	1					8
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	181	1	248	2	Y	-0-					8

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

01	3162	X	2159	-0-	-1003	-0-	430 8	1 9	1721	2	Y	7					41
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 84 RRCID -> 071752 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIGERINA, H.C. WELL #: 8 U RRCID -> 078354 COMPL. DATE 02/07/1970 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7098 - 7110

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 52 RRCID -> 079592 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6960 - 7177

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

01	1517	N	1174	-0-	-343	-0-	234 4	1 9	936	2	Y	4					12
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	251 2	1 9	912	2	Y	2	9	1			5
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	350 3	1 9	928	2	Y	3					8
04	1140	N	836	-0-	-304	-0-	260 7	1 9	569	2	Y	6					14
05	1302	N	901	-0-	-401	-0-	179 1	1 9	721	2	Y	1					15
06	1230	N	57	-0-	-1173	-0-	24	1	33	2	Y	-0-					15

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA H.C. WELL #: 11 RRCID -> 086315 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7075 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 61 RRCID -> 091580 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6528 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	871 15	1 9	3488	2	Y	14					60
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	857 9	1 9	3109	2	Y	8	36	1			32
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	1252 10	1 9	3313	2	Y	9					41
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	1381 35	1 9	3027	2	Y	32					73
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	925 6	1 9	3719	2	Y	5					78
06	4170	X	3936	-0-	-234	-0-	1658 1	1 9	2277	2	Y	1					79

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	124 2	1 9	498	2	N	2					11
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	117 1	1 9	426	2	N	1	8	1			4
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	172 1	1 9	454	2	N	1					5
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	169 1	4 9	371	2	N	4					9
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	114 1	1 9	458	2	N	1					10
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	202 1		278	2	N	-0-					10

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

01	496	N	456	-0-	-40	-0-	91 1	1 9	364	2	Y	1					5
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	91 1	1 9	330	2	Y	1	4	1			2
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	122 1	1 9	324	2	Y	1					3
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	143 1	3 9	314	2	Y	3					6
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	87 1	1 9	351	2	Y	1					7
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	183 1		251	2	Y	-0-					7

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	239	1	956	2	Y	4					10
							4	9									
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	234	1	851	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	362	1	957	2	Y	3					5
							3	9									
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	408	1	894	2	Y	10					15
							11	9									
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	256	1	1030	2	Y	1					16
							1	9									
*06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	592	1	813	2	Y	-0-					16

TIJERINA, H. C. DE WELL #: 93 RRCID -> 207822 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7152 - 7170

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	40	-0-	-128	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	1					1
							1	9									
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					1
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					1
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	N	-0-					1

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

01	2666	X	410	-0-	-2256	-0-	20	1	390	2	N	-0-					324
02	2408	X	522	-0-	-1886	-0-	34	1	488	2	N	-0-					324
03	961	X	461	-0-	-500	-0-	39	1	414	2	N	7	196	1			135
							8	9									
04	660	X	556	-0-	-104	-0-	25	1	531	2	N	-0-					135
05	682	X	396	-0-	-286	-0-	22	1	374	2	N	-0-					135
06	450	N	163	-0-	-287	-0-	29	1	134	2	N	-0-					135

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		2989	-0-	2989	2989	2730	2	259	9	N	235	231	1			4
08	0		6746	-0-	6746	9735	6652	2	94	9	N	85	88	1			1
*09	14136	X	4401	-0-	-9735	-0-	411	1	3977	2	N	12	13	1			-0-
							13	9									
10	8773	X	4803	-0-	-3970	-0-	4530	2	273	9	N	248	242	1			6
11	8490	X	5356	-0-	-3134	-0-	5079	2	277	9	N	252	254	1			4
12	8773	X	5938	-0-	-2835	-0-	5704	2	234	9	N	213	214	1			3
01	8773	X	1948	-0-	-6825	-0-	1284	1	441	3	N	203	185	1			21
							223	9									
02	7924	X	1892	-0-	-6032	-0-	723	1	996	3	N	157	171	1			7
							173	9									
03	8773	X	3556	-0-	-5217	-0-	731	1	2554	3	N	246	248	1			5
							271	9									
04	8490	X	3910	-0-	-4580	-0-	751	1	2918	3	N	219	221	1			3
							241	9									
05	8773	X	2773	-0-	-6000	-0-	708	1	1797	3	N	244	238	1			9
							268	9									
06	8490	X	2703	-0-	-5787	-0-	697	1	1754	3	N	229	233	1			5
							252	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6250 - 6256

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO.2 WELL #: 6 RRCID -> 128190 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7168 - 7200

01	1953 N	1345	-0-	-608	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

01	496 N	53	-0-	-443	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	364 N	30	-0-	-334	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7134

01	961 N	465	-0-	-496	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	868 N	797	-0-	-71	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.B. (6900 CHARLES, N.) 89945 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 2 RRCID -> 193172 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6844 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B, E. (VICKSBURG, LOWER) 89946 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	425	-0-	425	425	179	1	246	3	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3196	-0-	3196	3621	815	1	2381	3	N	-0-					-0-
04		4662	1041	-0-	-3621	-0-	213	1	828	3	N	-0-					-0-
05		431 R	431	-0-	-0-	-0-	122	1	309	3	N	-0-					-0-
06		2400	284	-0-	-2116	-0-	81	1	203	3	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10174 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIO AYOLA (3700) 90133 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 701 RRCID -> 258172 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 3690 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		3844 #	981	-0-	-2863	-0-	95	1	871	2	N	-0-					-0-
							15	4									
02		3472 #	1105	-0-	-2367	-0-	10	1	1095	3	N	-0-					-0-
03		3999	78	-0-	-3921	-0-	1	1	77	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		641	-0-	641	641	73	1	568	3	N	-0-					-0-
*05	T. A.		2519	-0-	2519	3160	91	1	2420	3	N	-0-					-0-
							8	4									
06	T. A.		2918	-0-	2918	6078	269	1	2567	3	N	-0-					-0-
							82	4									

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943		5747	-0-	-5196	-0-	184	1	5487	2	Y	69	75	1			22
							76	9									
02	5908	#	5591	-0-	-317	-0-	182	1	5350	2	Y	54	63	1			13
							59	9									
03	5921	#	5619	-0-	-302	-0-	192	1	5355	2	Y	65	63	1			15
							72	9									
04	5730	#	5078	-0-	-652	-0-	178	1	4839	2	Y	55	61	1			9
							61	9									
*05	6200	#	4981	-0-	-1219	-0-	181	1	4737	2	Y	57	51	1			15
							63	9									
06	6000	#	5718	-0-	-282	-0-	191	1	5464	2	Y	57	62	1			10
							63	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ABACO OPERATING, LLC 000894
SANTA FE RANCH WELL #: 1R RRCID -> 230740 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 16994 PERF.15128 - 15194

01	806	X	503	-0-	-303	-0-	124	1	351	3	N	25					209
							28	9									
02	644	X	478	-0-	-166	-0-	112	1	338	3	N	25					234
							28	9									
03	589	X	414	-0-	-175	-0-	124	1	258	3	N	29	188	1			75
							32	9									
04	540	X	498	-0-	-42	-0-	120	1	350	3	N	25					100
							28	9									
05	558	X	467	-0-	-91	-0-	124	1	313	3	N	27					127
							30	9									
06	510	X	433	-0-	-77	-0-	120	1	285	2	N	25					152
							28	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

01	2356	N	1553	-0-	-803	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1513	-0-	-531	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	16271	-0-	13271	13271	16271	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	14286	-0-	11186	24457	14286	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	1879	-0-	-1121	23336	1879	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	570	N	336	-0-	-234	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	330	N	161	-0-	-169	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2043	-0-	-1987	-0-	2010	3	33	9	N	30	6	0	12	1	29
02	3640	X	2005	-0-	-1635	-0-	2005	3			N	-0-	14	0	15	1	-0-
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	2958	-0-	-1152	-0-	2958	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	13382	-0-	-4567	-0-	13150	3	232	9	N	211	127	0	82	1	201
02	16212	X	13716	-0-	-2496	-0-	13716	3			N	-0-	126	0	75	1	-0-
03	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	20738	3			N	-0-					-0-
04	16410	X	15371	-0-	-1039	-0-	15371	3			N	-0-					-0-
05	16957	X	15847	-0-	-1110	-0-	15847	3			N	-0-					-0-
06	20070	X	14958	-0-	-5112	-0-	14958	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 111 RRCID -> 190031 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15298 PERF.14612 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	3			N	-0-					-0-

SANTA FEE RANCH WELL #: 112 RRCID -> 191098 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14018 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2013 - P&A 02-12-2013

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35650	X	21558	-0-	-14092	-0-	21459	3	99	9	N	90	45	0	31	1	85
02	32200	X	5169	-0-	-27031	-0-	5169	3			N	-0-	42	0	43	1	-0-
03	35650	X	7319	-0-	-28331	-0-	7319	3			N	-0-					-0-
04	18300	X	4185	-0-	-14115	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
05	27254	X	27254	-0-	-0-	-0-	27254	3			N	-0-					-0-
*06	32623	X	32623	-0-	-0-	-0-	32623	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43989	X	39618	-0-	-4371	-0-	39288	3	330	9	N	300	196	0	104	1	285
02	39732	X	33936	-0-	-5796	-0-	33479	3	457	9	N	415	157	0	178	1	365
03	43989	X	43522	-0-	-467	-0-	42644	3	878	9	N	798	228	0	467	1	468
04	40890	X	35529	-0-	-5361	-0-	34912	3	617	9	N	561	406	0	90	1	533
05	40209	X	40209	-0-	-0-	-0-	39371	3	838	9	N	762	333	0	461	1	501
06	42120	X	39570	-0-	-2550	-0-	39020	3	550	9	N	500	430	0	125	1	446

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

01	34286	X	30441	-0-	-3845	-0-	30222	3	219	9	N	199	200	0	139	1	189
02	29344	X	29287	-0-	-57	-0-	28757	3	530	9	N	482	118	0	129	1	424
03	30752	X	30476	-0-	-276	-0-	30297	3	179	9	N	163	159	0	332	1	96
04	29760	X	28918	-0-	-842	-0-	28773	3	145	9	N	132	72	0	30	1	126
05	30752	X	28099	-0-	-2653	-0-	27927	3	172	9	N	156	85	0	95	1	102
06	29760	X	28912	-0-	-848	-0-	28771	3	141	9	N	128	76	0	39	1	115

SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

01	17701	X	10832	-0-	-6869	-0-	10637	3	195	9	N	177	129	0	55	1	169
02	15988	X	10435	-0-	-5553	-0-	10142	3	293	9	N	266	85	0	117	1	233
03	17701	X	13103	-0-	-4598	-0-	12562	3	541	9	N	492	145	0	291	1	289
04	14280	X	11354	-0-	-2926	-0-	10948	3	406	9	N	369	252	0	55	1	351
05	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12271	3	549	9	N	499	263	0	259	1	328
06	12690	X	12303	-0-	-387	-0-	11839	3	464	9	N	422	292	0	82	1	376

SANTE FE RANCH WELL #: 126 RRCID -> 195178 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 15095 PERF.13860 - 13870

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

01	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-	21048	3	120	9	N	109	37	0	24	1	103
02	9968	X	8440	-0-	-1528	-0-	8439	3	1	9	N	1	52	0	52	1	-0-
03	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	3			N	-0-					-0-
04	13530	X	9985	-0-	-3545	-0-	9985	3			N	-0-					-0-
05	13981	X	10840	-0-	-3141	-0-	10840	3			N	-0-					-0-
06	13530	X	10020	-0-	-3510	-0-	10020	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 199607 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13796 - 13986

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

01	27807	X	1904	-0-	-25903	-0-	1870	3	34	9	N	31	47	0	24	1	30
02	25704	X	16723	-0-	-8981	-0-	16723	3			N	-0-	15	0	15	1	-0-
03	29402	X	29402	-0-	-0-	-0-	29402	3			N	-0-					-0-
04	27570	X	20429	-0-	-7141	-0-	20429	3			N	-0-					-0-
05	25289	X	25289	-0-	-0-	-0-	25289	3			N	-0-					-0-
06	28440	X	23403	-0-	-5037	-0-	23403	3			N	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 183767 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 16042 PERF.13820 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

01	16213	X	15361	-0-	-852	-0-	491	1	14668	2	Y	184	200	1	59
							202	9							
02	14644	X	13759	-0-	-885	-0-	448	1	13166	2	Y	132	159	1	32
							145	9							
03	15965	X	14465	-0-	-1500	-0-	495	1	13786	2	Y	167	161	1	38
							184	9							
04	15420	X	13693	-0-	-1727	-0-	481	1	13056	2	Y	142	157	1	23
							156	9							
*05	15376	X	13110	-0-	-2266	-0-	478	1	12466	2	Y	151	134	1	40
							166	9							
06	14880	X	14474	-0-	-406	-0-	483	1	13833	2	Y	144	158	1	26
							158	9							

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

01	29853	X	29116	-0-	-737	-0-	932	1	27801	2	Y	348	377	1	111
							383	9							
02	26880	X	25537	-0-	-1343	-0-	831	1	24435	2	Y	246	298	1	59
							271	9							
03	29760	X	26915	-0-	-2845	-0-	920	1	25654	2	Y	310	299	1	70
							341	9							
04	28800	X	25732	-0-	-3068	-0-	905	1	24537	2	Y	264	292	1	42
							290	9							
*05	29109	X	28119	-0-	-990	-0-	1024	1	26737	2	Y	325	281	1	86
							358	9							
*06	28816	X	28816	-0-	-0-	-0-	960	1	27541	2	Y	286	321	1	51
							315	9							

SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

01	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	209	1	6243	2	Y	78	80	1	25
							86	9							
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	193	1	5663	2	Y	57	68	1	14
							63	9							
03	6107	X	4970	-0-	-1137	-0-	170	1	4737	2	Y	57	58	1	13
							63	9							
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	203	1	5501	2	Y	49	54	1	8
							54	9							
*05	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	215	1	5611	2	Y	68	58	1	18
							75	9							
*06	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	210	1	6012	2	Y	62	69	1	11
							68	9							

SANTA FE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 187144 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14554 - 15026

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	584 241	1 9	17440	2	Y	219	230	1			70
02	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	533 174	1 9	15688	2	Y	158	190	1			38
03	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	608 224	1 9	16944	2	Y	204	196	1			46
04	17670	X	16056	-0-	-1614	-0-	564 193	1 9	15299	2	Y	175	193	1			28
*05	18259	X	12855	-0-	-5404	-0-	468 163	1 9	12224	2	Y	148	137	1			39
06	17670	X	15179	-0-	-2491	-0-	506 166	1 9	14507	2	Y	151	163	1			27

SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28861	X	28804	-0-	-57	-0-	922 381	1 9	27501	2	Y	346	373	1			110
02	25900	X	25227	-0-	-673	-0-	821 267	1 9	24139	2	Y	243	295	1			58
03	28582	X	26792	-0-	-1790	-0-	917 340	1 9	25535	2	Y	309	297	1			70
04	27870	X	25121	-0-	-2749	-0-	882 289	1 9	23950	2	Y	263	291	1			42
*05	28799	X	25531	-0-	-3268	-0-	930 325	1 9	24276	2	Y	295	259	1			78
06	27870	X	26409	-0-	-1461	-0-	881 288	1 9	25240	2	Y	262	293	1			47

SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 187481 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15950 - 16006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 188336 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13738 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	170 69	1 9	5070	2	Y	63	69	1			20
02	4816	X	4626	-0-	-190	-0-	150 50	1 9	4426	2	Y	45	54	1			11
03	5332	X	4960	-0-	-372	-0-	170 63	1 9	4727	2	Y	57	55	1			13
04	5160	X	4582	-0-	-578	-0-	161 54	1 9	4367	2	Y	49	54	1			8
*05	5301	X	4921	-0-	-380	-0-	179 63	1 9	4679	2	Y	57	50	1			15
06	5130	X	4844	-0-	-286	-0-	162 54	1 9	4628	2	Y	49	55	1			9

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20975	X	20975	-0-	-0-	-0-	671 276	1 9	20028	2	Y	251	273	1			80
02	18956	X	18472	-0-	-484	-0-	601 196	1 9	17675	2	Y	178	215	1			43
03	20987	X	19934	-0-	-1053	-0-	682 252	1 9	19000	2	Y	229	220	1			52
04	20310	X	18675	-0-	-1635	-0-	656 216	1 9	17803	2	Y	196	217	1			31
*05	20987	X	18934	-0-	-2053	-0-	690 241	1 9	18003	2	Y	219	192	1			58
06	20310	X	19518	-0-	-792	-0-	651 213	1 9	18654	2	Y	194	217	1			35

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

01	14167	X	13558	-0-	-609	-0-	434 179	1 9	12945	2	Y	163	176	1			52
02	12796	X	11903	-0-	-893	-0-	387 125	1 9	11391	2	Y	114	139	1			27
03	13764	X	12604	-0-	-1160	-0-	431 161	1 9	12012	2	Y	146	140	1			33
04	13320	X	11711	-0-	-1609	-0-	411 136	1 9	11164	2	Y	124	137	1			20
*05	13547	X	11192	-0-	-2355	-0-	408 142	1 9	10642	2	Y	129	115	1			34
06	13110	X	11937	-0-	-1173	-0-	398 131	1 9	11408	2	Y	119	132	1			21

SANTA FE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 189418 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13706 - 13974

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 189429 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 16515 PERF. 3066 - 4918

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190465 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 14504 PERF.14044 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 19ST RRCID -> 190658 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13862 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 196972 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 16664 PERF.15281 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	#	6515	-0-	-1266	-0-	208 87	1 9	6220	2	Y	79	85	1			25
02	7028	#	5966	-0-	-1062	-0-	194 64	1 9	5708	2	Y	58	69	1			14
03	7285	#	6422	-0-	-863	-0-	220 81	1 9	6121	2	Y	74	71	1			17
04	6450	#	5960	-0-	-490	-0-	209 69	1 9	5682	2	Y	63	70	1			10
*05	6603	#	6366	-0-	-237	-0-	232 80	1 9	6054	2	Y	73	64	1			19
06	6390	#	6221	-0-	-169	-0-	208 68	1 9	5945	2	Y	62	70	1			11

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 122 RRCID -> 263084 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	#	7851	-0-	-2472	-0-	7724	3	127	9	N	115	46	0	64	1	109
02	8008	#	6120	-0-	-1888	-0-	5930	3	190	9	N	173	62	0	68	1	152
03	10169	R	10169	-0-	-0-	-0-	9719	3	450	9	N	409	57	0	264	1	240
04	DLQ	G-10	8960	-0-	8960	8960	8618	3	342	9	N	311	163	0	92	1	296
05	DLQ	G-10	9823	-0-	9823	18783	9373	3	450	9	N	409	214	0	222	1	269
06	DLQ	G-10	8590	-0-	8590	27373	8265	3	325	9	N	295	267	0	34	1	263

SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3500-C) 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
J&G OIL & GAS 427635
THIGPEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067038 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3540) 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 4 RRCID -> 062142 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 5761 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3700) //CONT.// 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3750) 90483 540 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NATURAL GAS ELECTRONICS CORP. 600775
BOGGAN, H.D. WELL #: 6 RRCID -> 064546 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (4700) 90483 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 118704 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4657 - 4694

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5150) 90483 855 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 078735 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811
TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMCO OIL L.L.C. 455175
HOUSTON ENDOWMENT -A- WELL #: 1 RRCID -> 070966 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM (5600 SAND) 90483 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811
TILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 226829 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -A-) 90485 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 014745 COMPL. DATE 04/04/1962 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -B-) 90485 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 039565 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 148840 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11066 - 11100

01	839	X	839	-0-	-0-	-0-	98	1	741	2	N	-0-					1
02	875	X	875	-0-	-0-	-0-	107	1	768	2	N	-0-					1
03	806	X	395	-0-	-411	-0-	49	1	346	2	N	-0-					1
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					1
05	961	X	82	-0-	-879	-0-	10	1	72	2	N	-0-					1
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					1

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 238131 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10596 - 10618

01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUIG "A" WELL #: 1 RRCID -> 255861 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10494 - 10498

01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1355	-0-	-235	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1203	-0-	-327	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM SHEARMAN (8000) //CONT.// 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	X	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	-0-					-0-
02	168	X	146	-0-	-22	-0-	18	1	128	2	N	-0-					-0-
03	155	X	135	-0-	-20	-0-	17	1	118	2	N	-0-					-0-
04	210	X	126	-0-	-84	-0-	15	1	111	2	N	-0-					-0-
05	217	X	47	-0-	-170	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
*06	210	X	89	-0-	-121	-0-	11	1	76	2	N	2	1	1			1
							2	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129

TOM WALSH (ESCONDIDO) 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5146 - 5154

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (GARNER) 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER 1054 "C" WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

01	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

01	4588	X	3760	-0-	-828	-0-	3507	2	253	9	Y	230	215	1			155
02	4144	X	2836	-0-	-1308	-0-	2585	2	251	9	Y	228	229	1			154
03	4371	X	3459	-0-	-912	-0-	3224	2	235	9	Y	214	166	1			202
04	4050	X	3487	-0-	-563	-0-	3303	2	184	9	Y	167	207	1			162
05	4185	X	2814	-0-	-1371	-0-	2663	2	151	9	Y	137	194	1			105
06	3630	X	2692	-0-	-938	-0-	2592	2	100	9	Y	91	130	1			66

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

01	3813	X	2802	-0-	-1011	-0-	2543	2	259	9	Y	235	225	1			146
02	2884	X	1893	-0-	-991	-0-	1681	2	212	9	Y	193	205	1			134
03	3410	X	2682	-0-	-728	-0-	2426	2	256	9	Y	233	157	1			210
04	3300	X	2139	-0-	-1161	-0-	2006	2	133	9	Y	121	201	1			130
05	3410	X	2525	-0-	-885	-0-	2314	2	211	9	Y	192	182	1			140
06	2700	X	2241	-0-	-459	-0-	2144	2	97	9	Y	88	155	1			73

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	305	1	4333	2	N	-0-					-0-
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	186	1	4248	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	4478	-0-	-1598	-0-	133	1	4345	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	3866	-0-	-2014	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	3859	-0-	-2217	-0-	244	1	3614	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4740	X	3832	-0-	-908	-0-	548	1	3284	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1242	2	4	9	N	4	3	8			66
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					66
03	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1250	2	9	9	N	8					74
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	2	3	9	N	3	2	8			75
05	1457	N	1199	-0-	-258	-0-	1187	2	12	9	N	11					86
06	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	1183	2			N	-0-					86

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					6
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	2			Y	-0-					6
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					6
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					6
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					6
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					6

GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					1
02	812	N	698	-0-	-114	-0-	698	2			Y	-0-					1
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					1
04	810	N	544	-0-	-266	-0-	544	2			Y	-0-					1
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					1
06	810	N	746	-0-	-64	-0-	746	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					2
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	738	2			Y	-0-					2
03	1023	N	852	-0-	-171	-0-	852	2			Y	-0-					2
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			Y	-0-					2
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					2
*06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					2

GARNER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 088171 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6685 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					4
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					4
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					4
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					4
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					4
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 12 RRCID -> 122399 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958

01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					9
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	314	2			Y	-0-					9
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					9
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					9
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					9
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			Y	-0-					9

GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960

01	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: B 1 RRCID -> 122884 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6932 - 6945

01	14B2 EXT		60	-0-	60	538	60	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		83	-0-	83	621	83	2			Y	-0-					-0-
03	722	X	101	-0-	-621	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

01	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1264	2			Y	-0-					3
02	1316	N	1191	-0-	-125	-0-	1191	2			Y	-0-					3
03	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2			Y	-0-					3
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					3
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					3
*06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

01	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

01	434	N	130	-0-	-304	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

01	403	N	265	-0-	-138	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	268	-0-	-197	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	252	-0-	-244	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	128	-0-	-202	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. A WELL #: 18 RRCID -> 142837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					1
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					1
03	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	2			Y	-0-					1
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					1
05	744	N	491	-0-	-253	-0-	491	2			Y	-0-					1
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			Y	-0-					1

CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	362	-0-	-289	-0-	362	2			Y	-0-					1
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					1
03	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	2			Y	-0-					1
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					1
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					1
06	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	596	-0-	-210	-0-	596	2			Y	-0-					1
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					1
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			Y	-0-					1
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					1
05	868	N	643	-0-	-225	-0-	643	2			Y	-0-					1
06	810	N	704	-0-	-106	-0-	704	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					4
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					4
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					4
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					4
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					4
*06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					3
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					3
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					3
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					3
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					3
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	858	-0-	-196	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			Y	-0-					3
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					3
03	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	2			Y	-0-					3
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					3
05	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	2			Y	-0-					3
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 37 RRCID -> 144217 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720

01	1953	N	1602	-0-	-351	-0-	1598	2	4	9	Y	4					45
02	1400	N	1226	-0-	-174	-0-	1226	2			Y	-0-					45
03	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	1585	2			Y	-0-					45
04	1560	N	944	-0-	-616	-0-	944	2			Y	-0-					45
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					45
06	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	1398	2			Y	-0-					45

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

01	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

01	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			Y	-0-					11
02	1176	N	1000	-0-	-176	-0-	1000	2			Y	-0-					11
03	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	1193	2			Y	-0-					11
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					11
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					11
*06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					11

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					1
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					1
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					1
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					1
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					1
*06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

01	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					3
02	1036	N	795	-0-	-241	-0-	795	2			Y	-0-					3
03	1147	N	937	-0-	-210	-0-	937	2			Y	-0-					3
04	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			Y	-0-					3
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					3
06	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	2			Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					2
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					2
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					2
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			Y	-0-					2
05	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			Y	-0-					2
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
*06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	696	-0-	-172	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
*06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					1
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					1
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					1
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					1
05	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	2			Y	-0-					1
06	540	N	334	-0-	-206	-0-	334	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

01	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			Y	-0-					1
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					1
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					1
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					1
05	713	N	514	-0-	-199	-0-	514	2			Y	-0-					1
06	690	N	520	-0-	-170	-0-	520	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

01	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

01	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	812	-0-	-242	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

01	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	2			Y	-0-					3
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					3
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			Y	-0-					3
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					3
05	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	2			Y	-0-					3
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

01	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	566	-0-	-209	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 50 RRCID -> 198218 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722

01	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 48 RRCID -> 198219 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750

01	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 62 RRCID -> 198224 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760

01	806	N	429	-0-	-377	-0-	429	2			Y	-0-					1
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					1
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					1
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					1
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					1
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

01	558	N	367	-0-	-191	-0-	367	2			Y	-0-					2
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					2
03	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			Y	-0-					2
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					2
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					2
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 76 RRCID -> 199301 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847

01	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	2			Y	-0-					4
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					4
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					4
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					4
05	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			Y	-0-					4
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770

01	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					1
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					1
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					1
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					1
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					1
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 74 RRCID -> 199387 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 65 RRCID -> 199587 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	156	-0-	-278	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			Y	-0-					11
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					11
03	713	N	479	-0-	-234	-0-	479	2			Y	-0-					11
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					11
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			Y	-0-					11
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					11

CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	2			Y	-0-					13
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					13
03	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	2			Y	-0-					13
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					13
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			Y	-0-					13
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					13

GARNER, TULLY C. WELL #: 77 RRCID -> 200434 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	241	-0-	-255	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	613	-0-	-348	-0-	613	2			Y	-0-					1
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					1
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					1
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					1
05	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	2			Y	-0-					1
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					34
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					34
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					34
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					34
05	341	N	115	-0-	-226	-0-	115	2			Y	-0-					34
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					34

GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	442	-0-	-364	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	530	-0-	-245	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 80 RRCID -> 201254 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			Y	-0-					5
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					5
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					5
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					5
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					5
*06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					5

GARNER, TULLY C. WELL #: 82 RRCID -> 201256 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	671	-0-	-383	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
*06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					3
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					3
03	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			Y	-0-					3
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			Y	-0-					3
05	868	N	641	-0-	-227	-0-	641	2			Y	-0-					3
06	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2429	-0-	-516	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	1957	-0-	-619	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	1488	-0-	-672	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
*06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	635	-0-	-325	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
*06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1					16
02	336	N	200	-0-	-136	-0-	200	2			Y	-0-					16
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					16
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					16
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					16
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					16

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	890	-0-	-381	-0-	186	1	703	3	Y	1					80
							1	9									
02	1036	N	761	-0-	-275	-0-	164	1	596	3	Y	1					81
							1	9									
03	1147	N	918	-0-	-229	-0-	214	1	703	3	Y	1					82
							1	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	218	1	807	3	Y	5					87
							6	9									
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	228	1	848	3	Y	8					95
							9	9									
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	204	1	693	3	Y	-0-					96

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	323	1	1226	3	Y	5					38
							6	9									
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	293	1	1063	3	Y	8	35	1			11
							9	9									
03	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	334	1	1096	3	Y	20					31
							22	9									
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	365	1	1351	3	Y	-0-					31
*05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	339	1	1262	3	Y	-0-					31
*06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	327	1	1108	3	Y	-0-					30

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1054	-0-	-496	-0-	219	1	831	3	Y	4					33
							4	9									
02	1204	N	1028	-0-	-176	-0-	221	1	800	3	Y	6	26	1			13
							7	9									
03	1147	N	885	-0-	-262	-0-	205	1	674	3	Y	5					18
							6	9									
04	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	226	1	840	3	Y	3					21
							3	9									
05	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	216	1	806	3	Y	-0-					21
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	219	1	742	3	Y	-0-					21

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	100	1	381	3	Y	2					9
							2	9									
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	92	1	334	3	Y	3	11	1			1
							3	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	108	1	352	3	Y	9					10
							10	9									
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	113	1	418	3	Y	-0-					10
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	109	1	405	3	Y	-0-					10
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	109	1	371	3	Y	-0-					9

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	84	1	321	3	Y	3					79
							3	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	80	1	292	3	Y	-0-					79
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	87	1	285	3	Y	-0-					79
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	94	1	350	3	Y	7					86
							8	9									
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	90	1	336	3	Y	-0-					86
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	94	1	319	3	Y	1					87
							1	9									

REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	140	1	528	3	Y	6					94
							7	9									
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	137	1	498	3	Y	-0-					94
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	148	1	485	3	Y	2					96
							2	9									
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	125	1	465	3	Y	9					105
							10	9									
05	682	N	320	-0-	-362	-0-	67	1	249	3	Y	4					64
							4	9									
06	600	N	216	-0-	-384	-0-	49	1	167	3	Y	-0-					63

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	146	1	554	3	Y	1					16
							1	9									
02	672	N	610	-0-	-62	-0-	131	1	475	3	Y	4	16	1			4
							4	9									
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	151	1	493	3	Y	10					14
							11	9									
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	154	1	572	3	Y	-0-					14
*05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	154	1	574	3	Y	-0-					14
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	140	1	476	3	Y	-0-					13

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	367	1	1392	3	Y	1					92
							1	9									
02	1344	X	1321	-0-	-23	-0-	285	1	1034	3	Y	2					94
							2	9									
03	1488	X	1312	-0-	-176	-0-	307	1	1004	3	Y	1					95
							1	9									
04	1800	N	1468	-0-	-332	-0-	310	1	1149	3	Y	8					103
							9	9									
*05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	307	1	1142	3	Y	10					113
							11	9									
06	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	266	1	900	3	Y	-0-					113

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	232	1	878	3	Y	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	168	1	609	3	Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	173	1	566	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	804	-0-	-6	-0-	171	1	633	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	779	-0-	-58	-0-	165	1	614	3	Y	-0-					-0-
*06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	186	1	629	3	Y	-0-					-0-

REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	150	1	567	3	Y	6					101
							7	9									
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	142	1	516	3	Y	-0-					101
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	157	1	514	3	Y	3					104
							3	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	173	1	642	3	Y	14					118
							15	9									
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	164	1	610	3	Y	38					156
							42	9									
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	163	1	554	3	Y	2					158
							2	9									

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	20	1	74	3	Y	-0-					32
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	3	Y	-0-					32
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	19	1	62	3	Y	-0-					32
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	37	1	138	3	Y	-0-					32
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	42	1	157	3	Y	-0-					32
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	75	1	256	3	Y	-0-					32

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	450	1	1705	3	N	7					54
							8	9									
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	442	1	1601	3	N	12	53	1			13
							13	9									
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	502	1	1643	3	N	29					42
							32	9									
04	2070	N	1852	-0-	-218	-0-	393	1	1459	3	N	-0-					42
*05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	512	1	1910	3	N	-0-					42
*06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	478	1	1617	3	N	-0-					40

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	279	1	1058	3	N	5					33
							6	9									
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	264	1	957	3	N	7	31	1			9
							8	9									
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	292	1	957	3	N	17					26
							19	9									
04	1260	N	1081	-0-	-179	-0-	230	1	851	3	N	-0-					26
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	306	1	1139	3	N	-0-					26
*06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	300	1	1015	3	N	-0-					26

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	Y	-0-					-0-
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	428	2	Y	-0-					-0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	Y	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	60	1	723	2	Y	-0-					-0-
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	59	1	598	2	Y	-0-					-0-

STOKES, W.B.II WELL #: 2 RRCID -> 102105 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	37	1	435	2	N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1	1	8			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	333	-0-	-163	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	21	1	257	2	N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	17	1	169	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	3	1	40	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 119496 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7042 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

01	930	N	907	-0-	-23	-0-	48	1	859	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	428	-0-	-412	-0-	27	1	401	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	589	-0-	-248	-0-	33	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	Y	-0-					-0-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	378	2	Y	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

01	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

01	434	N	315	-0-	-119	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	95	-0-	-577	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	61	-0-	-311	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

01	248	N	10	-0-	-238	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

01	899	N	732	-0-	-167	-0-	39	1	693	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	690	-0-	-66	-0-	43	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	47	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	2	Y	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	64	1	771	2	Y	-0-					-0-
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	69	1	690	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

01	403	N	384	-0-	-19	-0-	21	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	21	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	31	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					-0-
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	472	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KONE WELL #: 1 C RRCID -> 126604 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7097 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

01	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	24	-0-	-172	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	2	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	2	Y	-0-					-0-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 7043

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNTER - KONE WELL #: 4 RRCID -> 128665 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7169 - 7188

01	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 133462 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 6853 - 6927

01	558	N	17	-0-	-541	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	34	-0-	-106	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	2	Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	Y	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

01	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

01	558	N	535	-0-	-23	-0-	28	1	507	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	33	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	34	1	414	2	Y	-0-					-0-
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	428	2	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 27 RRCID -> 136435 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7051 - 7173

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	122	-0-	122	122	9	1	113	2		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122						Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE WELL #: 4 RRCID -> 138297 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7157 - 7276

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 307 RRCID -> 139429 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7114 - 7238

01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	Y	-0-					-0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

01	1116	N	536	-0-	-580	-0-	28	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	465	-0-	-123	-0-	29	1	436	2	Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	Y	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	44	1	828	2	Y	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	74	1	886	2	Y	-0-					-0-
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	84	1	849	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	26	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					-0-
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	59	1	598	2	Y	-0-					-0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	5					5
							6	9									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	14					19
							15	9									
03	217	N	88	-0-	-129	-0-	5	1	83	2	N	-0-					19
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	2	N	-0-					19
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	2	N	-0-					19
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	38	1	388	2	N	43					62
							47	9									

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	388	-0-	-294	-0-	21	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	479	-0-	-53	-0-	30	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	59	1	712	2	Y	-0-					-0-
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	64	1	642	2	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 143137 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	173	-0-	-726	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	171	-0-	-305	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	225	-0-	-178	-0-	18	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					-0-
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	958	-0-	-189	-0-	51	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	82	1	1225	2	Y	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	77	1	1281	2	Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	54	1	1011	2	Y	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	72	1	860	2	Y	-0-					-0-
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	79	1	791	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

01	651	N	517	-0-	-134	-0-	29	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	30	1	461	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	46	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	54	1	515	2	Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	55	1	522	2	Y	-0-					-0-
*06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	42	1	505	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 143293 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6860 - 6877

01	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

01	899	N	875	-0-	-24	-0-	49	1	826	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	47	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	760	-0-	-139	-0-	60	1	700	2	Y	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	74	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	83	1	789	2	Y	-0-					-0-
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	65	1	792	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 2 RRCID -> 143565 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6627 - 6705

01	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

01	217	N	93	-0-	-124	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	75	-0-	-80	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

01	961	N	861	-0-	-100	-0-	48	1	813	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	750	-0-	-118	-0-	46	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	850	-0-	-142	-0-	67	1	783	2	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	76	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	80	1	754	2	Y	-0-					-0-
*06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	60	1	727	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	93	-0-	-155	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	Y	-0-					-0-
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	501	2	Y	-0-					-0-

DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	9	1	96	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 17 RRCID -> 144302 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6684 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	257	-0-	-84	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	13	1	203	2	N	-0-					-0-
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	16	1	271	2	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-
06	270	N	22	-0-	-248	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	Y	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	N	-0-					-0-
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	24	1	394	2	N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	19	1	364	2	N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	34	1	408	2	N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	35	1	347	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 18 RRCID -> 144772 COMPL. DATE 03/28/1993 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6663 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	A. LONG-MILLER UNIT #2				WELL #: 1	RRCID -> 145117						COMPL. DATE 04/22/1993			TOTAL DEPTH 7349		PERF. 7100 - 7227
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	GARNER				WELL #: 19	RRCID -> 145604						COMPL. DATE 05/20/1993			TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6744 - 6858
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	21	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	2	Y	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					-0-
	ARCHIE LONG				WELL #: 607	RRCID -> 147495						COMPL. DATE 11/24/1993			TOTAL DEPTH 7335		PERF. 7096 - 7232
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	15	1	243	2	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	12	1	219	2	N	-0-					-0-
05	248	N	56	-0-	-192	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	2	N	-0-					-0-
	LEYENDECKER-HUNTER "B"2178				WELL #: 9	RRCID -> 148275						COMPL. DATE 02/15/1994			TOTAL DEPTH 7470		PERF. 7186 - 7222
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
	LEYENDECKER-HUNTER "B"				WELL #: 10	RRCID -> 150061						COMPL. DATE 08/31/1994			TOTAL DEPTH 7499		PERF. 7240 - 7382
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	47	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	545	-0-	-267	-0-	34	1	511	2	Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	39	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	62	1	740	2	Y	-0-					-0-
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	73	1	739	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	Y	-0-					-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	2	Y	-0-					-0-

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	122	-0-	-157	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	11	1	158	2	N	-0-					-0-
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	169	-0-	-172	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	Y	-0-					-0-
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	Y	-0-					-0-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	60	1	567	2	Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	53	1	501	2	Y	-0-					-0-
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	21	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	21	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	30	1	346	2	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	37	1	350	2	Y	-0-					-0-
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	Y	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	236	-0-	-756	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	241	-0-	-151	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	443	2	Y	-0-					-0-
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	332	-0-	-71	-0-	18	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	294	-0-	-140	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	2	Y	-0-					-0-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	362	2	Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	2	Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	35	1	586	2	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	49	1	587	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	50	1	503	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	25	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	2	Y	-0-					-0-
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	35	1	349	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	307	-0-	-220	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	356	-0-	-64	-0-	22	1	324	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	187	X	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	340	X	340	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	64	1	1095	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1021	-0-	-43	-0-	62	1	959	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	86	1	1003	2	Y	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	96	1	910	2	Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	105	1	995	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	79	1	963	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	293	-0-	-110	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	15	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					-0-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4924	-0-	1824	1824	262	1	4662	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2681	-0-	-119	1705	168	1	2513	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1578	-0-	-1522	183	89	1	1489	2	Y	-0-					-0-
04	1687	X	1504	-0-	-183	-0-	76	1	1427	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	122	1	1468	2	Y	-0-					-0-
*06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	146	1	1471	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	59	1	1045	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	57	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	57	1	957	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	45	1	842	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	64	1	775	2	Y	-0-					-0-
*06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	88	1	886	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	2					3
							2	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	Y	4	4	1	2	8	1
							4	9									
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	54	1	900	2	Y	7	5	1	2	8	1
							8	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	Y	4	3	1	2	8	-0-
							4	9									
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	860	-0-	-163	-0-	45	1	807	2	Y	7					15
							8	9									
02	952	N	846	-0-	-106	-0-	53	1	789	2	Y	4	14	1			5
							4	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	54	1	901	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	48	1	902	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	75	1	900	2	Y	1					4
							1	9									
*06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	88	1	881	2	Y	3					7
							3	9									

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	95	1	1702	2	Y	36					69
							40	9									
02	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	90	1	1339	2	Y	18	64	1			23
							20	9									
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	99	1	1659	2	Y	30	36	1			17
							33	9									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	82	1	1554	2	Y	17	23	1			11
							19	9									
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	126	1	1520	2	Y	5					16
							6	9									
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	152	1	1532	2	Y	14					30
							15	9									

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	80	1	1428	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1307	-0-	-233	-0-	82	1	1225	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1369	-0-	-212	-0-	77	1	1292	2	Y	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	68	1	1279	2	Y	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	107	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	118	1	1185	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	62	1	1108	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	957	-0-	-135	-0-	60	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	62	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	53	1	1000	2	Y	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	81	1	969	2	Y	-0-					-0-
*06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	100	1	1012	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DAWSON 356 WELL #: 2 RRCID -> 235327 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6898 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWSON 356 WELL #: 3 RRCID -> 235402 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6854 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	5 1 1 9		93	2	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8 1		118	2	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5 1		75	2	N	1	1	8			-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	1 1		28	2	N	-0-					-0-
05	155	N	37	-0-	-118	-0-	3 1		34	2	N	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	2 1		17	2	N	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	86 1		1455	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1327	-0-	-101	-0-	81 1		1246	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	107 1		1243	2	Y	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	115 1		1086	2	Y	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	129 1		1222	2	Y	-0-					-0-
*06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	103 1		1247	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	150 1		2542	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2338	-0-	-182	-0-	142 1		2196	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	203 1		2358	2	Y	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	222 1		2105	2	Y	-0-					-0-
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	246 1		2328	2	Y	-0-					-0-
*06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	163 1		1988	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3 1		42	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4 1		54	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	4 1		51	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6 1		54	2	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5 1		47	2	Y	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2 1		22	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	38	1	652	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	518	-0-	-154	-0-	31	1	486	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	713	N	538	-0-	-175	-0-	43	1	495	2	Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	43	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	401	2	Y	-0-					-0-
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	64	1	1090	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	981	-0-	-111	-0-	60	1	921	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	945	-0-	-264	-0-	75	1	870	2	Y	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	88	1	832	2	Y	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	102	1	963	2	Y	-0-					-0-
*06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	78	1	946	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	573	-0-	-109	-0-	32	1	541	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	473	-0-	-171	-0-	29	1	444	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	561	-0-	-121	-0-	45	1	516	2	Y	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	56	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	63	1	599	2	Y	-0-					-0-
*06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	47	1	578	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	69	1	1223	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	74	1	1102	2	Y	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	65	1	1223	2	Y	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	72	1	869	2	Y	-0-					-0-
*06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	116	1	1164	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	109	1	1934	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1779	-0-	-181	-0-	112	1	1667	2	Y	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	111	1	1853	2	Y	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	96	1	1812	2	Y	-0-					-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	152	1	1831	2	Y	-0-					-0-
*06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	174	1	1753	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	78	1	1316	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1255	-0-	-33	-0-	76	1	1178	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	104	1	1206	2	Y	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	124	1	1180	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	131	1	1246	2	Y	-0-					-0-
*06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	101	1	1224	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	383	-0-	-144	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	34	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	44	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	42	1	400	2	Y	-0-					-0-
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	80	1	1351	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1172	-0-	-172	-0-	71	1	1101	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	111	1	1291	2	Y	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	126	1	1191	2	Y	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	128	1	1215	2	Y	-0-					-0-
*06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	98	1	1188	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	25	1	388	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	398	-0-	-129	-0-	32	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	41	1	387	2	Y	-0-					-0-
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	32	1	393	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	70	1	1192	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1107	-0-	-69	-0-	67	1	1040	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	96	1	1108	2	N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	129	1	1222	2	N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	123	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	87	1	1055	2	N	1					1
							1	9									

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	77	1	1370	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1339	-0-	-5	-0-	78	1	1173	2	Y	80	63	1			17
							88	9									
03	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	76	1	1265	2	Y	21					38
							23	9									
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	67	1	1259	2	Y	19	28	1			29
							21	9									
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	107	1	1281	2	Y	8					37
							9	9									
*06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	121	1	1221	2	Y	5					42
							6	9									

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					3
02	756	N	649	-0-	-107	-0-	649	2			Y	-0-					3
03	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	2			Y	-0-					3
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					3
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					3
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					7

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	15	-0-	-181	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
*06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

01	1333	N	967	-0-	-366	-0-	250	1	717	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	922	-0-	-338	-0-	218	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	251	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	249	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	997	-0-	-26	-0-	225	1	772	2	Y	-0-					-0-
*06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	242	1	854	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	253	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	212	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	236	1	772	2	Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	215	1	742	2	Y	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	177	1	961	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	504	-0-	-96	-0-	109	1	395	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	224	1	639	2	Y	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	185	1	593	2	Y	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	227	1	722	2	Y	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	208	1	694	2	Y	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	206	1	703	2	Y	-0-					-0-
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	197	1	694	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	153	1	446	2	Y	-0-					4
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	133	1	439	2	Y	1					5
							1	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	141	1	459	2	Y	-0-					5
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	140	1	481	2	Y	-0-					5
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	135	1	469	2	Y	-0-					5
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	153	1	549	2	Y	-0-					5

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	187	1	576	2	Y	-0-					111
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	161	1	560	2	Y	-0-					111
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	173	1	596	2	Y	-0-					111
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	149	1	539	2	Y	-0-					111
05	775	N	693	-0-	-82	-0-	148	1	545	2	Y	-0-					111
06	750	N	666	-0-	-84	-0-	139	1	527	2	Y	-0-					111

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054964 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7186 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	112	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	96	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	112	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	103	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	97	1	342	2	Y	-0-					-0-
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	103	1	376	2	Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	113	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	82	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	97	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	87	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	84	1	284	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	76	1	269	2	Y	-0-					-0-

FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	140	1	412	2	N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	115	1	382	2	N	-0-					-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	123	1	404	2	N	-0-					-0-
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	114	1	390	2	N	-0-					-0-
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	105	1	369	2	N	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	101	1	366	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	204	1	612	2	Y	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	174	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	187	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	171	1	605	2	Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	163	1	584	2	Y	-0-					-0-
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	171	1	634	2	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A

01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	193	1	567	2	Y	1					13
							1	9									
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	176	1	584	2	Y	6					19
							7	9									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	186	1	611	2	Y	5					24
							6	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	171	1	589	2	Y	2					26
							2	9									
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	169	1	592	2	Y	6					32
							7	9									
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	163	1	593	2	Y	2	30	1			4
							2	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	157	1	472	2	Y	1					11
							1	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	147	1	497	2	Y	5					16
							6	9									
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	159	1	530	2	Y	4					20
							4	9									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	150	1	526	2	Y	2					22
							2	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	142	1	509	2	Y	5					27
							6	9									
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	143	1	525	2	Y	2	25	1			4
							2	9									

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	192	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	156	1	492	2	Y	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	173	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	161	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	156	1	520	2	Y	-0-					-0-
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	162	1	560	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	154	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	114	1	363	2	Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	129	1	407	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	570	N	457	-0-	-113	-0-	106	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	115	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	108	1	375	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	317	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	267	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	288	1	916	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	268	1	896	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	262	1	894	2	Y	-0-					-0-
*06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	270	1	950	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 3 RRCID -> 074859 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	191	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	154	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	184	1	577	2	Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	162	1	534	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	154	1	517	2	Y	-0-					-0-
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	159	1	542	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 14 RRCID -> 074861 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	182	1	521	2	Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	165	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	174	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	158	1	533	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	158	1	538	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	143	1	506	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARNER WELL #: 9 RRCID -> 074910 COMPL. DATE 11/22/1977 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 8 RRCID -> 074911 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7069 - 7187

01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	176	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	110	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	114	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	100	1	326	2	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	102	1	340	2	Y	-0-					-0-
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	104	1	361	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 2 RRCID -> 074913 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A

01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	154	1	448	2	Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	138	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	151	1	490	2	Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	146	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	143	1	495	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	131	1	469	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 2 RRCID -> 075547 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	208	1	588	2	Y	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	173	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	187	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	175	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	169	1	569	2	Y	-0-					-0-
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	169	1	587	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 3 RRCID -> 075548 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	75	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	64	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	70	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	65	1	554	2	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	2	Y	-0-					-0-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	59	1	214	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 5 RRCID -> 080644 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 7233

01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	253	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	221	1	710	2	Y	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	245	1	777	2	Y	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	215	1	718	2	Y	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	214	1	729	2	Y	-0-					-0-
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	207	1	725	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768

01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	132	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	83	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	100	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	442	-0-	-158	-0-	96	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	103	1	376	2	Y	-0-					-0-
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	121	1	458	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	605	-0-	-46	-0-	154	1	451	2	Y	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	154	1	506	2	Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	170	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	129	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	155	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	508	-0-	-182	-0-	111	1	397	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	176	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	135	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	161	1	505	2	Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	147	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	152	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	125	1	432	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 6 RRCID -> 097531 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7138 - 7292

01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	189	1	541	2	Y	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	157	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	179	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	157	1	527	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	692	-0-	-52	-0-	156	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	140	1	497	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	341	1	1002	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	299	1	989	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	312	1	1022	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	288	1	998	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	292	1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1126	-0-	-164	-0-	244	1	882	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	153	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	120	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	112	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	456	-0-	-114	-0-	104	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	416	-0-	-142	-0-	94	1	322	2	Y	-0-					-0-
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	112	1	395	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223

01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	378	1	1057	2	Y	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	309	1	975	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	319	1	996	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	290	1	951	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	288	1	960	2	Y	-0-					-0-
*06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	295	1	1007	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 098796 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 7796

01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	346	1	1039	2	Y	-0-					4
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	302	1	1020	2	Y	-0-					4
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	323	1	1077	2	Y	-0-					4
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	304	1	1069	2	Y	-0-					4
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	287	1	1024	2	Y	-0-					4
*06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	304	1	1121	2	Y	-0-					4

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A.L.ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	135	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	114	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	130	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	139	1	490	2	Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	152	1	543	2	Y	-0-					-0-
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	148	1	547	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	222	1	679	2	Y	-0-					6
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	181	1	624	2	Y	-0-					6
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	157	1	536	2	Y	-0-					6
04	750	N	665	-0-	-85	-0-	145	1	520	2	Y	-0-					6
05	775	N	652	-0-	-123	-0-	140	1	512	2	Y	-0-					6
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	141	1	529	2	Y	-0-					6

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1193	-0-	-11	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
*06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121809 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
*06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	109	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	93	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	104	1	340	2	Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	103	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	106	1	372	2	Y	-0-					-0-
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	101	1	366	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	252	1	747	2	N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	184	1	616	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	872	-0-	-244	-0-	202	1	670	2	N	-0-					-0-
04	960	N	362	-0-	-598	-0-	183	1	179	2	N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	201	1	714	2	N	-0-					-0-
06	840	N	785	-0-	-55	-0-	169	1	616	2	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	84	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	70	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	84	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	102	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	122	1	423	2	Y	-0-					-0-
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	91	1	323	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	157	1	456	2	N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	133	1	436	2	N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	148	1	479	2	N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	138	1	471	2	N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	152	1	529	2	N	-0-					-0-
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	143	1	512	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	310	1	872	2	Y	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	240	1	761	2	Y	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	283	1	886	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	258	1	852	2	Y	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	263	1	885	2	Y	-0-					-0-
*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	250	1	866	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	260	1	731	2	Y	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	216	1	685	2	Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	247	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	218	1	717	2	Y	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	224	1	751	2	Y	-0-					-0-
*06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	222	1	769	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	294	1	811	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	232	1	720	2	Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	260	1	799	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	231	1	748	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	233	1	769	2	Y	-0-					-0-
*06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	242	1	824	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	409	1	1219	2	Y	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	350	1	1171	2	Y	-0-					-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	421	1	1396	2	Y	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	381	1	1331	2	Y	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	372	1	1322	2	Y	-0-					-0-
*06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	363	1	1333	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	119	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	95	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	105	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	95	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	89	1	326	2	Y	-0-					-0-
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	102	1	385	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	178	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	93	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	191	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	178	1	613	2	Y	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	176	1	620	2	Y	-0-					-0-
*06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	174	1	630	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	526	1	1444	2	Y	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	435	1	1345	2	Y	-0-					-0-
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	497	1	1522	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	452	1	1454	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	436	1	1428	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	429	1	1448	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	866	-0-	-2	-0-	232	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	192	1	591	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	210	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	201	1	642	2	Y	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	209	1	681	2	Y	-0-					-0-
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	186	1	626	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 20 RRCID -> 197023 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	472	1	1319	2	N	-0-					-0-
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	391	1	1051	2	N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	436	1	1359	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	396	1	1298	2	N	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	390	1	1302	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	374	1	1287	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 199122 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	256	1	735	2	Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	204	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	265	1	850	2	Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	234	1	790	2	Y	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	231	1	794	2	Y	-0-					-0-
*06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	222	1	788	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	176	1	523	2	Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	149	1	496	2	Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	174	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	154	1	536	2	Y	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	157	1	557	2	Y	-0-					-0-
*06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	176	1	640	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 3 RRCID -> 202014 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	129	1	368	2	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	107	1	344	2	Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	129	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	116	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	109	1	369	2	Y	-0-					-0-
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	117	1	411	2	Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	118	1	345	2	Y	-0-					22
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	98	1	322	2	Y	-0-					22
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	104	1	338	2	Y	-0-					22
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	93	1	316	2	Y	-0-					22
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	87	1	304	2	Y	-0-					22
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	97	1	351	2	Y	-0-					22

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 22 RRCID -> 202287 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	273	1	758	2	N	-0-					-0-
02	980	N	897	-0-	-83	-0-	217	1	680	2	N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	261	1	808	2	N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	242	1	789	2	N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	257	1	853	2	N	-0-					-0-
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	261	1	892	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	305	1	893	2	Y	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	247	1	814	2	Y	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	297	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	266	1	915	2	Y	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	262	1	914	2	Y	-0-					-0-
*06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	263	1	947	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 21 RRCID -> 202514 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	90	1	260	2	N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	87	1	235	2	N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	101	1	323	2	N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	86	1	290	2	N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	87	1	301	2	N	-0-					-0-
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	83	1	296	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 14 RRCID -> 202537 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	332	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	272	1	881	2	Y	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	322	1	1030	2	Y	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	281	1	948	2	Y	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	293	1	1006	2	Y	-0-					-0-
*06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	275	1	972	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 10 RRCID -> 202833 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	298	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	262	1	826	2	Y	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	292	1	911	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	266	1	871	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	242	1	804	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	218	1	750	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 23 RRCID -> 203079 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	207	1	576	2	N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	181	1	566	2	N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	198	1	615	2	N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	191	1	623	2	N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	195	1	648	2	N	-0-					-0-
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	193	1	680	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES TRUST 1355 WELL #: 6 RRCID -> 203558 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	186	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	150	1	471	2	Y	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	166	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	148	1	486	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	146	1	487	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	137	1	474	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203

01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	382	1	1150	2	N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	321	1	1090	2	N	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	372	1	1248	2	N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	347	1	1223	2	N	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	345	1	1240	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	320	1	1183	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135

01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	276	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	225	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	365	1	1129	2	Y	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	240	1	779	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	971	-0-	-52	-0-	225	1	746	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	965	-0-	-25	-0-	219	1	746	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195

01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	310	1	945	2	N	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	264	1	908	2	N	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	307	1	1041	2	N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	274	1	978	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	272	1	990	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	264	1	989	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180

01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	239	1	665	2	Y	-0-					-0-
02	831	X	831	-0-	-0-	-0-	202	1	629	2	Y	-0-					-0-
03	917	X	917	-0-	-0-	-0-	224	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	762	-0-	-108	-0-	179	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	727	-0-	-172	-0-	169	1	558	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	752	-0-	-118	-0-	170	1	582	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217

01	682	N	605	-0-	-77	-0-	160	1	445	2	N	-0-					-0-
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	141	1	438	2	N	-0-					-0-
03	682	N	601	-0-	-81	-0-	147	1	454	2	N	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	136	1	443	2	N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	153	1	504	2	N	-0-					-0-
*06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	166	1	566	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154

01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	366	1	1028	2	N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	316	1	1003	2	N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	339	1	1062	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	303	1	1001	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	310	1	1041	2	N	-0-					-0-
*06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	314	1	1085	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	90	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	72	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	85	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	78	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	77	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	74	1	266	2	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

01	496	N	475	-0-	-21	-0-	120	1	354	2	N	1					8
							1	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	104	1	344	2	N	2					10
							2	9									
03	651	N	490	-0-	-161	-0-	114	1	374	2	N	2					12
							2	9									
04	450	N	392	-0-	-58	-0-	88	1	303	2	N	1					13
							1	9									
05	496	N	339	-0-	-157	-0-	75	1	261	2	N	3					16
							3	9									
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	132	1	478	2	N	2	17	1			1
							2	9									

TOM WALSH (WILCOX) 90606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 147054 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4021 - 4026

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943

01	496	N	279	-0-	-217	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	46	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	48	1	571	2	Y	-0-					-0-
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	50	1	507	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	346	-0-	-102	-0-	22	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	423	2	Y	-0-					-0-
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	40	1	405	2	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	64	1	1138	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	926	-0-	-110	-0-	58	1	868	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	752	-0-	-426	-0-	42	1	710	2	Y	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	2	Y	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	84	1	1016	2	Y	-0-					-0-
*06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	93	1	940	2	Y	-0-					-0-

TORDILLA (K-45) 90753 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	206	1	3886	2	N	-0-					-0-
							8	4									
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	290	1	4454	2	N	-0-					-0-
							10	4									
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	287	1	4454	2	N	-0-					-0-
							9	4									
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	285	1	4298	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4215	-0-	-525	-0-	269	1	3946	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 505 RRCID -> 258933 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10334 - 10368

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		28	-0-	28	28	1	1	27	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		30	-0-	30	58	2	1	28	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 510 RRCID -> 261710 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10354 - 10364

01	18910	X	12140	-0-	-6770	-0-	37	1	12099	2	N	-0-					-0-
							4	4									
02	17080	X	10582	-0-	-6498	-0-	532	1	10031	2	N	-0-					-0-
							19	4									
03	18910	X	10844	-0-	-8066	-0-	662	1	10160	2	N	-0-					-0-
							22	4									
04	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	527	1	8179	2	N	-0-					-0-
							17	4									
05	12462	X	5873	-0-	-6589	-0-	365	1	5508	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 10468

01	6510	X	6110	-0-	-400	-0-	5988	3	122	9	N	111	93	0			42
02	5880	X	5748	-0-	-132	-0-	289	1	5448	2	N	-0-	42	1			-0-
							11	4									
03	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	483	1	7405	2	N	-0-					-0-
							16	4									
04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	360	1	5583	2	N	-0-					-0-
							12	4									
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	333	1	5032	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5019	-0-	-531	-0-	321	1	4698	2	N	-0-					-0-

TORDILLA (J-75) 90753 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
NW GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 263273 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9855 - 9860

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157	1			20
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TORDILLA (L-27) 90753 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 132 RRCID -> 262313 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11322 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TORDILLA (L-43) 90753 801 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

01	3913	N	3913	-0-	-0-	B	-0-	3913	3			N	-0-			-0-
02	2924	N	2924	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2740	2	N	-0-			-0-
								6	4							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2924	N	2924	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2740	2	N	-0-			-0-
								6	4							
04	3780	N	3464	-0-	-316	B	-0-	209	1	3248	2	N	-0-			-0-
								7	4							
05	1710	N	1710	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1604	2	N	-0-			-0-
*06	1784	N	1784	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1670	2	N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 254943 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11582 - 11686

01	2171	N	2171	-0-	-0-	B	-0-	2171	3			N	-0-			-0-
02	1820	N	1790	-0-	-30	B	-0-	90	1	1697	2	N	-0-			-0-
								3	4							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2015	N	1913	-0-	-102	B	-0-	117	1	1792	2	N	-0-			-0-
								4	4							
04	1950	N	1826	-0-	-124	B	-0-	110	1	1712	2	N	-0-			-0-
								4	4							
05	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1541	2	N	-0-			-0-
*06	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1486	2	N	-0-			-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11592 - 11604

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TORDILLA (L-71) 90753 807 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11672 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	284	-0-	284	284	284	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	211	-0-	211	495	11	1	200	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	191	-0-	191	686	12	1	179	2	N	-0-					-0-
04		812	126	-0-	-686	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	58	-0-	58	58	4	1	54	2	N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-

TORDILLA (M-10) 90753 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MALLET WELL #: 1 RRCID -> 266987 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12531 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					188
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					188
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					188
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-	188	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12670 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	N	-0-					-0-
							1	4									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	464	2	N	-0-					-0-
							1	4									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	N	-0-					-0-
							1	4									
05	3100	N	6592	-0-	3492	3492	410	1	6182	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	4985	-0-	1985	5477	318	1	4667	2	N	-0-					-0-

TORDILLA (M-10) //CONT.// 90753 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	18317	3			N	-0-					-0-
02	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	774	1	14598	2	N	-0-					-0-
							28	4									
03	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	1188	1	18226	2	N	-0-					-0-
							40	4									
04	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	965	1	14972	2	N	-0-					-0-
							31	4									
05	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	970	1	14645	2	N	-0-					-0-
06	15690	X	12242	-0-	-3448	-0-	782	1	11460	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 167331 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12643 - 12794

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 167960 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12531 - 12656

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 258441 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 15553 PERF.13204 - 13224

01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	X	111	-0-	-1513	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
03	62	X	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
04	99	X	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

01	50003	X	24782	-0-	-25221	-0-	75	1	24698	2	N	-0-					-0-
							9	4									
02	45164	X	29725	-0-	-15439	-0-	18	1	29707	2	N	-0-					-0-
03	41385	X	36285	-0-	-5100	-0-	34	1	36251	2	N	-0-					-0-
04	28644	X	28644	-0-	-0-	-0-	28	1	28616	2	N	-0-					-0-
05	32922	X	27054	-0-	-5868	-0-	27	1	27027	2	N	-0-					-0-
06	35100	X	22588	-0-	-12512	-0-	29	1	22559	2	N	-0-					-0-

TORDILLA (M-50) 90753 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 152355 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13688 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 13797 PERF.13550 - 13776

01	43524	X	21092	-0-	-22432	-0-	105	1	20979	2	N	-0-					-0-
							8	4									
02	28924	X	9803	-0-	-19121	-0-	493	1	9292	2	N	-0-					-0-
							18	4									
03	26288	X	8288	-0-	-18000	-0-	506	1	7765	2	N	-0-					-0-
							17	4									
04	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	915	1	14209	2	N	-0-					-0-
							29	4									
05	24645	X	22318	-0-	-2327	-0-	1387	1	20931	2	N	-0-					-0-
06	20400	X	19763	-0-	-637	-0-	1262	1	18501	2	N	-0-					-0-

TORDILLA (M-50,E) 90753 853 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 159649 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 13896 PERF.12583 - 13064

01	4340		4383	-0-	43	B	14263	4383	3			N	-0-				-0-
02	3338		3089	-0-	-249	B	14014	155	1	2928	2	N	-0-				-0-
								6	4								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14014																	
03	3959		4637	-0-	678	B	14692	283	1	4345	2	N	-0-				-0-
								9	4								
04	1487		4105	-0-	2618	B	17310	248	1	3849	2	N	-0-				-0-
								8	4								
05	309		3853	-0-	3544	B	20854	239	1	3614	2	N	-0-				-0-
06	4500		3838	-0-	-662	B	20192	245	1	3593	2	N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133022 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12508 - 13380

01	558	N	546	-0-	-12	B	-0-	169	1	360	3	N	15	183	1		37
								17	9								
02	504	N	-0-	-0-	-504	B	-0-					N	-0-	37	1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-				-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 13215 PERF.12454 - 12559

01	1581	N	352	-0-	-1229	B	-6989	112	1	240	3	N	-0-				109
02	644	N	199	-0-	-445	B	-6989	19	1	180	3	N	-0-				109
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6989																	
03	465	N	103	-0-	-362	B	-0-	1	1	102	3	N	-0-				109
04	330	N	223	-0-	-107	B	-0-	3	1	220	3	N	-0-				109
05	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	7	1	445	3	N	-0-				109
*06	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	5	1	269	3	N	1				110
								1	9								

TORDILLA (M-70) 90753 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	#	1707	-0-	-2075	-0-	8	1	1695	2	N	3					3
							1	4	3	9							
02	1876	#	1862	-0-	-14	-0-	114	1	1744	2	N	-0-	3	1			-0-
							4	4									
03	1984	#	1862	-0-	-122	-0-	114	1	1744	2	N	-0-					-0-
							4	4									
04	1877		1877	-0-	-0-	-0-	113	1	1760	2	N	-0-					-0-
							4	4									
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	131	1	1976	2	N	-0-					-0-
*06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	107	1	1572	2	N	-0-					-0-

TORDILLA, SW. (L-27H) 90760 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA-NC (K-45, E) 90763 167 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 10510

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-16848				N	-0-					-0-
02	0	N	969	-0-	969	B	-15879	49	1	918	2	N	-0-				-0-
								2	4								
03	0	N	825	-0-	825	B	-15054	50	1	773	2	N	-0-				-0-
								2	4								
04	0	N	470	-0-	470	B	-14584	28	1	441	2	N	-0-				-0-
								1	4								
05	0	N	1191	-0-	1191	B	-13393	74	1	1117	2	N	-0-				-0-
06	360	N	4304	-0-	3944	B	-9449	275	1	4029	2	N	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

01	2635	N	2124	-0-	-511	B	-0-	2124	3			N	-0-				-0-
02	2755	N	2755	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2581	2	N	-0-				-0-
								6	4								
03	2755	N	2755	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2581	2	N	-0-				-0-
								6	4								
04	2766	N	2766	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2594	2	N	-0-				-0-
								5	4								
05	1920	N	1920	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1801	2	N	-0-				-0-
*06	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1515	2	N	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 118 RRCID -> 247972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10434 - 10462

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-2363				N	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	B	-2363				N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	B	-2363				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-2363				N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-2363				N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-2363				N	-0-					-0-

TORDILLA-NC (K-88, E) 90763 181 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 258366 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	94	1	1770	2	N	-0-					-0-
							3	4									
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	155	1	2372	2	N	-0-					-0-
							5	4									
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	118	1	1838	2	N	-0-					-0-
							4	4									
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	165	1	2491	2	N	-0-					-0-
*06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	125	1	1832	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 505 RRCID -> 268003 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11272 PERF. N/A

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 258767 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10943 - 11010

01	10664	#	-0-	-0-	-10664	-0-					N	19	186	1			68
02	8372	#	223	-0-	-8149	-0-	212	2	11	9	N	10					78
03	8835	#	41	-0-	-8794	-0-	39	2	2	9	N	2					80
04	7320	#	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					80
05	3968	#	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					80
*06	263	R	263	-0-	-0-	-0-	252	2	11	9	N	10					90

TORDILLA-NC (L-27E) 90763 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 11412

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 140 RRCID -> 205657 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11336 - 11400

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11250

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TORDILLA-NC (L-27E) //CONT.// 90763 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	#	4658	-0-	-3464	-0-	14	1	4642	2	N	-0-					-0-
							2	4									
02	4536	#	4399	-0-	-137	-0-	221	1	4170	2	N	-0-					-0-
							8	4									
03	5859	#	4849	-0-	-1010	-0-	296	1	4543	2	N	-0-					-0-
							10	4									
04	4509	R	4509	-0-	-0-	-0-	272	1	4228	2	N	-0-					-0-
							9	4									
05	5859	#	4732	-0-	-1127	-0-	294	1	4438	2	N	-0-					-0-
06	4710	#	4119	-0-	-591	-0-	263	1	3856	2	N	-0-					-0-

TORDILLA-NC (L-27F) 90763 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 162591 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 13696 PERF.11364 - 11500

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA-NC (L-90E) 90763 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 132 RRCID -> 250264 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11870 - 11935

01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

01	2410	R	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
02	645	R	645	-0-	-0-	-0-	33	1	611	2	N	-0-					-0-
							1	4									
03	833	R	833	-0-	-0-	-0-	51	1	780	2	N	-0-					-0-
							2	4									
04	2340	#	446	-0-	-1894	-0-	27	1	418	2	N	-0-					-0-
							1	4									
05	2418	#	131	-0-	-2287	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
06	2340	#	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA-NC (M-10, D2) 90763 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 114 RRCID -> 166589 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12520 - 12682

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2013 - P&A 01-16-2013

TORDILLA-NC (M-10H) 90763 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13696 PERF.12980 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M.G. WELL #: 9 RRCID -> 249811 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12942 - 12962

01	4154	#	2597	-0-	-1557	-0-	2597	2			N	-0-					194
02	3724	#	2483	-0-	-1241	-0-	2395	2	88	9	N	80	187	1			87
03	4061	#	3124	-0-	-937	-0-	3008	2	116	9	N	105					192
04	3930	#	2909	-0-	-1021	-0-	2878	2	31	9	N	28					220
05	4061	#	3577	-0-	-484	-0-	3536	2	41	9	N	37	180	1			77
*06	3480	R	3480	-0-	-0-	-0-	3381	2	99	9	N	90					167

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M.G. WELL #: 5 RRCID -> 209784 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 12529

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

01	3404	X	322	-0-	-3082	-0-	30	1	292	2	N	-0-					-0-
02	209	X	209	-0-	-0-	-0-	30	1	179	2	N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

01	878	X	878	-0-	-0-	-0-	106	1	772	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	788	-0-	-1788	-0-	91	1	697	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	867	-0-	-1985	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	229	-0-	-1721	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	899	-0-	-620	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	840	X	610	-0-	-230	-0-	610	2			N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	218	-0-	218	707	218	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	149	-0-	149	856	149	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	856					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	856					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	856					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	856					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 123527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7282 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 6 RRCID -> 123526 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7930 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	814	-0-	-116	-0-	25 118	1 9	671	2	Y	107					261
02	700	N	553	-0-	-147	-0-	25 17	1 9	511	2	Y	15	104	1			172
03	651	N	515	-0-	-136	-0-	25 3	1 9	487	2	Y	3					175
04	780	N	727	-0-	-53	-0-	25 30	1 9	672	2	Y	27					202
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	828	2	Y	6					208
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	25 10	1 9	448	2	Y	9	147	1			70

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	25	-0-	-688	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
02	532	N	473	-0-	-59	-0-	25	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	206	-0-	-507	-0-	25	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	723	2	Y	-0-					-0-
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1094	-0-	-549	-0-	25	1	1069	2	Y	-0-					35
02	1372	N	721	-0-	-651	-0-	25	1	696	2	Y	-0-	35	1			-0-
03	1581	N	319	-0-	-1262	-0-	25	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	32	-0-	-1018	-0-	25	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	25	1	2851	2	Y	-0-					-0-
*06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	25	1	1388	2	Y	-0-					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	25	1	5	2	Y	-0-					-0-
*04	32	X	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	Y	-0-					-0-
*05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	Y	-0-					-0-
*06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					57
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-	57	1			-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	25	1	5	2	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF. 13596 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 13718 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14738 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 112873 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 15092 PERF.13730 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 118228 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10312 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
LOPEZ, LAURO WELL #: 4ST RRCID -> 165634 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13400 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48119	X	10099	-0-	-38020	-0-	360	1	9739	2	N	-0-					-0-
02	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	214	1	8852	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	9306	-0-	-2753	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	6372	-0-	-5538	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	10343	-0-	-1964	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8306	-0-	-1474	-0-	8306	2			N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ, LAURO WELL #: 15 RRCID -> 174521 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	277	-0-	277	277	277	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	302	-0-	302	579	302	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	579					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	579					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	579					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	579					N	NO RPT					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 1 RRCID -> 125196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TRES ENCINOS (H-30 SD.) 91059 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 C RRCID -> 139406 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRES ENCINOS (7390) 91059 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 T RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	187	1			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					26
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					50
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					80
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					106
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) 91298 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 4 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NELSON, A E WELL #: 8 RRCID -> 203532 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FITE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 174421 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7286 - 7293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

01	4061	3823	-0-	-238	-0-	246	1	3560	2	Y	15					48
						17	9									
02	6020	3696	-0-	-2324	-0-	175	1	3509	2	Y	11	20	1			39
						12	9									
03	6665	4088	-0-	-2577	-0-	230	1	3838	2	Y	18	20	1			37
						20	9									
04	6450	5224	-0-	-1226	-0-	5192	2	32	9	Y	29					66
05	4947 R	4947	-0-	-0-	-0-	371	1	4532	2	Y	40	60	1			46
						44	9									
06	3960 #	3031	-0-	-929	-0-	212	1	2798	2	Y	19					65
						21	9									

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
DAWSON STATE WELL #: 1S RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561

01	2945 X	-0-	-0-	-2945	B	-0-				Y	-0-					109
02	2660 X	2328	-0-	-332	B	-0-	2181	2	147 9	Y	134					243
03	2945 X	2459	-0-	-486	B	-0-	2440	2	19 9	Y	17					260
04	2626 X	2626	-0-	-0-	B	-0-	2581	2	45 9	Y	41	191	1			110
05	2635 X	2543	-0-	-92	B	-0-	2482	2	61 9	Y	55					165
*06	2464 X	2464	-0-	-0-	B	-0-	2378	2	86 9	Y	78					243

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

01	4712 X	-0-	-0-	-4712	B	-0-				Y	13					222
02	4676 X	3986	-0-	-690	B	-0-	3768	2	218 9	Y	198					420
03	5177 X	3920	-0-	-1257	B	-0-	3901	2	19 9	Y	17					437
04	3990 X	3683	-0-	-307	B	-0-	3683	2		Y	-0-	183	0			254
*05	4929 X	3714	-0-	-1215	B	-0-	3714	2		Y	-0-					254
06	4770 X	3454	-0-	-1316	B	-0-	3454	2		Y	-0-					-0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					200
02	644	N	579	-0-	-65 B	-0-	557	2	22	9	Y	20					220
03	713	N	612	-0-	-101 B	-0-	604	2	8	9	Y	7					227
04	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	611	2	19	9	Y	17	184	1			60
*05	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	525	2	8	9	Y	7					67
*06	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	548	2	18	9	Y	16					83

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

01	3968	X	-0-	-0-	-3968 B	-0-					Y	31					173
02	3388	X	2156	-0-	-1232 B	-0-	1961	2	195	9	Y	177					350
03	3317	X	2307	-0-	-1010 B	-0-	2282	2	25	9	Y	23					373
04	2370	X	2303	-0-	-67 B	-0-	2297	2	6	9	Y	5	181	0			197
05	3013	X	3013	-0-	-0- B	-0-	2999	2	14	9	Y	13					210
*06	2966	X	2966	-0-	-0- B	-0-	2947	2	19	9	Y	17					227

DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-37593						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-37593						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-37593						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-37593						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-37593						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-37593						Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7963						Y	62					152
02	13085	X	5122	-0-	-7963 B	-0-	4989	2	133	9	Y	121					273
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					273
04	3307	X	3307	-0-	-0- B	-0-	3307	2			Y	-0-					273
05	5085	X	5085	-0-	-0- B	-0-	5072	2	13	9	Y	12	192	0			93
06	3210	X	-0-	-0-	-3210 B	-0-					Y	-0-					93

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

01	6138	X	-0-	-0-	-6138 B	-17088					Y	59					208
02	4704	X	7832	-0-	3128 B	-13960	7715	2	117	9	Y	106	194	0			120
03	3937	X	6826	-0-	2889 B	-11071	6655	2	171	9	Y	155					275
04	3360	X	6332	-0-	2972 B	-8099	6285	2	47	9	Y	43	186	0			132
05	8680	X	5907	-0-	-2773 B	-8099	5871	2	36	9	Y	33					165
06	8400	X	5838	-0-	-2562 B	-8099	5808	2	30	9	Y	27					192

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11580 - 11586

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	19					103
02	1316	N	1011	-0-	-305 B	-0-	950	2	61	9	Y	55					158
03	1240	N	1022	-0-	-218 B	-0-	1014	2	8	9	Y	7					165
04	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	939	2	20	9	Y	18					183
05	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	892	2	10	9	Y	9					192
*06	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	890	2	9	9	Y	8					200

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					102
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					102
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					102

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	-0-	-0-	-9238 B	-0-						N	7					157
02	8344	X	-0-	-0-	-8344 B	-0-						N	-0-					157
03	9238	X	7570	-0-	-1668 B	-0-		7280	2	290	9	N	264	181	0			240
04	8176	X	8176	-0-	-0- B	-0-		8101	2	75	9	N	68					308
05	7504	X	7504	-0-	-0- B	-0-		7424	2	80	9	N	73	188	1			193
*06	7110	X	7110	-0-	-0- B	-0-		7064	2	46	9	N	42					235

TULE LAKE 91675 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
STATE TRACT 689-A WELL #: 1 RRCID -> 098179 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990

01	20801	#	19951	-0-	-850	-0-		775	1	18749	2	N	388	364	1			150
								427	9									
02	18788	#	17643	-0-	-1145	-0-		700	1	16579	2	N	331	356	1			125
								364	9									
03	20398	#	18805	-0-	-1593	-0-		775	1	17634	2	N	360	351	1			134
								396	9									
04	19740	#	19621	-0-	-119	-0-		750	1	18476	2	N	359	354	1			139
								395	9									
05	20398	#	14696	-0-	-5702	-0-		550	1	13848	2	N	271	362	1			48
								298	9									
06	19320	#	18859	-0-	-461	-0-		750	1	17683	2	N	387	352	1			83
								426	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 1 RRCID -> 232522 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600

01	20491	X	18370	-0-	-2121	-0-		2474	1	14454	3	Y	1311	1329	1			108
								1442	9									
02	18480	X	15770	-0-	-2710	-0-		2167	1	12303	3	Y	1182	1194	1			96
								1300	9									
03	19282	X	16937	-0-	-2345	-0-		2465	1	13149	3	Y	1203	1217	1			82
								1323	9									
04	18630	X	16444	-0-	-2186	-0-		2496	1	12797	3	Y	1046	1038	1			90
								1151	9									
05	19251	X	17355	-0-	-1896	-0-		2652	1	13270	3	Y	1303	1253	1			140
								1433	9									
06	17160	X	15854	-0-	-1306	-0-		2470	1	11973	3	Y	1283	1294	1			129
								1411	9									

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-		517	1	3021	3	Y	203	212	1			17
								223	9									
02	3388	X	2565	-0-	-823	-0-		364	1	2066	3	Y	123	130	1			10
								135	9									
03	3751	X	3037	-0-	-714	-0-		454	1	2420	3	Y	148	148	1			10
								163	9									
04	3630	X	2838	-0-	-792	-0-		435	1	2229	3	Y	158	154	1			14
								174	9									
05	3751	X	3040	-0-	-711	-0-		482	1	2411	3	Y	134	134	1			14
								147	9									
06	3630	X	2892	-0-	-738	-0-		474	1	2299	3	Y	108	111	1			11
								119	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 3 RRCID -> 249323 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	237	1	2361	3	Y	693	656	1			57
							762	9									
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	187	1	1839	3	Y	1420	1361	1			116
							1562	9									
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	240	1	2109	3	Y	796	857	1			55
							876	9									
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	258	1	2213	3	Y	947	920	1			82
							1042	9									
05	2077	X	1826	-0-	-251	-0-	136	1	1099	3	Y	537	561	1			58
							591	9									
*06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	156	1	1126	3	Y	420	436	1			42
							462	9									

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 12733 PERF.13456 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3842	-0-	-1056	-0-	624	1	2701	3	Y	470	477	1			39
							517	9									
02	4424	X	3465	-0-	-959	-0-	596	1	2519	3	Y	318	331	1			26
							350	9									
03	4898	X	3546	-0-	-1352	-0-	666	1	2521	3	Y	326	330	1			22
							359	9									
04	4530	X	3362	-0-	-1168	-0-	643	1	2460	3	Y	235	237	1			20
							259	9									
05	4371	X	3206	-0-	-1165	-0-	624	1	2318	3	Y	240	234	1			26
							264	9									
06	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	695	1	1905	3	Y	430	413	1			43
							473	9									

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	14879	-0-	-2791	-0-	2330	1	10086	3	Y	2239	2257	1			184
							2463	9									
02	15960	X	13403	-0-	-2557	-0-	2153	1	9094	3	Y	1960	1984	1			160
							2156	9									
03	16430	X	13837	-0-	-2593	-0-	2380	1	9002	3	Y	2232	2239	1			153
							2455	9									
04	14400	X	13573	-0-	-827	-0-	2329	1	8912	3	Y	2120	2090	1			183
							2332	9									
05	14880	X	13997	-0-	-883	-0-	2461	1	9140	3	Y	2178	2127	1			234
							2396	9									
06	14400	X	12815	-0-	-1585	-0-	2529	1	8116	3	Y	1973	2008	1			199
							2170	9									

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36673	X	36338	-0-	-335	-0-	2803	1	27968	3	Y	5061	5100	1			416
							5567	9									
02	33124	X	27771	-0-	-5353	-0-	2215	1	21787	3	Y	3426	3563	1			279
							3769	9									
03	36301	X	29502	-0-	-6799	-0-	2585	1	22718	3	Y	3817	3834	1			262
							4199	9									
04	35160	X	28283	-0-	-6877	-0-	2503	1	21503	3	Y	3888	3815	1			335
							4277	9									
05	36332	X	27260	-0-	-9072	-0-	2563	1	20722	3	Y	3614	3561	1			388
							3975	9									
06	26430	X	22023	-0-	-4407	-0-	2251	1	16223	3	Y	3226	3289	1			325
							3549	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12082 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4560	-0-	-1888	-0-	566 690	1 9	3304	3	Y	627	640	1			52
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	772 699	1 9	4385	3	Y	635	635	1			52
03	6293	X	6145	-0-	-148	-0-	859 703	1 9	4583	3	Y	639	647	1			44
04	5670	X	4711	-0-	-959	-0-	663 651	1 9	3397	3	Y	592	585	1			51
05	6479	X	4465	-0-	-2014	-0-	639 627	1 9	3199	3	Y	570	560	1			61
*06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	761 546	1 9	3686	3	Y	496	507	1			50

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980

01	27187	X	19353	-0-	-7834	-0-	1468 3233	1 9	14652	3	Y	2939	3023	1			241
02	23380	X	16280	-0-	-7100	-0-	1257 2662	1 9	12361	3	Y	2420	2464	1			197
03	24304	X	17257	-0-	-7047	-0-	1478 2789	1 9	12990	3	Y	2535	2558	1			174
04	21360	X	16929	-0-	-4431	-0-	1482 2717	1 9	12730	3	Y	2470	2431	1			213
05	21576	X	16176	-0-	-5400	-0-	1485 2686	1 9	12005	3	Y	2442	2393	1			262
06	14910	X	13774	-0-	-1136	-0-	1381 2437	1 9	9956	3	Y	2215	2254	1			223

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK (OAKVILLE 3350) 91832 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
GRADY, V. B. WELL #: 5 RRCID -> 228910 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3356 - 3358

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13764 06/01/2011

TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 175301 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5472 - 5484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 173775 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5510 - 5523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2) //CONT.// 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 149229 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7566 - 7713

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				16
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-				16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				16
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				16

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

01	2790	X	1411	-0-	-1379	-0-	383	1	1025	2	N	-0-				-0-
							3	5								
02	2464	X	1615	-0-	-849	-0-	435	1	1180	2	N	-0-				-0-
03	2108	X	342	-0-	-1766	-0-	102	1	240	2	N	-0-				-0-
04	1680	X	238	-0-	-1442	-0-	57	1	153	2	N	-0-				-0-
							28	5								
05	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	685	1	1102	2	N	-0-				-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	104	1	276	2	N	-0-				-0-
							1	5								
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	98	1	270	2	N	-0-				-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	123	1	284	2	N	-0-				-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	102	1	272	2	N	-0-				-0-
							50	5								
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	109	1	291	2	N	-0-				-0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	318	1	853	2	N	-0-					-0-
							2	5									
02	915	X	915	-0-	-0-	-0-	246	1	669	2	N	-0-					-0-
03	921	X	921	-0-	-0-	-0-	275	1	646	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	975	-0-	-165	-0-	236	1	623	2	N	-0-					-0-
							116	5									
05	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	548	1	877	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	25	-0-	-1115	-0-	5	1	19	2	N	-0-					-0-
							1	5									

DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	X	55	-0-	-0-	-0-	16	1	39	2	N	-0-					58
02	224	N	20	-0-	-204	-0-	5	1	15	2	N	-0-					58
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					58
04	T. A.		39	-0-	39	39	9	1	25	2	N	-0-					58
							5	5									
05	T. A.		37	-0-	37	76	15	1	22	2	N	-0-					58
06	T. A.		41	-0-	41	117	9	1	30	2	N	-0-					58
							2	5									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "59" WELL #: 1 RRCID -> 175459 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7727 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 065182 COMPL. DATE 01/14/1976 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6928 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	21	1	223	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	14	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5532	-0-	-575	-0-	479	1	5053	2	Y	-0-					-0-
02	7196	X	5119	-0-	-2077	-0-	394	1	4725	2	Y	-0-					-0-
03	7967	X	4950	-0-	-3017	-0-	376	1	4574	2	Y	-0-					-0-
04	7710	X	7319	-0-	-391	-0-	527	1	6792	2	Y	-0-					-0-
05	5673	X	5567	-0-	-106	-0-	412	1	5155	2	Y	-0-					-0-
*06	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	438	1	6957	2	Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM - HURD - AMOCO WELL #: 39 RRCID -> 126590 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

01	713	N	695	-0-	-18	-0-	60	1	635	2	Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	50	1	595	2	Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	50	1	613	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	586	-0-	-74	-0-	42	1	544	2	Y	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	54	1	681	2	Y	-0-					-0-
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	45	1	713	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	122	1			78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 3 RRCID -> 204069 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

01	1178	N	817	-0-	-361	-0-	71	1	746	2	N	-0-					-0-
02	504	N	443	-0-	-61	-0-	34	1	409	2	N	-0-					-0-
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	60	1	726	2	N	-0-					-0-
04	780	N	674	-0-	-106	-0-	49	1	625	2	N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	65	1	812	2	N	-0-					-0-
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	717	2	N	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: 2 RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808

01	1581	N	1375	-0-	-206	-0-	1367	2	8	9	Y	7	4	1			20
02	1400	N	1244	-0-	-156	-0-	1243	2	1	9	Y	1	1	1			20
03	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1326	2	3	9	Y	3	1	1			22
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1400	2	8	9	Y	7					29
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	Y	1	2	1			28
*06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	Y	1	2	1			27

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931

01	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1436	-0-	-160	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1189	-0-	-392	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

01	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1207	2	11	9	Y	10	5	1			101
02	1176	N	972	-0-	-204	-0-	971	2	1	9	Y	1	2	1			100
03	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1049	2	7	9	Y	6	2	1			104
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1174	2	23	9	Y	21					125
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1171	2	2	9	Y	2	5	1			122
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1174	2	2	9	Y	2	6	1			118

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7364 - 7473

01	2697	N	1563	-0-	-1134	-0-	135	1	1428	2	N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	97	1	1169	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1050	-0-	-779	-0-	80	1	970	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1161	-0-	-339	-0-	84	1	1077	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	848	-0-	-547	-0-	63	1	785	2	N	-0-					-0-
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	2	N	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	133	-0-	-2471	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	112	X	76	-0-	-36	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	186	X	62	-0-	-124	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	8329	-0-	-196	-0-	8158	2	171	9	Y	155	184	1			262
02	10052	X	4599	-0-	-5453	-0-	4555	2	44	9	Y	40					302
03	11129	X	5347	-0-	-5782	-0-	5248	2	99	9	Y	90	189	1			203
04	9420	X	3696	-0-	-5724	-0-	3673	2	23	9	Y	21					224
05	8339	X	3933	-0-	-4406	-0-	3909	2	24	9	Y	22					246
06	8070	X	4322	-0-	-3748	-0-	4301	2	21	9	Y	19	175	1			90

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7420 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4097	-0-	-2413	-0-	4093	2	4	9	N	4	3	1			137
02	5880	X	3826	-0-	-2054	-0-	3823	2	3	9	N	3	1	1			139
03	5673	X	3402	-0-	-2271	-0-	3401	2	1	9	N	1	1	1			139
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4527	2	18	9	N	16					155
05	4247	X	3750	-0-	-497	-0-	3749	2	1	9	N	1	2	1			154
06	4110	X	3237	-0-	-873	-0-	3231	2	6	9	N	5	1	1			158

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3184	-0-	-257	-0-	3174	2	10	9	Y	9	15	1			15
02	3976	X	1447	-0-	-2529	-0-	1445	2	2	9	Y	2					17
03	4402	X	2575	-0-	-1827	-0-	2567	2	8	9	Y	7	8	1			16
04	4260	X	2167	-0-	-2093	-0-	2165	2	2	9	Y	2					18
05	3689	X	2231	-0-	-1458	-0-	2228	2	3	9	Y	3					21
06	3090	X	1643	-0-	-1447	-0-	1641	2	2	9	Y	2	13	1			10

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	14437	2	89	9	N	81	213	1			133
02	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7088	2	21	9	N	19	5	1			147
03	18726	X	18726	-0-	-0-	-0-	18612	2	114	9	N	104	12	1			239
04	14070	X	1052	-0-	-13018	-0-	1052	2			N	-0-					239
05	14539	X	3320	-0-	-11219	-0-	3320	2			N	-0-	1	1			238
06	18120	X	1910	-0-	-16210	-0-	1910	2			N	-0-	1	1			237

PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	14546	-0-	-2442	-0-	14402	2	144	9	N	131	52	1			167
02	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	16196	2	110	9	N	100	178	1			89
03	16678	X	15701	-0-	-977	-0-	15592	2	109	9	N	99	17	1			171
04	15660	X	103	-0-	-15557	-0-	103	2			N	-0-					171
05	18042	X	83	-0-	-17959	-0-	79	2	4	9	N	4					175
06	17460	X	5015	-0-	-12445	-0-	297	1	4715	2	N	3	8	1			170
							3	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					64
02	2768	X	-0-	-0-	-2768	-0-					N	-0-					64
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					64
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					64
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 256349 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7498 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	2934	-0-	-3514	-0-	2886	2	48	9	N	44	7	1			88
02	4424	X	3439	-0-	-985	-0-	3437	2	2	9	N	2	3	1			87
03	4898	X	4862	-0-	-36	-0-	4844	2	18	9	N	16	4	1			99
04	3600	X	677	-0-	-2923	-0-	677	2			N	-0-					99
05	3813	X	1056	-0-	-2757	-0-	1053	2	3	9	N	3					102
06	3870	X	755	-0-	-3115	-0-	755	2			N	-0-					102

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7098 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					379
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					379
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
05	T. A.		433	-0-	433	433	32	1	401	2	N	-0-					379
06	T. A.		387	-0-	387	820	23	1	364	2	N	-0-					379

ORTIZ RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6618 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	5163	-0-	-3083	-0-	264	1	4774	2	Y	114	169	1			87
							125	9									
02	7000	X	4394	-0-	-2606	-0-	333	1	3945	2	Y	105	44	1			148
							116	9									
03	6851	X	3441	-0-	-3410	-0-	299	1	2991	2	Y	137	172	1			113
							151	9									
04	5910	X	2130	-0-	-3780	-0-	183	1	1805	2	Y	129	147	1			95
							142	9									
05	5177	X	4238	-0-	-939	-0-	255	1	3825	2	Y	144	26	1			213
							158	9									
06	5010	X	2537	-0-	-2473	-0-	278	1	2135	2	Y	113	105	1			221
							124	9									

KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	161	-0-	-1823	-0-	161	2			Y	-0-					78
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					78
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					78
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3351	-0-	-1206	-0-	3334	2	17	9	Y	15	23	1			20
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4256	2	19	9	Y	17	1	1			36
03	4092	X	2338	-0-	-1754	-0-	2331	2	7	9	Y	6	32	1			10
04	3330	X	466	-0-	-2864	-0-	466	2			Y	-0-					10
05	4743	X	1004	-0-	-3739	-0-	1004	2			Y	-0-	2	1			8
06	4590	X	2291	-0-	-2299	-0-	2291	2			Y	-0-					8

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7482 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2197	-0-	-1585	-0-	2149	2	48	9	Y	44	5	1			101
02	3108	X	2415	-0-	-693	-0-	2414	2	1	9	Y	1	2	1			100
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3751	2	2	9	Y	2	2	1			100
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4434	2	11	9	Y	10					110
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3289	2	2	9	Y	2	4	1			108
*06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3335	2	2	9	Y	2	5	1			105

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

01	42574	X	42574	-0-	-0-	-0-	42086	2	488	9	N	444	315	1			195
02	39200	X	37539	-0-	-1661	-0-	37260	2	279	9	N	254	227	1			222
03	43400	X	39121	-0-	-4279	-0-	38835	2	286	9	N	260	421	1			61
04	45630	X	33604	-0-	-12026	-0-	33329	2	275	9	N	250					311
05	44547	X	34613	-0-	-9934	-0-	34376	2	237	9	N	215	239	1			287
06	41190	X	31535	-0-	-9655	-0-	31338	2	197	9	N	179	233	1			233

ORTIZ RANCH WELL #: 2 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6644 - 6730

01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					99
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					99
03	806	N	155	-0-	-651	-0-	155	2			Y	-0-					99
04	1560	X	140	-0-	-1420	-0-	140	2			Y	-0-	56	1			43
05	1612	X	218	-0-	-1394	-0-	218	2			Y	-0-					43
06	1560	X	469	-0-	-1091	-0-	469	2			Y	-0-					43

PESCADITO STATE 2026 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

01	38378	X	34458	-0-	-3920	-0-	33401	2	1057	9	N	961	1165	1			419
02	34664	X	31305	-0-	-3359	-0-	30303	2	1002	9	N	911	961	1			369
03	38378	X	33529	-0-	-4849	-0-	32693	2	836	9	N	760	586	1			543
04	36780	X	30025	-0-	-6755	-0-	29545	2	480	9	N	436	555	1			424
05	38006	X	28629	-0-	-9377	-0-	28068	2	561	9	N	510	540	1			394
06	33540	X	26088	-0-	-7452	-0-	25616	2	472	9	N	429	570	1			253

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

01	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	17323	2	200	9	N	182					328
02	25858	X	25858	-0-	-0-	-0-	25558	2	300	9	N	273	319	1			282
03	24511	X	24511	-0-	-0-	-0-	24290	2	221	9	N	201	357	1			126
04	16950	X	10664	-0-	-6286	-0-	10547	2	117	9	N	106					232
05	28644	X	11484	-0-	-17160	-0-	11387	2	97	9	N	88	172	1			148
06	27720	X	14371	-0-	-13349	-0-	14287	2	84	9	N	76					224

KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6702

01	13981	X	12088	-0-	-1893	-0-	12024	2	64	9	N	58					362
02	13048	X	9752	-0-	-3296	-0-	9712	2	40	9	N	36	183	1			215
03	14446	X	9190	-0-	-5256	-0-	9155	2	35	9	N	32					247
04	13530	X	6832	-0-	-6698	-0-	6813	2	19	9	N	17					264
05	13578	X	6697	-0-	-6881	-0-	6678	2	19	9	N	17					281
06	11700	X	5755	-0-	-5945	-0-	5743	2	12	9	N	11					292

KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

01	22599	X	9191	-0-	-13408	-0-	9086	2	105	9	N	95					259
02	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10582	2	4	9	N	4					263
03	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	15603	2			N	-0-					263
04	10170	X	7403	-0-	-2767	-0-	7383	2	20	9	N	18					281
05	11718	X	6868	-0-	-4850	-0-	6823	2	45	9	N	41					322
06	15090	X	8159	-0-	-6931	-0-	8137	2	22	9	N	20	165	1			177

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	1009	-0-	-8880	-0-	941	2	68	9	N	62					358
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					358
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					358
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					358
05	2201	X	96	-0-	-2105	-0-	96	2			N	-0-					358
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					358

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61721	X	40091	-0-	-21630	-0-	39414	2	677	9	N	615	581	1			457
02	45888	X	45888	-0-	-0-	-0-	44905	2	983	9	N	894	1044	1			307
03	48779	X	48779	-0-	-0-	-0-	47886	2	893	9	N	812	830	1			289
04	38790	X	38713	-0-	-77	-0-	38085	2	628	9	N	571	378	1			482
05	50809	X	39565	-0-	-11244	-0-	38991	2	574	9	N	522	654	1			350
06	49170	X	33477	-0-	-15693	-0-	33040	2	437	9	N	397	463	1			284

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	943	-0-	-142 B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	952	N	613	-0-	-339 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	873	-0-	-147 B	-0-	873	2			N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4609	-0-	-661 B	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4610	-0-	-150 B	-0-	4610	2			Y	-0-					-0-
03	6224	X	6224	-0-	-0- B	-0-	6224	2			Y	-0-					-0-
04	5727	X	5727	-0-	-0- B	-0-	5727	2			Y	-0-					-0-
05	6373	X	6373	-0-	-0- B	-0-	6373	2			Y	-0-					-0-
06	5250	X	5071	-0-	-179 B	-0-	5071	2			Y	-0-					-0-

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11972 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	#	2689	-0-	-783	-0-	495	1	2194	2	N	-0-					-0-
02	3052	#	2085	-0-	-967	-0-	399	1	1686	2	N	-0-					-0-
03	3441	#	3360	-0-	-81	-0-	495	1	2865	2	N	-0-					-0-
04	3330	#	1974	-0-	-1356	-0-	304	1	1670	2	N	-0-					-0-
05	3441	#	3104	-0-	-337	-0-	367	1	2737	2	N	-0-					-0-
06	3240	#	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	475	1	2331	2	N	-0-					-0-
02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	359	1	1836	2	N	-0-					-0-
03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	436	1	1876	2	N	-0-					-0-
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	443	1	1906	2	N	-0-					-0-
05	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	400	1	1758	2	N	-0-					-0-
*06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	345	1	1523	2	N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	628	1	3080	2	N	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	487	1	2492	2	N	-0-					-0-
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	597	1	2568	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2129	-0-	-481	-0-	401	1	1728	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2549	-0-	-148	-0-	472	1	2077	2	N	-0-					-0-
*06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	583	1	2569	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	341	1	1670	2	N	-0-					-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	289	1	1478	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	374	1	1607	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1899	-0-	-51	-0-	358	1	1541	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	350	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1823	-0-	-97	-0-	337	1	1486	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	272	1	1334	2	Y	-0-	6	1			1
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	239	1	1224	2	Y	-0-					1
03	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	256	1	1101	2	Y	-0-					1
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	205	1	881	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1457	N	1141	-0-	-316	-0-	211	1	930	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1029	-0-	-291	-0-	190	1	839	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1256	-0-	-480	-0-	213	1	1043	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1057	-0-	-7	-0-	173	1	884	2	N	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	286	1	1228	2	N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	236	1	1016	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	211	1	926	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1077	-0-	-393	-0-	199	1	878	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8548 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2989	-0-	-1072	-0-	506	1	2479	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
02	3668	X	3590	-0-	-78	-0-	587	1	3000	2	Y	3					9
							3	9									
03	3968	X	3306	-0-	-662	-0-	623	1	2677	2	Y	5					14
							6	9									
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	629	1	2709	2	Y	8	9	1			13
							9	9									
05	3968	X	3059	-0-	-909	-0-	565	1	2487	2	Y	6					19
							7	9									
06	3840	X	2696	-0-	-1144	-0-	498	1	2196	2	Y	2					21
							2	9									

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31558	X	29485	-0-	-2073	-0-	1437 168	1 9	27880	2	Y	153	174	1			179
02	28504	X	23697	-0-	-4807	-0-	1162 66	1 9	22469	2	Y	60					239
03	31558	X	28607	-0-	-2951	-0-	1441 77	1 9	27089	2	Y	70					309
04	29192	X	29192	-0-	-0-	-0-	1410 106	1 9	27676	2	Y	96	185	1			220
05	29275	X	29275	-0-	-0-	-0-	1451 94	1 9	27730	2	Y	85					305
*06	27032	X	27032	-0-	-0-	-0-	1355 44	1 9	25633	2	Y	40					345

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

01	4278	#	3103	-0-	-1175	-0-	306	1	2797	2	N	-0-					-0-
02	3556	#	3072	-0-	-484	-0-	27	1	3045	2	N	-0-					-0-
03	3937	#	2471	-0-	-1466	-0-	132	1	2339	2	N	-0-					-0-
04	3540	#	2451	-0-	-1089	-0-	30	1	2421	2	N	-0-					-0-
05	3410	#	2494	-0-	-916	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
*06	3575	R	3575	-0-	-0-	-0-	18	1	3557	2	N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

01	3317	X	2960	-0-	-357	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3007	-0-	-241	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3421	-0-	-175	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3303	-0-	-177	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2656	-0-	-644	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 145105 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	414	-0-	-113	-0-	31	1	383	2	Y	-0-					6
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	25	1	337	2	Y	-0-					6
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	31	1	402	2	Y	-0-					6
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	37	1	437	2	Y	-0-					6
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	46	1	565	2	Y	-0-					6
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	25	1	291	2	Y	-0-					6

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8133	-0-	-1105	-0-	8065	2	68	9	Y	62					84
02	8148	X	6950	-0-	-1198	-0-	6899	2	51	9	Y	46					130
03	DELQ PR		7407	-0-	7407	7407	7367	2	40	9	Y	36					166
04	14050	X	6643	-0-	-7407	-0-	6596	2	47	9	Y	43	172	1			37
05	8122	X	5980	-0-	-2142	-0-	5945	2	35	9	Y	32					69
06	7860	X	7420	-0-	-440	-0-	7375	2	45	9	Y	41					110

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	749	2	21	9	Y	19					19
03	DELQ PR		883	-0-	883	883	883	2			Y	-0-					19
04	1728	N	845	-0-	-883	-0-	845	2			Y	-0-					19
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1					20
*06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	854	2	1	9	Y	1					21

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7810	-0-	-1180	-0-	7755	2	55	9	Y	50	80	1			69
02	7896	X	6685	-0-	-1211	-0-	6648	2	37	9	Y	34					103
03	DELQ PR		7093	-0-	7093	7093	7065	2	28	9	Y	25					128
04	14037	X	6944	-0-	-7093	-0-	6905	2	39	9	Y	35					163
05	7657	X	6914	-0-	-743	-0-	6885	2	29	9	Y	26	118	1			71
06	7410	X	6679	-0-	-731	-0-	6651	2	28	9	Y	25					96

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENERGY 2000, INC. 251740
CUELLAR, HESIGUIO WELL #: 1 RRCID -> 201374 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6762 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5146	-0-	-1674	-0-	391	1	4755	2	Y	-0-					25
02	6160	X	4181	-0-	-1979	-0-	285	1	3896	2	Y	-0-					25
03	6200	X	4564	-0-	-1636	-0-	324	1	4220	2	Y	18					43
							20	9									
04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	334	1	3944	2	Y	4					47
							4	9									
05	5146	X	4174	-0-	-972	-0-	311	1	3859	2	Y	4	27	1			24
							4	9									
06	4980	X	3991	-0-	-989	-0-	313	1	3671	2	Y	6	23	1			7
							7	9									

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3668	-0-	-1323	-0-	277	1	3370	2	Y	19					30
							21	9									
02	4116	X	3776	-0-	-340	-0-	256	1	3505	2	Y	14					44
							15	9									
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	318	1	4143	2	Y	17					61
							19	9									
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	381	1	4506	2	Y	20					81
							22	9									
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	265	1	3280	2	Y	35					116
							39	9									
06	3390	X	2384	-0-	-1006	-0-	186	1	2179	2	Y	17	83	1			50
							19	9									

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	420	1	5118	2	Y	-0-					37
02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	337	1	4606	2	Y	-0-					37
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	391	1	5095	2	Y	35					72
							39	9									
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	389	1	4594	2	Y	8					80
							9	9									
05	5208	X	5097	-0-	-111	-0-	380	1	4709	2	Y	7	46	1			41
							8	9									
06	5040	X	3084	-0-	-1956	-0-	241	1	2834	2	Y	8	40	1			9
							9	9									

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	191	1	2326	2	Y	-0-					6
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	176	1	2411	2	Y	-0-					6
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	196	1	2562	2	Y	-0-					6
04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	229	1	2706	2	Y	-0-					6
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	224	1	2774	2	Y	-0-					6
06	2490	N	1706	-0-	-784	-0-	134	1	1572	2	Y	-0-					6

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	465	-0-	-62	-0-	35	1	430	2	Y	-0-					18
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	28	1	382	2	Y	-0-					18
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	33	1	429	2	Y	15					33
							17	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	388	2	Y	4					37
							4	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	449	2	Y	3	21	1			19
							3	9									
06	450	N	273	-0-	-177	-0-	21	1	248	2	Y	4	19	1			4
							4	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	493	-0-	-65	-0-	36	1	442	2	Y	14					23
							15	9									
02	504	N	418	-0-	-86	-0-	28	1	380	2	Y	9					32
							10	9									
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	32	1	421	2	Y	9					41
							10	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	423	2	Y	11					52
							12	9									
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	31	1	379	2	Y	23					75
							25	9									
06	450	N	290	-0-	-160	-0-	22	1	256	2	Y	11	53	1			33
							12	9									

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	281	1	3417	2	Y	-0-					29
02	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	359	1	4911	2	Y	-0-					29
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	232	1	3029	2	Y	26					55
							29	9									
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	385	1	4550	2	Y	11					66
							12	9									
05	5704	X	5076	-0-	-628	-0-	378	1	4688	2	Y	9	38	1			37
							10	9									
06	5520	X	2132	-0-	-3388	-0-	167	1	1957	2	Y	7	36	1			8
							8	9									

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	760	1	9248	2	Y	-0-					25
02	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	612	1	8374	2	Y	-0-					25
03	9734	X	9498	-0-	-236	-0-	675	1	8797	2	Y	24					49
							26	9									
04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	436	1	5154	2	Y	4					53
							4	9									
05	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	840	1	10410	2	Y	7	31	1			29
							8	9									
06	7020	X	5068	-0-	-1952	-0-	397	1	4665	2	Y	5	28	1			6
							6	9									

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	112	1	1367	2	Y	28					44
							31	9									
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	97	1	1327	2	Y	18					62
							20	9									
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	108	1	1414	2	Y	-0-					62
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	188	1	2221	2	Y	-0-					62
05	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	230	1	2848	2	Y	-0-					62
06	1470	N	1005	-0-	-465	-0-	79	1	925	2	Y	1	45	1			18
							1	9									

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	97	1	1177	2	Y	-0-					7
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	94	1	1283	2	Y	-0-					7
03	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	80	1	1046	2	Y	-0-					7
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	99	1	1168	2	Y	-0-					7
05	1519	N	1216	-0-	-303	-0-	91	1	1125	2	Y	-0-					7
06	1080	N	771	-0-	-309	-0-	61	1	710	2	Y	-0-					7

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2493	-0-	-483	-0-	189	1	2304	2	Y	-0-					31
02	2408	X	2115	-0-	-293	-0-	144	1	1971	2	Y	-0-					31
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	173	1	2259	2	Y	-0-					31
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	180	1	2131	2	Y	-0-					31
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	189	1	2338	2	Y	-0-	18	1			13
06	2220	N	1338	-0-	-882	-0-	105	1	1233	2	Y	-0-	13	1			-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	44	1	2475	2	N	-0-					72
02	1792	N	1709	-0-	-83	-0-	28	1	1681	2	N	-0-					72
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	32	1	1793	2	N	-0-					72
04	1920	N	1669	-0-	-251	-0-	30	1	1639	2	N	-0-					72
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	33	1	1911	2	N	18					90
							20	9									
06	1770	N	1136	-0-	-634	-0-	29	1	1107	2	N	-0-					90

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	654	-0-	-245	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	504	-0-	-576	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

01	2728	N	2025	-0-	-703	-0-	2025	2			Y	-0-					62
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					62
03	2387	N	1796	-0-	-591	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1386	-0-	-564	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
05	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
*06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	93	1	1756	2	N	-0-					60
02	1876	N	1423	-0-	-453	-0-	84	1	1339	2	N	-0-					60
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	93	1	2108	2	N	-0-					60
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	90	1	1802	2	N	-0-					60
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	93	1	2042	2	N	-0-					60
06	2130	N	1719	-0-	-411	-0-	90	1	1629	2	N	-0-					60

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7200) 92768 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ALEXANDER, M.M. NCT "B" WELL #: RRCID -> 131143 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 7198 - 7248

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2008

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4409 - 4482

*01	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			Y	-0-					2
*02	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	12910	2			Y	-0-	2	1			-0-
*03	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13388	2			Y	-0-					-0-
04	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			Y	-0-					-0-
05	14291	X	11038	-0-	-3253	-0-	11038	2			Y	-0-					-0-
06	13830	X	8079	-0-	-5751	-0-	8079	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4416 - 4422

01	8587	X	6894	-0-	-1693	-0-	6890	2	4	9	Y	4					85
02	7756	X	5653	-0-	-2103	-0-	5653	2			Y	-0-	74	1			11
03	8835	X	6564	-0-	-2271	-0-	6564	2			Y	-0-					11
04	8550	X	4533	-0-	-4017	-0-	4533	2			Y	-0-					11
05	8835	X	5377	-0-	-3458	-0-	5377	2			Y	-0-					11
06	6660	X	4652	-0-	-2008	-0-	4652	2			Y	-0-					11

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4416 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1601	-0-	-941	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	809	-0-	-1375	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
03	1798	X	1095	-0-	-703	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	965	-0-	-595	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
*06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4378 - 4384

01	8649	X	6886	-0-	-1763	-0-	6875	2	11	9	Y	10					117
02	7812	X	4857	-0-	-2955	-0-	4857	2			Y	-0-	102	1			15
03	8494	X	6040	-0-	-2454	-0-	6040	2			Y	-0-					15
04	7950	X	4192	-0-	-3758	-0-	4192	2			Y	-0-					15
05	8215	X	4983	-0-	-3232	-0-	4983	2			Y	-0-					15
06	6660	X	4295	-0-	-2365	-0-	4295	2			Y	-0-					15

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638

01	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	620	1	8889	2	N	1					170
							1	9									
02	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	560	1	8539	2	N	4	157	1			17
							4	9									
03	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	560	1	10832	2	N	-0-					17
04	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	600	1	10419	2	N	-0-					17
05	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	620	1	10903	2	N	17					34
							19	9									
*06	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	523	1	10683	2	N	21					55
							23	9									

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

01	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	620	1	12120	2	N	13					274
							14	9									
02	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	560	1	11762	2	N	16	191	1			99
							18	9									
03	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	560	1	13027	2	N	-0-					99
04	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	600	1	13820	2	N	-0-					99
05	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	620	1	13751	2	N	104					203
							114	9									
*06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	523	1	5721	2	N	30					233
							33	9									

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

01	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	620	1	7846	2	N	-0-					-0-
02	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	560	1	6523	2	N	-0-					-0-
03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	560	1	7118	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	6803	-0-	-547	-0-	600	1	6203	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6977	-0-	-618	-0-	620	1	6357	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6212	-0-	-1138	-0-	524	1	5688	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB

KILLAM OIL CO., LTD. 460054

KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 1 RRCID -> 222724 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	83855	X	78131	-0-	-5724	-0-	77680	2	451	9	Y	410	521	1			105
02	75740	X	71749	-0-	-3991	-0-	71444	2	305	9	Y	277	232	1			150
03	83855	X	76841	-0-	-7014	-0-	76510	2	331	9	Y	301	226	1			225
04	75660	X	73444	-0-	-2216	-0-	73117	2	327	9	Y	297	176	1			346
05	78182	X	74434	-0-	-3748	-0-	74138	2	296	9	Y	269	420	1			195
06	75660	X	70782	-0-	-4878	-0-	70510	2	272	9	Y	247	223	1			219

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LAREDO ENERGY 486543

MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					65
02	588	N	515	-0-	-73	-0-	146	1	367	2	N	2					67
							2	9									
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					67
04	450	N	274	-0-	-176	-0-	274	2			N	-0-					67
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					67
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					67

BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	656	1	3973	2	Y	-0-					70
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	596	1	3004	2	Y	-0-					70
03	5456	X	2718	-0-	-2738	-0-	774	1	1944	2	Y	-0-					70
04	5190	X	2181	-0-	-3009	-0-	188	1	1993	2	Y	-0-					70
*05	4619	X	3045	-0-	-1574	-0-	235	1	2804	2	Y	5					75
							6	9									
06	4470	X	2423	-0-	-2047	-0-	401	1	2022	2	Y	-0-					75

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1705	X	1466	-0-	-239	-0-	217	1	1231	2	N	16					147
							18	9									
02	1540	X	1300	-0-	-240	-0-	222	1	1078	2	N	-0-					147
03	1581	X	1397	-0-	-184	-0-	419	1	978	2	N	-0-					147
04	1500	X	1336	-0-	-164	-0-	140	1	1185	2	N	10					157
							11	9									
*05	1519	X	1351	-0-	-168	-0-	130	1	1215	2	N	5					162
							6	9									
06	1410	X	1281	-0-	-129	-0-	234	1	1047	2	N	-0-					162

VALLEY(WILCOX) 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
BMT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					12
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	Y	-0-					12
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	38	1	92	2	Y	-0-					12
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	Y	-0-					12
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					12
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					12

BMT "A" WELL #: 3 RRCID -> 248038 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6696

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW) 93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
VAQUILLAS RANCH - S.E.A. WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440

01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	631	1	646	2	N	-0-					168
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	32	1	836	2	N	-0-					168
03	1054	N	998	-0-	-56	-0-	211	1	787	2	N	-0-					168
04	1230	N	408	-0-	-822	-0-	126	1	282	2	N	-0-					168
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	301	1	755	2	N	-0-					168
06	960	N	248	-0-	-712	-0-	21	1	227	2	N	-0-					168

VAQUILLAS RANCH (LOBO) 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 136 WELL #: 1 RRCID -> 088858 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8728 - 8982

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

01	341	N	223	-0-	-118	-0-	15 7	1 9	201	2	Y	6	4	1			9
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	19 10	1 9	254	2	Y	9	11	1			7
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	38 18	1 9	463	2	Y	16	10	1			13
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24 6	1 9	345	2	Y	5	6	1			12
05	310	N	11	-0-	-299	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					12
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	275	2	Y	3	6	1			9

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	28	1	387	2	Y	14	9	1			17
							15	9									
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	518	2	Y	20	23	1			14
							22	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	41	1	509	2	Y	12	11	1			15
							13	9									
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	Y	11	9	1			17
							12	9									
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	462	2	Y	16	11	1			22
							18	9									
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	30	1	368	2	Y	-0-	8	1			14

VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	453	-0-	-229	-0-	30	1	408	2	Y	14	9	1			18
							15	9									
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	30	1	407	2	Y	11	18	1			11
							12	9									
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	37	1	456	2	Y	12	10	1			13
							13	9									
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	Y	13	9	1			17
							14	9									
05	496	N	350	-0-	-146	-0-	30	1	314	2	Y	5	7	1			15
							6	9									
06	480	N	409	-0-	-71	-0-	30	1	372	2	Y	6	8	1			13
							7	9									

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 2 RRCID -> 121967 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	977	-0-	-46	-0-	65	1	902	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
02	840	N	701	-0-	-139	-0-	48	1	650	2	Y	3					6
							3	9									
03	1085	N	856	-0-	-229	-0-	64	1	786	2	Y	5	10	1			1
							6	9									
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	772	2	Y	10					11
							11	9									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	68	1	726	2	Y	5	10	1			6
							6	9									
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	57	1	712	2	Y	1					7
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1646 WELL #: 2 RRCID -> 121975 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	50	1	688	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	58	1	787	2	Y	6					8
							7	9									
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	70	1	858	2	Y	4	11	1			1
							4	9									
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	45	1	654	2	Y	11					12
							12	9									
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	82	1	867	2	Y	7	12	1			7
							8	9									
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	64	1	795	2	Y	1					8
							1	9									

VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	270	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	278	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	318	2	Y	2					3
							2	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	296	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	310	N	177	-0-	-133	-0-	17	1	159	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	333	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	116	1	1042	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
02	1232	N	1162	-0-	-70	-0-	112	1	1041	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
03	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	122	1	1147	2	Y	8					10
							9	9									
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	115	1	1097	2	Y	10	9	1			11
							11	9									
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	126	1	1180	2	Y	12	11	1			12
							13	9									
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	115	1	1140	2	Y	4	10	1			6
							4	9									

VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	210	1	2894	2	Y	31	36	1			9
							34	9									
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	232	1	3123	2	Y	21					30
							23	9									
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	300	1	3695	2	Y	21	46	1			5
							23	9									
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	244	1	3511	2	Y	47					52
							52	9									
05	2852	X	2708	-0-	-144	-0-	233	1	2473	2	Y	2	35	1			19
							2	9									
*06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	275	1	3406	2	Y	17					36
							19	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	198	1	1783	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
02	1932	N	1502	-0-	-430	-0-	145	1	1349	2	Y	7	15	1			3
							8	9									
03	2170	N	542	-0-	-1628	-0-	52	1	489	2	Y	1					4
							1	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	46	1	438	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	1674	N	524	-0-	-1150	-0-	50	1	468	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	510	N	411	-0-	-99	-0-	38	1	373	2	Y	-0-	3	1			2

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 1 RRCID -> 123644 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8467 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2903	-0-	-1623	-0-	196	1	2700	2	Y	6					52
							7	9									
02	4088	X	2905	-0-	-1183	-0-	200	1	2688	2	Y	15					67
							17	9									
03	3813	X	2834	-0-	-979	-0-	213	1	2621	2	Y	-0-					67
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	181	1	2607	2	Y	6					73
							7	9									
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	344	1	3661	2	Y	25					98
							28	9									
*06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	274	1	3400	2	Y	-0-					98

VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	201	-0-	-109	-0-	13	1	185	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	15	1	208	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
03	310	N	227	-0-	-83	-0-	17	1	206	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	359	2	Y	18	8	1			17
							20	9									
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	Y	3	8	1			12
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	87	1	1200	2	Y	52	27	1			53
							57	9									
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	69	1	922	2	Y	12	40	1			25
							13	9									
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	57	1	702	2	Y	10	15	1			20
							11	9									
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	654	2	Y	16	12	1			24
							18	9									
05	1116	N	374	-0-	-742	-0-	32	1	342	2	Y	-0-	8	1			16
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	63	1	787	2	Y	28	17	1			27
							31	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					1
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	1					2
							1	9									
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2
06	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			Y	-0-					2

VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	1	1			1
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					1

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

01	372	N	181	-0-	-191	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					5
02	336	N	158	-0-	-178	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					5
03	248	N	137	-0-	-111	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					5
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					5
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					5
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					5

KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

01	1829	N	944	-0-	-885	-0-	64	1	880	2	N	-0-					19
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	102	1	1376	2	N	15					34
							17	9									
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	113	1	1394	2	N	1					35
							1	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	84	1	1211	2	N	-0-					35
05	1643	N	901	-0-	-742	-0-	77	1	824	2	N	-0-					35
06	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	98	1	1220	2	N	-0-					35

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	150	1	1350	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
02	1736	N	1515	-0-	-221	-0-	146	1	1358	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	168	1	1573	2	Y	10					13
							11	9									
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	174	1	1665	2	Y	18	14	1			17
							20	9									
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	159	1	1484	2	Y	12	14	1			15
							13	9									
*06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	154	1	1533	2	Y	6	13	1			8
							7	9									

VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	216	-0-	-869	-0-	14	1	199	2	Y	3	4	1			9
							3	9									
02	448	N	184	-0-	-264	-0-	13	1	168	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	37	1	452	2	Y	18	10	1			13
							20	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-	4	1			9
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	46	1	490	2	Y	26	12	1			23
							29	9									
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	Y	1	9	1			15
							1	9									

VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	7268	-0-	-6899	-0-	487	1	6719	2	Y	56	84	1			21
							62	9									
02	12796	X	7155	-0-	-5641	-0-	492	1	6617	2	Y	42					63
							46	9									
03	12586	X	4299	-0-	-8287	-0-	323	1	3976	2	Y	-0-	50	1			13
04	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	494	1	7112	2	Y	50					63
							55	9									
05	9889	X	4748	-0-	-5141	-0-	405	1	4309	2	Y	31	61	1			33
							34	9									
06	7680	X	3523	-0-	-4157	-0-	263	1	3259	2	Y	1					34
							1	9									

VAQUILLAS 1646 WELL #: 8 RRCID -> 139209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	449	-0-	-481	-0-	30	1	416	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	73	1	977	2	Y	8					9
							9	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	90	1	1111	2	Y	7	14	1			2
							8	9									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	76	1	1098	2	Y	14					16
							15	9									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	72	1	771	2	Y	1	11	1			6
							1	9									
*06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	155	1	1920	2	Y	14					20
							15	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	891	-0-	-504	-0-	60	1	822	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
02	1064	N	764	-0-	-300	-0-	53	1	707	2	Y	4					7
							4	9									
03	1147	N	979	-0-	-168	-0-	73	1	900	2	Y	5	11	1			1
							6	9									
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	64	1	919	2	Y	12					13
							13	9									
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	88	1	937	2	Y	7	13	1			7
							8	9									
*06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	80	1	995	2	Y	3					10
							3	9									

VAGUILLAS 1646 WELL #: 9 RRCID -> 139709 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	851	-0-	-575	-0-	56	1	766	2	Y	26	17	1			34
							29	9									
02	924	N	702	-0-	-222	-0-	48	1	641	2	Y	12	28	1			18
							13	9									
03	1147	N	825	-0-	-322	-0-	60	1	743	2	Y	20	16	1			22
							22	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	Y	19	14	1			27
							21	9									
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	83	1	884	2	Y	36	21	1			42
							40	9									
*06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	61	1	760	2	Y	-0-	16	1			26

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 135A WELL #: 2 RRCID -> 142456 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8416 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	12	-0-	-298	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					7
02	168	N	24	-0-	-144	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					7
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					7
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-	1	1			6
06	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					6

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					3
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	2					5
							2	9									
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					5
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					5
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					5
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					5

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

01	465	N	371	-0-	-94	-0-	37	1	332	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	420	N	272	-0-	-148	-0-	26	1	244	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	465	N	185	-0-	-280	-0-	18	1	167	2	Y	-0-					1
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	313	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	93	1	872	2	Y	14	8	1			9
							15	9									
*06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	104	1	1038	2	Y	6	9	1			6
							7	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540

01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	578	2	Y	19	13	1			25
							21	9									
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	57	1	773	2	Y	30	34	1			21
							33	9									
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	74	1	911	2	Y	25	20	1			26
							28	9									
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	55	1	786	2	Y	17	15	1			28
							19	9									
05	806	N	567	-0-	-239	-0-	48	1	510	2	Y	8	12	1			24
							9	9									
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	66	1	818	2	Y	21	17	1			28
							23	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	442	-0-	-85	-0-	29	1	399	2	Y	13	9	1			18
							14	9									
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	366	2	Y	8	16	1			10
							9	9									
03	620	N	335	-0-	-285	-0-	25	1	303	2	Y	6	7	1			9
							7	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	Y	6	5	1			10
							7	9									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					10
06	330	N	97	-0-	-233	-0-	7	1	88	2	Y	2	2	1			10
							2	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	111	1	1531	2	Y	12					29
							13	9									
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	86	1	1151	2	Y	-0-					29
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	113	1	1394	2	Y	6					35
							7	9									
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	913	2	Y	-0-					35
05	713	N	512	-0-	-201	-0-	44	1	468	2	Y	-0-					35
*06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	114	1	1418	2	Y	-0-					35

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

01	527	X	31	-0-	-496	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	1	1			4
02	224	X	26	-0-	-198	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	1	1			3
03	186	X	32	-0-	-154	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	1	1			2
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-	1	1			2
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					2

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136 "A" WELL #: 5 RRCID -> 172677 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	817	-0-	-671	-0-	54	1	740	2	Y	21	16	1			33
							23	9									
02	1344	N	1172	-0-	-172	-0-	78	1	1048	2	Y	42	46	1			29
							46	9									
03	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	90	1	1115	2	Y	27	24	1			32
							30	9									
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	137	1	1970	2	Y	76	37	1			71
							84	9									
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	123	1	1311	2	Y	22	31	1			62
							24	9									
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	108	1	1343	2	Y	13	29	1			46
							14	9									

VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8238 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2984	-0-	-333	-0-	295	1	2660	2	Y	26	26	1			16
							29	9									
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	288	1	2676	2	Y	20	30	1			6
							22	9									
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	320	1	2996	2	Y	19					25
							21	9									
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	287	1	2743	2	Y	26	23	1			28
							29	9									
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	293	1	2736	2	Y	25	26	1			27
							28	9									
*06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	255	1	2533	2	Y	9	22	1			14
							10	9									

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	684	-0-	-339	-0-	45	1	620	2	N	17	14	1			27
							19	9									
02	924	X	843	-0-	-81	-0-	56	1	757	2	N	27	33	1			21
							30	9									
03	1023	X	787	-0-	-236	-0-	58	1	712	2	N	15	15	1			21
							17	9									
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	719	2	N	19	14	1			26
							21	9									
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	103	1	1097	2	N	52	26	1			52
							57	9									
*06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	82	1	1022	2	N	5	22	1			35
							6	9									

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	504	1	4533	2	Y	43	44	1			27
							47	9									
02	5208	X	5130	-0-	-78	-0-	494	1	4599	2	Y	34	51	1			10
							37	9									
03	5766	X	5456	-0-	-310	-0-	523	1	4899	2	Y	31					41
							34	9									
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	477	1	4559	2	Y	45	39	1			47
							50	9									
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	487	1	4548	2	Y	41	43	1			45
							45	9									
06	4740	X	4542	-0-	-198	-0-	414	1	4113	2	Y	14	36	1			23
							15	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	100	-0-	-148	-0-	7	1	92	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
02	224	N	40	-0-	-184	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	2	1			2
03	248	N	167	-0-	-81	-0-	12	1	149	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	2	3	1			5
							2	9									

VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	Y	11	5	1			11
							12	9									
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-	7	1			4
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	8	5	1			9
							9	9									
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	319	2	Y	14	8	1			15
							15	9									
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	Y	3	7	1			11
							3	9									

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	84	1	1152	2	Y	44	26	1			51
							48	9									
02	1176	N	1048	-0-	-128	-0-	71	1	958	2	Y	17	42	1			26
							19	9									
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	95	1	1176	2	Y	33	25	1			34
							36	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	83	1	1202	2	Y	32	23	1			43
							35	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	99	1	1049	2	Y	32	25	1			50
							35	9									
06	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	81	1	1001	2	Y	5	21	1			34
							6	9									

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	7	1	94	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	Y	-0-	1	1			2
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	1	1			1
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-	2	1			3
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					4
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	11	5	1			10
							12	9									
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-	3	1			7

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	183	1	2898	2	Y	16					50
							18	9									
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	158	1	2295	2	Y	-0-	50	1			-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	180	1	2831	2	Y	17					17
							19	9									
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	162	1	2746	2	Y	18	14	1			21
							20	9									
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	217	1	3213	2	Y	21	24	1			18
							23	9									
*06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	194	1	2641	2	Y	25					43
							28	9									

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	111	1	214	2	Y	-0-	30	1			-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	115	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	186	1	322	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	175	1	314	2	Y	1					1
							1	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	164	1	274	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	226	-0-	-134	-0-	91	1	135	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	121	1	1921	2	Y	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	123	1	1794	2	Y	-0-					-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	127	1	1986	2	Y	16					16
							18	9									
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	108	1	1836	2	Y	18	13	1			21
							20	9									
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	137	1	2033	2	Y	20	24	1			17
							22	9									
*06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	107	1	1459	2	Y	-0-					17

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	30	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	61	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	46	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	35	1	64	2	Y	1					1
							1	9									
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	42	1	70	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	41	1	61	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	123	1	1949	2	Y	10					10
							11	9									
02	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	114	1	1665	2	Y	72	14	1			68
							79	9									
03	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	122	1	1921	2	Y	33					101
							36	9									
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	103	1	1757	2	Y	36	82	1			55
							40	9									
05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	130	1	1926	2	Y	25	59	1			21
							28	9									
*06	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	111	1	1503	2	Y	-0-					21

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	56	1	107	2	Y	2	31	1			1
							2	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	83	1	136	2	Y	-0-					1
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	64	1	110	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	55	1	100	2	Y	1					1
							1	9									
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	51	1	85	2	Y	11	1	1			11
							12	9									
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	51	1	75	2	Y	-0-	11	1			-0-

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	133	1	298	2	Y	6	44	1			14
							7	9									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	141	1	235	2	Y	23					37
							25	9									
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	192	1	372	2	Y	-0-					37
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	114	1	254	2	Y	-0-	37	1			-0-
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	126	1	248	2	Y	8					8
							9	9									
06	540	N	363	-0-	-177	-0-	114	1	249	2	Y	-0-	7	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

01	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	905	1	2035	2	Y	5	44	1			14
							6	9									
02	2828	X	1792	-0-	-1036	-0-	663	1	1106	2	Y	21					35
							23	9									
03	3131	X	2228	-0-	-903	-0-	754	1	1462	2	Y	11					46
							12	9									
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	1021	1	2274	2	Y	73	67	1			52
							80	9									
05	2945	X	2924	-0-	-21	-0-	970	1	1907	2	Y	43					95
							47	9									
*06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	994	1	2171	2	Y	42	88	1			49
							46	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

01	899	N	807	-0-	-92	-0-	247	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	730	-0-	-110	-0-	217	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	788	-0-	-142	-0-	219	1	552	2	Y	15					15
							17	9									
04	780	N	437	-0-	-343	-0-	119	1	308	2	Y	9	11	1			13
							10	9									
05	806	N	631	-0-	-175	-0-	192	1	437	2	Y	2	10	1			5
							2	9									
*06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	261	1	543	2	Y	-0-	5	1			-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

01	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	724	1	11481	2	Y	-0-					-0-
02	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	638	1	9289	2	Y	-0-					-0-
03	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	780	1	12240	2	Y	-0-					-0-
04	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	775	1	13174	2	Y	-0-					-0-
05	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	501	1	7423	2	Y	11	2	1			9
							12	9									
*06	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	683	1	9274	2	Y	22					31
							24	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	61	1	962	2	Y	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	65	1	952	2	Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	67	1	1059	2	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	43	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	63	1	933	2	Y	-0-					-0-
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	52	1	702	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	954	1	2164	2	Y	1					12
							1	9									
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	899	1	2124	2	Y	-0-					12
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	1085	1	2735	2	Y	-0-					12
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	905	1	2339	2	Y	-0-	9	1			3
05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	1377	1	3125	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	1503	1	3129	2	Y	16	1	1			16
							18	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2633	N	2490	-0-	-143	-0-	148	1	2342	2	Y	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	112	1	1626	2	Y	-0-					-0-
03	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	78	1	1227	2	Y	17					17
							19	9									
04	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	83	1	1411	2	Y	33	14	1			36
							36	9									
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	138	1	2039	2	Y	13	38	1			11
							14	9									
*06	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	104	1	1414	2	Y	24					35
							26	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	935	1	2121	2	Y	4					15
							4	9									
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	749	1	1770	2	Y	8					23
							9	9									
03	2728	X	2568	-0-	-160	-0-	725	1	1828	2	Y	14					37
							15	9									
04	2640	X	2327	-0-	-313	-0-	646	1	1671	2	Y	9	27	1			19
							10	9									
05	2728	X	2349	-0-	-379	-0-	714	1	1620	2	Y	14	15	1			18
							15	9									
06	2640	X	2533	-0-	-107	-0-	811	1	1689	2	Y	30	18	1			30
							33	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	567	1	8989	2	Y	49					117
							54	9									
02	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	546	1	7954	2	Y	73	122	1			68
							80	9									
03	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	586	1	9206	2	Y	16					84
							18	9									
04	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	604	1	10266	2	Y	19	69	1			34
							21	9									
05	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	749	1	11100	2	Y	17	36	1			15
							19	9									
*06	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	612	1	8318	2	Y	26					41
							29	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	139	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	56	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	182	1	460	2	Y	29					29
							32	9									
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	692	1	1789	2	Y	132	21	1			140
							145	9									
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	619	1	1406	2	Y	76	110	1			106
							84	9									
*06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	558	1	1161	2	Y	-0-	105	1			1

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	306	1	695	2	Y	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	278	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	244	1	615	2	Y	15					15
							17	9									
04	900	N	705	-0-	-195	-0-	194	1	501	2	Y	9	11	1			13
							10	9									
05	930	N	781	-0-	-149	-0-	236	1	537	2	Y	7	10	1			10
							8	9									
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	248	1	516	2	Y	16	10	1			16
							18	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

01	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	440	1	999	2	Y	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	361	1	852	2	Y	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	410	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1040	-0-	-340	-0-	290	1	750	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1046	-0-	-287	-0-	320	1	726	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	429	1	893	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

01	10571	X	8571	-0-	-2000	-0-	2622	1	5949	2	Y	-0-					-0-
02	9604	X	7910	-0-	-1694	-0-	2352	1	5558	2	Y	-0-					-0-
03	10633	X	7777	-0-	-2856	-0-	2208	1	5569	2	Y	-0-					-0-
04	10290	X	4698	-0-	-5592	-0-	1310	1	3388	2	Y	-0-					-0-
05	9083	X	3247	-0-	-5836	-0-	993	1	2254	2	Y	-0-					-0-
06	8490	X	4059	-0-	-4431	-0-	1317	1	2742	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	3435	-0-	335	335	975	1	2460	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	6018	-0-	3018	3353	1678	1	4340	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4413	-0-	1313	4666	1346	1	3055	2	Y	11					11
							12	9									
*06	4716	X	50	-0-	-4666	-0-	16	1	34	2	Y	-0-	11	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	1207	1	2334	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	2683	-0-	-789	-0-	1017	1	1666	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	2858	-0-	-769	-0-	1034	1	1789	2	Y	32	8	1			24
							35	9									
04	3420	X	2860	-0-	-560	-0-	1007	1	1813	2	Y	36					60
							40	9									
05	3534	X	3016	-0-	-518	-0-	1116	1	1866	2	Y	31	60	1			31
							34	9									
06	3420	X	2800	-0-	-620	-0-	1120	1	1660	2	Y	18	39	1			10
							20	9									

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	257	1	577	2	Y	3	44	1			12
							3	9									
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	275	1	458	2	Y	-0-					12
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	291	1	565	2	Y	1					13
							1	9									
04	810	N	615	-0-	-195	-0-	181	1	402	2	Y	29	21	1			21
							32	9									
05	806	N	635	-0-	-171	-0-	210	1	413	2	Y	11					32
							12	9									
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	285	1	622	2	Y	-0-	30	1			2

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1164	-0-	-107	-0-	397	1	767	2	Y	-0-					-0-
02	1148	X	863	-0-	-285	-0-	327	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	1271	X	1268	-0-	-3	-0-	452	1	782	2	Y	31	8	1			23
							34	9									
04	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	456	1	822	2	Y	35					58
							39	9									
05	1240	X	1052	-0-	-188	-0-	382	1	638	2	Y	29	58	1			29
							32	9									
06	1230	X	501	-0-	-729	-0-	198	1	293	2	Y	9	33	1			5
							10	9									

LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1252	-0-	-484	-0-	426	1	824	2	Y	2	31	1			1
							2	9									
02	1316	N	1124	-0-	-192	-0-	426	1	698	2	Y	-0-					1
03	1457	N	1228	-0-	-229	-0-	450	1	778	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	432	1	778	2	Y	1					1
							1	9									
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	520	1	869	2	Y	9	1	1			9
							10	9									
*06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	497	1	736	2	Y	18	17	1			10
							20	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL 40 WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2002	-0-	-1098	-0-	630	1	1218	2	Y	140	87	1			53
							154	9									
02	2128	X	1722	-0-	-406	-0-	610	1	1000	2	Y	102					155
							112	9									
03	1984	X	1766	-0-	-218	-0-	634	1	1097	2	Y	32	163	1			24
							35	9									
04	1950	X	1651	-0-	-299	-0-	575	1	1036	2	Y	36					60
							40	9									
05	2015	X	1612	-0-	-403	-0-	587	1	982	2	Y	39	60	1			39
							43	9									
06	1950	X	1801	-0-	-149	-0-	691	1	1024	2	Y	78	75	1			42
							86	9									

LUNDELL 44 WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2614	-0-	-300	-0-	803	1	1805	2	Y	5	45	1			14
							6	9									
02	2576	X	2149	-0-	-427	-0-	796	1	1328	2	Y	23					37
							25	9									
03	2790	X	2495	-0-	-295	-0-	845	1	1639	2	Y	10					47
							11	9									
04	2700	X	2366	-0-	-334	-0-	722	1	1607	2	Y	34	57	1			24
							37	9									
05	2666	X	2412	-0-	-254	-0-	803	1	1578	2	Y	28					52
							31	9									
06	2520	X	2248	-0-	-272	-0-	702	1	1532	2	Y	13	48	1			17
							14	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	407	1	924	2	Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	356	1	841	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	265	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1025	-0-	-265	-0-	286	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	332	1	755	2	Y	-0-					-0-
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	351	1	731	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	15					59
02	504	N	54	-0-	-450	-0-	6	1	14	2	Y	31					90
							34	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	15					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	77	1			37
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	152	1	346	2	Y	7	29	1			15
							8	9									
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	104	1	217	2	Y	-0-	15	1			-0-

FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			Y	-0-					72
02	1624	N	1018	-0-	-606	-0-	1018	2			Y	-0-					72
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					72
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	751	1	1852	2	Y	-0-					72
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	747	1	1672	2	Y	-0-					72
*06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	698	1	1499	2	Y	-0-					72

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1530	-0-	-299	-0-	1530	2			Y	-0-					58
02	1932	N	773	-0-	-1159	-0-	773	2			Y	-0-					58
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					58
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	819	1	2020	2	Y	-0-					58
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	682	1	1527	2	Y	-0-					58
*06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	790	1	1696	2	Y	-0-					58

FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	234	1	937	2	Y	11					216
							12	9									
02	840	N	438	-0-	-402	-0-	116	1	322	2	Y	-0-	152	1			64
03	1054	N	863	-0-	-191	-0-	194	1	661	2	Y	7					71
							8	9									
04	1020	N	949	-0-	-71	-0-	197	1	745	2	Y	6					77
							7	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	200	1	669	2	Y	8					85
							9	9									
*06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	194	1	671	2	Y	8					93
							9	9									

FROST 45 WELL #: 6 RRCID -> 214923 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668

01	1736	X	1666	-0-	-70	-0-	333	1	1331	2	Y	2					48
							2	9									
02	1568	X	1468	-0-	-100	-0-	378	1	1048	2	Y	38	34	1			52
							42	9									
03	1643	X	1523	-0-	-120	-0-	343	1	1171	2	Y	8					60
							9	9									
04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	341	1	1290	2	Y	6					66
							7	9									
05	1674	X	1662	-0-	-12	-0-	379	1	1269	2	Y	13					79
							14	9									
06	1620	X	1595	-0-	-25	-0-	355	1	1229	2	Y	10					89
							11	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 22 RRCID -> 215498 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865

01	2604	X	2307	-0-	-297	-0-	706	1	1601	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1450	-0-	-902	-0-	431	1	1019	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	903	-0-	-1701	-0-	256	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1552	-0-	-668	-0-	433	1	1119	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1365	-0-	-247	-0-	415	1	942	2	Y	7					7
							8	9									
*06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	579	1	1205	2	Y	30	7	1			30
							33	9									

DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518

01	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2072	2			Y	-0-					21
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					21
03	3100	N	7044	-0-	3944	3944	1974	1	5070	2	Y	-0-					21
04	3000	N	1586	-0-	-1414	2530	457	1	1129	2	Y	-0-					21
05	3100	N	1944	-0-	-1156	1374	600	1	1344	2	Y	-0-					21
*06	2936	X	1562	-0-	-1374	-0-	496	1	1066	2	Y	-0-					21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	121	-0-	-437	-0-	121	2			Y	-0-					13
02	504	N	208	-0-	-296	-0-	208	2			Y	-0-					13
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	343	1	881	2	Y	-0-					13
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	193	1	477	2	Y	-0-					13
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	264	1	592	2	Y	-0-					13
*06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	273	1	586	2	Y	-0-					13

LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10670 - 11282

01	4030	X	2910	-0-	-1120	-0-	889	1	2017	2	Y	4					15
							4	9									
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	1198	1	2830	2	Y	8					23
							9	9									
03	4030	X	3935	-0-	-95	-0-	1113	1	2807	2	Y	14					37
							15	9									
04	3840	X	3113	-0-	-727	-0-	865	1	2238	2	Y	9	27	1			19
							10	9									
05	4278	X	3343	-0-	-935	-0-	1020	1	2314	2	Y	8	15	1			12
							9	9									
06	4140	X	3572	-0-	-568	-0-	1148	1	2391	2	Y	30	12	1			30
							33	9									

BXP OPERATING, LLC 042191
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 222843 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
BRISCOE N WELL #: 1 RRCID -> 204720 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9141 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE N WELL #: 2 RRCID -> 210450 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8491 - 8584

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

01	775	N	564	-0-	-211	-0-	91	1	473	2	Y	-0-					258
02	644	N	496	-0-	-148	-0-	72	1	424	2	Y	-0-					258
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	106	1	524	2	Y	-0-					258
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	102	1	550	2	Y	-0-					258
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	102	1	465	2	Y	-0-					258
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	73	1	535	2	Y	-0-					258

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

01	744	N	133	-0-	-611	-0-	21	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	200	-0-	-360	-0-	29	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	355	-0-	-203	-0-	60	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	69	1	373	2	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	73	1	335	2	Y	-0-					-0-
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	71	1	528	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

01	2728	X	2589	-0-	-139	-0-	417	1	2172	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1662	-0-	-802	-0-	242	1	1420	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	1612	-0-	-961	-0-	272	1	1340	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2289	-0-	-231	-0-	358	1	1931	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2364	-0-	-240	-0-	425	1	1939	2	Y	-0-					-0-
*06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	305	1	2253	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

01	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	467	1	2431	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2549	-0-	-111	-0-	371	1	2178	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2851	-0-	-63	-0-	482	1	2369	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	416	1	2247	2	Y	-0-					-0-
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	523	1	2383	2	Y	-0-					-0-
*06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	335	1	2472	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

01	3875	X	3624	-0-	-251	-0-	584	1	3040	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3170	-0-	-302	-0-	462	1	2708	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2775	-0-	-480	-0-	469	1	2306	2	Y	-0-					-0-
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	592	1	3193	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3098	-0-	-529	-0-	557	1	2541	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3283	-0-	-227	-0-	392	1	2891	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

01	2728	X	2170	-0-	-558	-0-	350	1	1820	2	Y	-0-					-0-
02	2408	X	1996	-0-	-412	-0-	291	1	1705	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	1804	-0-	-583	-0-	305	1	1499	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1111	-0-	-1199	-0-	174	1	937	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1313	-0-	-1074	-0-	236	1	1077	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1453	-0-	-677	-0-	173	1	1280	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

01	6107	X	2971	-0-	-3136	-0-	479	1	2492	2	Y	-0-	178	1			85
02	5516	X	2468	-0-	-3048	-0-	343	1	2013	2	Y	102	185	1			2
							112	9									
03	6014	X	1825	-0-	-4189	-0-	308	1	1517	2	Y	-0-					2
04	3510	X	2421	-0-	-1089	-0-	371	1	2002	2	Y	44					46
							48	9									
05	3627	X	2455	-0-	-1172	-0-	432	1	1969	2	Y	49					95
							54	9									
06	3060	X	2086	-0-	-974	-0-	249	1	1837	2	Y	-0-					95

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	377	1	1961	2	N	-0-					166
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	359	1	2108	2	N	-0-					166
03	2511	N	2358	-0-	-153	-0-	398	1	1960	2	N	-0-					166
04	2250	N	2042	-0-	-208	-0-	319	1	1723	2	N	-0-					166
05	2511	N	1947	-0-	-564	-0-	350	1	1597	2	N	-0-					166
*06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	308	1	2273	2	N	-0-					166

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	344	1	1790	2	N	-0-					62
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	283	1	1659	2	N	-0-					62
03	2170	N	1089	-0-	-1081	-0-	184	1	905	2	N	-0-					62
04	2070	N	883	-0-	-1187	-0-	138	1	745	2	N	-0-					62
05	2139	N	800	-0-	-1339	-0-	144	1	656	2	N	-0-					62
*06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	184	1	1358	2	N	-0-					62

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	909	1	4730	2	N	-0-					156
02	5460	X	4997	-0-	-463	-0-	728	1	4269	2	N	-0-					156
03	6045	X	4269	-0-	-1776	-0-	721	1	3548	2	N	-0-					156
04	5850	X	5562	-0-	-288	-0-	870	1	4692	2	N	-0-					156
05	5735	X	5200	-0-	-535	-0-	935	1	4265	2	N	-0-					156
06	5460	X	5174	-0-	-286	-0-	618	1	4556	2	N	-0-					156

EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

CHROMA OPERATING, INC. 153257
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2554	-0-	-81	-0-	370 19	1 9	2165	2	Y	17	7	1			18
02	2660	N	2646	-0-	-14	-0-	388 10	1 9	2248	2	Y	9	9	1			18
03	2387	N	2161	-0-	-226	-0-	344 2	1 9	1815	2	Y	2					20
04	2460	N	2406	-0-	-54	-0-	377 36	1 9	1993	2	Y	33	36	1			17
05	2945	N	1932	-0-	-1013	-0-	256	1	1676	2	Y	-0-	4	1			13
06	2100	N	1976	-0-	-124	-0-	269 20	1 9	1687	2	Y	18	17	1			14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2007	N	2007	-0-		-0-	-0-		291	1	1702	2	Y	13	6	1			12
									14	9									
02	2072	N	1908	-0-		-164	-0-		279	1	1623	2	Y	5	6	1			11
									6	9									
03	2077	N	1963	-0-		-114	-0-		312	1	1645	2	Y	5					16
									6	9									
04	1950	N	1841	-0-		-109	-0-		288	1	1528	2	Y	23	28	1			11
									25	9									
05	2108	N	1528	-0-		-580	-0-		202	1	1326	2	Y	-0-	3	1			8
06	1890	N	1782	-0-		-108	-0-		242	1	1520	2	Y	18	15	1			11
									20	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

01	279	N	116	-0-		-163	-0-		17	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	149	-0-		-103	-0-		22	1	126	2	Y	1					1
									1	9									
03	217	N	181	-0-		-36	-0-		29	1	151	2	Y	1					2
									1	9									
04	216	N	216	-0-		-0-	-0-		34	1	179	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
05	255	N	255	-0-		-0-	-0-		34	1	220	2	Y	1					3
									1	9									
*06	200	N	200	-0-		-0-	-0-		27	1	171	2	Y	2	2	1			3
									2	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

01	16306	X	14535	-0-		-1771	-0-		2077	1	12154	2	Y	276	199	1			90
									304	9									
02	16548	X	11198	-0-		-5350	-0-		1643	1	9537	2	Y	16	38	1			68
									18	9									
03	18321	X	10363	-0-		-7958	-0-		1650	1	8704	2	Y	8					76
									9	9									
04	17730	X	9650	-0-		-8080	-0-		1479	1	7837	2	Y	304	323	1			57
									334	9									
05	14539	X	8924	-0-		-5615	-0-		1180	1	7737	2	Y	6	17	1			46
									7	9									
06	14070	X	7932	-0-		-6138	-0-		1081	1	6778	2	Y	66	68	1			44
									73	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

01	1213	N	1213	-0-		-0-	-0-		176	1	1028	2	Y	8	4	1			6
									9	9									
02	1316	N	1072	-0-		-244	-0-		157	1	913	2	Y	2	4	1			4
									2	9									
03	2006	N	2006	-0-		-0-	-0-		318	1	1677	2	Y	10					14
									11	9									
04	1312	N	1312	-0-		-0-	-0-		207	1	1093	2	Y	11	20	1			5
									12	9									
05	1339	N	1339	-0-		-0-	-0-		177	1	1160	2	Y	2	3	1			4
									2	9									
06	1410	N	805	-0-		-605	-0-		110	1	689	2	Y	5	7	1			2
									6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2931	-0-	-1254	-0-	425	1	2487	2	Y	17	8	1			18
							19	9									
02	3780	X	2844	-0-	-936	-0-	417	1	2418	2	Y	8	10	1			16
							9	9									
03	4185	X	3940	-0-	-245	-0-	625	1	3298	2	Y	15					31
							17	9									
04	4050	X	3715	-0-	-335	-0-	582	1	3082	2	Y	46	56	1			21
							51	9									
05	3565	X	2777	-0-	-788	-0-	368	1	2409	2	Y	-0-	5	1			16
06	3810	X	3064	-0-	-746	-0-	417	1	2616	2	Y	28	26	1			18
							31	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	307	1	1621	2	Y	16					16
							18	9									
04	3000	N	4353	-0-	1353	1353	678	1	3592	2	Y	75	65	1			26
							83	9									
05	3100	N	5033	-0-	1933	3286	666	1	4366	2	Y	1	9	1			18
							1	9									
*06	3000	N	4702	-0-	1702	4988	639	1	4006	2	Y	52	40	1			30
							57	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	142	1	828	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	188	1	1089	2	Y	6	4	1			9
							7	9									
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	239	1	1258	2	Y	5					14
							6	9									
04	960	N	827	-0-	-133	-0-	130	1	691	2	Y	5	13	1			6
							6	9									
05	1178	N	586	-0-	-592	-0-	78	1	508	2	Y	-0-	1	1			5
06	1140	N	681	-0-	-459	-0-	93	1	581	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	242	1	1411	2	Y	11	5	1			11
							12	9									
02	1708	N	1472	-0-	-236	-0-	216	1	1253	2	Y	3	5	1			9
							3	9									
03	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	256	1	1346	2	Y	4					13
							4	9									
04	1620	N	1441	-0-	-179	-0-	226	1	1196	2	Y	17	22	1			8
							19	9									
05	1643	N	1372	-0-	-271	-0-	182	1	1189	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
06	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	190	1	1189	2	Y	13	12	1			7
							14	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5048	-0-	-656	-0-	731	1	4283	2	Y	31	15	1			29
							34	9									
02	5152	X	4834	-0-	-318	-0-	708	1	4111	2	Y	14	16	1			27
							15	9									
03	5642	X	4806	-0-	-836	-0-	765	1	4030	2	Y	10					37
							11	9									
04	5460	X	4787	-0-	-673	-0-	750	1	3969	2	Y	62	72	1			27
							68	9									
05	5425	X	4954	-0-	-471	-0-	655	1	4292	2	Y	6	9	1			24
							7	9									
06	5190	X	4927	-0-	-263	-0-	670	1	4205	2	Y	47	42	1			29
							52	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

01	4805	X	3371	-0-	-1434	-0-	488	1	2861	2	Y	20	10	1			20
							22	9									
02	4340	X	3178	-0-	-1162	-0-	466	1	2702	2	Y	9	11	1			18
							10	9									
03	4278	X	3316	-0-	-962	-0-	527	1	2780	2	Y	8					26
							9	9									
04	4140	X	3274	-0-	-866	-0-	513	1	2715	2	Y	42	49	1			19
							46	9									
05	3875	X	3112	-0-	-763	-0-	411	1	2699	2	Y	2	6	1			15
							2	9									
06	3420	X	3136	-0-	-284	-0-	427	1	2676	2	Y	30	27	1			18
							33	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	643	1	3764	2	Y	34	13	1			27
							37	9									
02	3584	X	3558	-0-	-26	-0-	522	1	3029	2	Y	6	12	1			21
							7	9									
03	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	492	1	2597	2	Y	4					25
							4	9									
04	3840	X	2926	-0-	-914	-0-	458	1	2428	2	Y	36	44	1			17
							40	9									
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	537	1	3514	2	Y	11	8	1			20
							12	9									
*06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	539	1	3380	2	Y	37	34	1			23
							41	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3084	-0-	-636	-0-	447	1	2616	2	Y	19	9	1			20
							21	9									
02	3360	X	3135	-0-	-225	-0-	459	1	2665	2	Y	10	11	1			19
							11	9									
03	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	527	1	2777	2	Y	8					27
							9	9									
04	3420	X	3111	-0-	-309	-0-	487	1	2581	2	Y	39	47	1			19
							43	9									
05	3534	X	2660	-0-	-874	-0-	352	1	2308	2	Y	-0-	5	1			14
06	3360	X	1960	-0-	-1400	-0-	267	1	1676	2	Y	15	17	1			12
							17	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	444	1	2600	2	Y	9	9	1			18
							10	9									
02	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	392	1	2279	2	Y	6	9	1			15
							7	9									
03	1705	N	864	-0-	-841	-0-	137	1	727	2	Y	-0-					15
04	1650	N	891	-0-	-759	-0-	141	1	747	2	Y	3	14	1			4
							3	9									
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					4
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					4

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	457	1	2676	2	Y	22	10	1			20
							24	9									
02	2968	X	2561	-0-	-407	-0-	375	1	2182	2	Y	4	9	1			15
							4	9									
03	3255	X	2570	-0-	-685	-0-	409	1	2154	2	Y	6					21
							7	9									
04	3060	X	2300	-0-	-760	-0-	360	1	1909	2	Y	28	35	1			14
							31	9									
05	3162	X	2432	-0-	-730	-0-	321	1	2108	2	Y	3	5	1			12
							3	9									
06	3060	X	2097	-0-	-963	-0-	285	1	1792	2	Y	18	18	1			12
							20	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7668	-0-	-1229	-0-	1116	1	6532	2	Y	18	202	1			18
							20	9									
02	8036	X	6585	-0-	-1451	-0-	964	1	5597	2	Y	22	22	1			18
							24	9									
03	8122	X	6517	-0-	-1605	-0-	1038	1	5479	2	Y	-0-					18
04	7860	X	6410	-0-	-1450	-0-	990	1	5244	2	Y	160	22	1			156
							176	9									
05	8122	X	5257	-0-	-2865	-0-	695	1	4551	2	Y	10	10	1			156
							11	9									
06	7410	X	4520	-0-	-2890	-0-	622	1	3898	2	Y	-0-					156

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	15950	-0-	-4634	-0-	589	1	14995	2	Y	333	433	1			360
							366	9									
02	18592	X	16016	-0-	-2576	-0-	593	1	15037	2	Y	351	411	1			300
							386	9									
03	20584	X	13769	-0-	-6815	-0-	537	1	13080	2	Y	138	360	1			78
							152	9									
04	17130	X	13460	-0-	-3670	-0-	514	1	12506	2	Y	400	392	1			86
							440	9									
05	17732	X	15573	-0-	-2159	-0-	1641	1	13495	2	Y	397	385	1			98
							437	9									
06	17160	X	14986	-0-	-2174	-0-	1601	1	13091	2	Y	267	176	1			189
							294	9									

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	3785	-0-	-6786	-0-	565	1	3219	2	Y	1	202	1			269
							1	9									
02	9548	X	8234	-0-	-1314	-0-	856	1	7297	2	Y	74	29	1			314
							81	9									
03	9269	X	7643	-0-	-1626	-0-	881	1	6634	2	Y	116					430
							128	9									
04	8520	X	4844	-0-	-3676	-0-	550	1	4177	2	Y	106	17	1			519
							117	9									
05	9114	X	4063	-0-	-5051	-0-	535	1	3519	2	Y	8	8	1			519
							9	9									
06	8820	X	2883	-0-	-5937	-0-	460	1	2423	2	Y	-0-	375	1			144

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4260	-0-	-2095	-0-	634	1	3613	2	Y	12	12	1			141
							13	9									
02	5740	X	3928	-0-	-1812	-0-	409	1	3489	2	Y	27	14	1			154
							30	9									
03	5208	X	3957	-0-	-1251	-0-	464	1	3493	2	Y	-0-					154
04	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	757	1	5745	2	Y	42	24	1			172
							46	9									
05	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	1212	1	7968	2	Y	17	17	1			172
							19	9									
*06	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	1147	1	6036	2	Y	104	187	1			89
							114	9									

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	1322	1	6051	2	Y	21	21	1			142
							23	9									
02	8316	X	5217	-0-	-3099	-0-	1141	1	4058	2	Y	16	16	1			142
							18	9									
03	9207	X	4556	-0-	-4651	-0-	1222	1	3334	2	Y	-0-					142
04	8910	X	5911	-0-	-2999	-0-	1241	1	4649	2	Y	19	19	1			142
							21	9									
05	7998	X	3549	-0-	-4449	-0-	469	1	3072	2	Y	7	7	1			142
							8	9									
06	7170	X	4650	-0-	-2520	-0-	640	1	4010	2	Y	-0-					142

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	534	2	Y	2	2	1			80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	2	Y	-0-					80
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	544	2	Y	2	2	1			80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					80

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		26698	-0-	26698	26698	915 591	1 9	25192	2	Y	537	83	1			454
10	0	W	30644	-0-	30644	57342	1061 540	1 9	29043	2	Y	491	635	1			310
11	0	W	28011	-0-	28011	85353	957 470	1 9	26584	2	Y	427	197	1			540
12	0	W	30496	-0-	30496	115849	1114 473	1 9	28909	2	Y	430	490	1			480
01	0	W	23197	-0-	23197	139046	863 322	1 9	22012	2	Y	293	466	1			307
02	0	W	15449	-0-	15449	154495	568 435	1 9	14446	2	Y	395	444	1			258
03	0	W	14247	-0-	14247	168742	561 20	1 9	13666	2	Y	18					276
04	0	W	12165	-0-	12165	180907	478 53	1 9	11634	2	Y	48	48	1			276
05	0	W	13484	-0-	13484	194391	1772 94	1 9	11618	2	Y	85	25	1			336
06	0	W	11336	-0-	11336	205727	1559	1	9777	2	Y	-0-	192	1			144

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	99	1	1361	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	77	1	1030	2	Y	6					10
							7	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	95	1	1176	2	Y	7	15	1			2
							8	9									
04	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	87	1	1248	2	Y	15					17
							17	9									
05	1240	N	884	-0-	-356	-0-	76	1	808	2	Y	-0-	11	1			6
06	1230	N	988	-0-	-242	-0-	73	1	911	2	Y	4					10
							4	9									

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1184 WELL #: 2 RRCID -> 141562 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	1					1
							1	9									
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	6	1	58	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	251	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	51	1	459	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	410	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	53	1	493	2	Y	3					4
							3	9									
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	46	1	444	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	582	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	65	1	646	2	Y	4	6	1			4
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	57	1	516	2	Y	5	5	1			28
							6	9									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	47	1	441	2	Y	-0-	5	1			23
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	146	1	1363	2	Y	-0-					23
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	48	1	463	2	Y	-0-	4	1			19
05	527	N	459	-0-	-68	-0-	44	1	415	2	Y	-0-	4	1			15
06	840	N	431	-0-	-409	-0-	39	1	392	2	Y	-0-	3	1			12

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					3
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					3
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					3
04	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					3
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					3
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					3

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	189	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	107	2	Y	1					1
							1	9									
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	243	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	9	1	87	2	Y	-0-	1	1			1

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	126	1	2522	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3039	-0-	239	239	170	1	2869	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3811	-0-	711	950	236	1	3575	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3186	-0-	186	1136	194	1	2992	2	Y	-0-					-0-
05	5014	X	3878	-0-	-1136	-0-	240	1	3638	2	Y	-0-					-0-
*06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	188	1	3238	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3222	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	2660	N	1856	-0-	-804	-0-	1830	2	26	9	Y	24	21	1			6
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2884	2	19	9	Y	17	21	1			2
04	2850	X	1928	-0-	-922	-0-	1928	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2945	X	2345	-0-	-600	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	1594	-0-	-1256	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1613	-0-	-929	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1596	-0-	-924	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	1129	-0-	-1571	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	599	-0-	-1261	-0-	38	1	561	2	Y	-0-					-0-
02	1680	X	683	-0-	-997	-0-	45	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	539	-0-	-391	-0-	37	1	502	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	392	-0-	-268	-0-	27	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	744	X	468	-0-	-276	-0-	33	1	435	2	Y	-0-					-0-
*06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	195	1	2672	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	94	1	1888	2	Y	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	102	1	1726	2	Y	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	127	1	1930	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	112	1	1721	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	120	1	1820	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	106	1	1822	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5203	-0-	-749	-0-	334	1	4869	2	Y	-0-					-0-
02	5376	X	4829	-0-	-547	-0-	318	1	4511	2	Y	-0-					-0-
03	5952	X	5501	-0-	-451	-0-	379	1	5122	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5216	-0-	-34	-0-	359	1	4857	2	Y	-0-					-0-
05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	388	1	5136	2	Y	-0-					-0-
*06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	365	1	4993	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	340	-0-	-94	-0-	16	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	392	X	337	-0-	-55	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					-0-
03	434	X	215	-0-	-219	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	420	X	383	-0-	-37	-0-	23	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	67	1	1021	2	Y	-0-					-0-
*06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	157	1	2706	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	139	1	2776	2	Y	-0-					-0-
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	140	1	2361	2	Y	-0-					-0-
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	166	1	2521	2	Y	-0-					-0-
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	182	1	2798	2	Y	-0-					-0-
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	179	1	2718	2	Y	-0-					-0-
*06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	144	1	2479	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
*06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	103	-0-	-457	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	961	-0-	-403	-0-	62	1	899	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	961	-0-	-187	-0-	63	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	76	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	67	1	902	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	938	-0-	-116	-0-	66	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	883	-0-	-167	-0-	60	1	823	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	169	1	3382	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3271	-0-	-313	-0-	183	1	3088	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3774	-0-	-194	-0-	233	1	3541	2	Y	-0-					-0-
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	271	1	4173	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	2926	-0-	-701	-0-	181	1	2745	2	Y	-0-					-0-
*06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	212	1	3645	2	Y	-0-					-0-

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12219 PERF.10876 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	226	1	4488	2	N	-0-					16
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	279	1	4038	2	N	10					26
							11	9									
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	215	1	4324	2	N	-0-					26
04	4560	X	2775	-0-	-1785	-0-	171	1	2604	2	N	-0-					26
05	4805	X	4474	-0-	-331	-0-	163	1	4311	2	N	-0-					26
06	4650	X	3931	-0-	-719	-0-	172	1	3749	2	N	9					35
							10	9									

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
*06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					82
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					82
03	899	N	216	-0-	-683	-0-	216	2			N	-0-					82
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					82
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					82
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					82

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2495	-0-	-667	-0-	160	1	2335	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	2274	-0-	-78	-0-	150	1	2124	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2497	-0-	-107	-0-	172	1	2325	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2216	-0-	-244	-0-	153	1	2063	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2403	-0-	-139	-0-	169	1	2234	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	2353	-0-	-77	-0-	160	1	2193	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	239	-0-	-133	-0-	9	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	20	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	220	-0-	-245	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	325	-0-	-264	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

01	5611	X	5491	-0-	-120	-0-	352	1	5139	2	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4863	-0-	-205	-0-	320	1	4543	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5345	-0-	-266	-0-	368	1	4977	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5010	-0-	-420	-0-	345	1	4665	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	1953	-0-	-3658	-0-	137	1	1816	2	Y	-0-					-0-
06	5310	X	3927	-0-	-1383	-0-	267	1	3660	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	113	1	2876	2	Y	-0-					-0-
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	97	1	2430	2	Y	-0-					-0-
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	111	1	2640	2	Y	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	107	1	2494	2	Y	-0-					-0-
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	119	1	2564	2	Y	-0-					-0-
*06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	117	1	2516	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

01	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	1426	1	15423	2	Y	640	637	0			30
							704	9									
02	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	1313	1	13966	2	Y	573	570	0			33
							630	9									
03	16236	X	16236	-0-	-0-	-0-	1422	1	14319	2	Y	450	452	0			31
							495	9									
04	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	1304	1	13147	2	Y	383	377	0			37
							421	9									
05	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	1397	1	13839	2	Y	-0-	37	0			-0-
*06	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	1296	1	12961	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3568					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3568					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	3568					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3568					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3568					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3568					Y	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

01	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1187	-0-	-241	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

01	7378	X	7226	-0-	-152	-0-	698	1	6528	2	Y	-0-					-0-
02	6664	X	6437	-0-	-227	-0-	674	1	5763	2	Y	-0-					-0-
03	7378	X	6468	-0-	-910	-0-	687	1	5781	2	Y	-0-					-0-
04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	802	1	7004	2	Y	-0-					-0-
05	7254	X	7249	-0-	-5	-0-	779	1	6470	2	Y	-0-					-0-
06	6990	X	6935	-0-	-55	-0-	721	1	6214	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	123	1	2456	2	Y	-0-					-0-
02	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	101	1	1716	2	Y	-0-					-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	226	1	3424	2	Y	-0-					-0-
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	152	1	2334	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3174	-0-	74	74	196	1	2978	2	Y	-0-					-0-
*06	2862	X	2788	-0-	-74	-0-	153	1	2635	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

01	1767	N	1261	-0-	-506	-0-	60	1	1201	2	Y	-0-					-0-
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	138	1	2336	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	134	1	2036	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	808	-0-	-422	-0-	49	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2108	-0-	-527	-0-	130	1	1978	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1480	-0-	-620	-0-	81	1	1399	2	Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11091 - 11898

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	489	-0-	-201	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1438	2	75	9	Y	68	61	1			7
04	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1318	2	56	9	Y	51	54	1			4
05	1364	N	1119	-0-	-245	-0-	1064	2	55	9	Y	50	51	1			3
*06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1444	2	58	9	Y	53	51	1			5

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	350	-0-	-363	-0-	17	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	573	-0-	-99	-0-	32	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	59	1	898	2	Y	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	56	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	554	-0-	-66	-0-	34	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	529	-0-	-401	-0-	29	1	500	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	15815	-0-	12715	28192	753	1	15062	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	10911	-0-	8111	36303	609	1	10302	2	Y	-0-					-0-
03	47038	X	10735	-0-	-36303	-0-	664	1	10071	2	Y	-0-					-0-
04	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	833	1	12819	2	Y	-0-					-0-
05	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	744	1	11289	2	Y	-0-					-0-
*06	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	608	1	10449	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	203	-0-	-5842	-0-	201	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5460	X	8	-0-	-5452	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	135	-0-	-4670	-0-	134	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	X	84	-0-	-126	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	601	X	601	-0-	-0-	-0-	279	1	322	2	Y	-0-					-0-
*06	442	X	442	-0-	-0-	-0-	270	1	172	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	536	2	15	9	N	14					28
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					28
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					28
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					28
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					28
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					28

VERGARA, G. B. WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	60	2	15	9	Y	14	23	0			3
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	40	2	3	9	Y	3					6
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					6
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					6
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-	6	0			-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

01	3100	N	3263	-0-	163	3788	3263	2			N	-0-					15
02	2800	N	5634	-0-	2834	6622	5634	2			N	-0-					15
03	7696	X	1074	-0-	-6622	-0-	1074	2			N	-0-					15
04	1680	X	1042	-0-	-638	-0-	1042	2			N	-0-					15
05	1736	X	1335	-0-	-401	-0-	1335	2			N	-0-					15
06	1680	X	723	-0-	-957	-0-	723	2			N	-0-					15

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253

01	3100	N	3180	-0-	80	80	151	1	3029	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2819	-0-	19	99	157	1	2662	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3131	-0-	31	130	194	1	2937	2	Y	-0-					-0-
04	2928	X	2798	-0-	-130	-0-	171	1	2627	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2938	-0-	-69	-0-	182	1	2756	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2750	-0-	-160	-0-	151	1	2599	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE-F WELL #: 53 RRCID -> 113814 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9304 - 9380

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

01	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7759	2	151	9	Y	137	139	1			14
02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7133	2	200	9	Y	182	153	1			43
03	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	7950	2	102	9	Y	93	127	1			9
04	7590	X	7586	-0-	-4	-0-	7463	2	123	9	Y	112	112	1			9
05	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	7900	2	156	9	Y	142	144	1			7
06	7620	X	4955	-0-	-2665	-0-	4878	2	77	9	Y	70	71	1			6

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

01	155	N	96	-0-	-59	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	6	-0-	-106	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1994	-0-	-274	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1515	-0-	-686	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1454	-0-	-676	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
02	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
*06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					62
02	980	N	639	-0-	-341	-0-	639	2			N	-0-					62
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					62
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					62
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					62
06	1650	N	1281	-0-	-369	-0-	1281	2			N	-0-					62

JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					15
02	2800	N	3240	-0-	440	440	3240	2			N	-0-					15
03	513	N	73	-0-	-440	-0-	73	2			N	-0-					15
04	510	N	41	-0-	-469	-0-	41	2			N	-0-					15
05	527	X	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					15
*06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					15

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4795	-0-	-41	-0-	4720	2	75	9	Y	68	69	1			7
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4252	2	98	9	Y	89	75	1			21
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4376	2	86	9	Y	78	91	1			8
04	4590	X	3920	-0-	-670	-0-	3858	2	62	9	Y	56	59	1			5
05	4805	X	4242	-0-	-563	-0-	4163	2	79	9	Y	72	73	1			4
06	4650	X	3146	-0-	-1504	-0-	3099	2	47	9	Y	43	43	1			4

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	1677	-0-	-2756	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	2663	-0-	-1341	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	2754	-0-	-1679	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	976	-0-	-1814	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
*06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

01	4526	X	3821	-0-	-705	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3766	-0-	-266	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3516	-0-	-855	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3576	-0-	-474	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

01	465	N	113	-0-	-352	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	61	-0-	-135	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	27	2	Y	13	9	0			4
							14	9									
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	25	2	Y	22	20	0			6
							24	9									

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

01	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2658	2	28	9	N	25					60
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					60
03	2666	X	2243	-0-	-423	-0-	2243	2			N	-0-					60
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					60
05	2666	X	1046	-0-	-1620	-0-	1046	2			N	-0-					60
*06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4949	2	22	9	N	20					80

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					23
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	399	2	12	9	N	11					34
03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					34
04	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					34
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					34
06	330	X	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-					34

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	635	-0-	-115	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					40
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					40

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

01	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	1543	2			N	-0-					23
02	1624	N	1582	-0-	-42	-0-	1582	2			N	-0-					23
03	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1598	2			N	-0-					23
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					23
05	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	2			N	-0-					23
06	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	1468	2			N	-0-					23

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

01	1643	X	1511	-0-	-132	-0-	57	1	1454	2	Y	-0-					-0-
02	1176	X	930	-0-	-246	-0-	36	1	894	2	Y	-0-					-0-
03	1302	X	888	-0-	-414	-0-	36	1	852	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	1106	-0-	-364	-0-	46	1	1060	2	Y	-0-					-0-
05	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	87	1	1875	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	1190	-0-	-280	-0-	53	1	1137	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					30
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					30
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					30
04	1110	N	667	-0-	-443	-0-	667	2			N	-0-					30
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					30
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					30

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 3 RRCID -> 119003 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10734 - 11698

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2013 - P&A 04-05-2013

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2676	2	113	9	Y	103	102	1			11
02	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2094	2	127	9	Y	115	99	1			27
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2113	2	59	9	Y	54	76	1			5
04	2670	X	1952	-0-	-718	-0-	1908	2	44	9	Y	40	42	1			3
05	2790	X	2254	-0-	-536	-0-	2208	2	46	9	Y	42	43	1			2
06	2700	X	1686	-0-	-1014	-0-	1658	2	28	9	Y	25	25	1			2

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

01	2325	X	1259	-0-	-1066	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	947	-0-	-1153	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	968	-0-	-1140	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3986	-0-	986	986	3986	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3270	-0-	170	1156	3270	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2784	-0-	-216	940	2784	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

01	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	658	1	13170	2	Y	163	159	0			38
							179	9									
02	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	690	1	11668	2	Y	164	162	0			40
							180	9									
03	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	774	1	11739	2	Y	142	144	0			38
							156	9									
04	12060	X	11849	-0-	-211	-0-	698	1	10742	2	Y	372	321	0			89
							409	9									
05	12462	X	12350	-0-	-112	-0-	764	1	11586	2	Y	-0-	89	0			-0-
06	12060	X	11219	-0-	-841	-0-	617	1	10602	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 21 RRCID -> 121253 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8905 - 9012

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

01	5146	X	4302	-0-	-844	-0-	4302	2			N	-0-					28
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4779	2	30	9	N	27					55
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5274	2	63	9	N	57	96	1			16
04	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					16
05	5332	X	4345	-0-	-987	-0-	4330	2	15	9	N	14					30
06	5160	X	5063	-0-	-97	-0-	5049	2	14	9	N	13					43

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	48	1	959	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	896	-0-	-84	-0-	50	1	846	2	Y	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	66	1	1005	2	Y	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	59	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	60	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	943	-0-	-107	-0-	52	1	891	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1126	2	28	9	Y	25	22	1			3
04	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1094	2	22	9	Y	20	21	1			2
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1207	2	28	9	Y	25	26	1			1
06	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1073	2	21	9	Y	19	18	1			2

MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2905	2	52	9	N	47	171	1			25
02	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2591	2	28	9	N	25					50
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2945	2	11	9	N	10					60
04	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2816	2	22	9	N	20					80
05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2836	2	21	9	N	19					99
*06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2776	2	14	9	N	13					112

LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 123369 COMPL. DATE 01/25/1987 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10252 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	39	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	40	1	676	2	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	633	2	Y	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	602	2	Y	-0-					-0-
*06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	88	1	1518	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

01	124	N	58	-0-	-66	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	24	-0-	-96	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2288	2	7	9	N	6					40
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2101	2	95	9	N	86	61	1			65
03	3100	N	3839	-0-	739	739	3839	2			N	-0-					65
04	2220	N	1177	-0-	-1043	-0-	1177	2			N	-0-					65
05	3100	N	3816	-0-	716	716	3816	2			N	-0-					65
*06	4141	X	3425	-0-	-716	-0-	3401	2	24	9	N	22					87

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

01	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7073	2	299	9	Y	272	276	1			28
02	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	5984	2	363	9	Y	330	280	1			78
03	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7269	2	205	9	Y	186	245	1			19
04	5820	X	5710	-0-	-110	-0-	5710	2			Y	-0-	19	1			-0-
05	6014	X	5465	-0-	-549	-0-	5465	2			Y	-0-					-0-
06	5820	X	3955	-0-	-1865	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					24
02	1092	N	1077	-0-	-15	-0-	1056	2	21	9	N	19	18	1			25
03	1395	N	1161	-0-	-234	-0-	1161	2			N	-0-					25
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					25
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1240	2	17	9	N	15					40
06	1110	N	977	-0-	-133	-0-	977	2			N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	2	Y	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	63	1	856	2	Y	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	56	1	711	2	Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	70	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	60	1	734	2	Y	55	37	0			18
							61	9									
*06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	77	1	867	2	Y	105	94	0			29
							116	9									

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
*06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					80
02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5354	2	8	9	N	7					87
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					87
04	5880	X	5586	-0-	-294	-0-	5555	2	31	9	N	28	73	1			42
05	6076	X	5658	-0-	-418	-0-	5658	2			N	-0-					42
06	5880	X	5382	-0-	-498	-0-	5382	2			N	-0-					42

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4379	-0-	-519	-0-	205	1	4099	2	Y	68	67	0			16
							75	9									
02	4424	X	3923	-0-	-501	-0-	215	1	3633	2	Y	68	68	0			16
							75	9									
03	4898	X	4470	-0-	-428	-0-	272	1	4123	2	Y	68	66	0			18
							75	9									
04	4500	X	4093	-0-	-407	-0-	250	1	3843	2	Y	-0-	18	0			-0-
05	4371	X	4352	-0-	-19	-0-	269	1	4083	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4166	-0-	-154	-0-	229	1	3937	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 34 RRCID -> 130016 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8244 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2475	-0-	-439	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2600	-0-	-116	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2888	-0-	-119	-0-	2691	2	197	9	Y	179	141	0			38
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2601	2	176	9	Y	160	154	0			44
05	2883	N	2523	-0-	-360	-0-	2470	2	53	9	Y	48	76	0			16
06	2790	N	2731	-0-	-59	-0-	2555	2	176	9	Y	160	153	0			23

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

01	6355	X	6070	-0-	-285	-0-	6070	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	3601	-0-	-1999	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			Y	-0-					-0-
04	5820	X	5445	-0-	-375	-0-	5342	2	103	9	Y	94	86	1			8
05	6076	X	4446	-0-	-1630	-0-	4345	2	101	9	Y	92	95	1			5
06	5940	X	5278	-0-	-662	-0-	5182	2	96	9	Y	87	84	1			8

VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 37 RRCID -> 131220 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8009 - 8641

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2013 - P/A 01/14/13

LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576

01	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			Y	-0-					-0-
02	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			Y	-0-					-0-
03	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8084	2	111	9	Y	101	91	1			10
04	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7873	2	90	9	Y	82	85	1			7
05	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8204	2	111	9	Y	101	103	1			5
*06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6910	2	75	9	Y	68	67	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2484	-0-	-833	-0-	389	1	2095	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2296	-0-	-700	-0-	377	1	1919	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2251	-0-	-1066	-0-	407	1	1844	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2289	-0-	-801	-0-	422	1	1867	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2608	-0-	-585	-0-	456	1	2121	2	Y	28	19	0			9
							31	9									
06	2460	X	2237	-0-	-223	-0-	444	1	1747	2	Y	42	39	0			12
							46	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1020	-0-	-1739	-0-	49	1	971	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	876	-0-	-1616	-0-	49	1	827	2	Y	-0-					-0-
03	1333	X	852	-0-	-481	-0-	53	1	799	2	Y	-0-					-0-
04	1020	X	854	-0-	-166	-0-	52	1	802	2	Y	-0-					-0-
05	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	69	1	1042	2	Y	-0-					-0-
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	49	1	835	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10803 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					25
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					25
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3252	2	4	9	N	4					29
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					29
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					29
*06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					29

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6374	-0-	-1004	-0-	6374	2			N	-0-					69
02	9296	X	8626	-0-	-670	-0-	8534	2	92	9	N	84	106	1			47
03	10292	X	7474	-0-	-2818	-0-	7474	2			N	-0-					47
04	9960	X	8140	-0-	-1820	-0-	8140	2			N	-0-					47
05	9548	X	9045	-0-	-503	-0-	9045	2			N	-0-					47
06	9240	X	6007	-0-	-3233	-0-	5990	2	17	9	N	15					62

CARR WELL #: 47 RRCID -> 132623 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	379	-0-	-179	-0-	14	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	117	-0-	-275	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	40	1	947	2	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	262	-0-	-698	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	480	-0-	-78	-0-	23	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	Y	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	54	1	819	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	23	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	98	1	1490	2	Y	-0-					-0-
*06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	73	1	1250	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1055	-0-	-650	-0-	40	1	1015	2	Y	-0-					-0-
02	1092	X	941	-0-	-151	-0-	36	1	905	2	Y	-0-					-0-
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	156	1	3705	2	Y	-0-					-0-
04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	353	1	8197	2	Y	-0-					-0-
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	206	1	4433	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	1346	-0-	-2014	-0-	60	1	1286	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4156	-0-	-928	-0-	3936	2	220	9	Y	200	145	0			83
02	4592	X	4104	-0-	-488	-0-	4039	2	65	9	Y	59					142
03	5084	X	4340	-0-	-744	-0-	4340	2			Y	-0-	142	0			-0-
04	4710	X	3326	-0-	-1384	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	3882	-0-	-675	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	4149	-0-	-261	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	354	1	7077	2	Y	26	25	0			6
							29	9									
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	385	1	6510	2	Y	28	27	0			7
							31	9									
03	7347	X	7161	-0-	-186	-0-	443	1	6718	2	Y	-0-	7	0			-0-
04	7110	X	7008	-0-	-102	-0-	428	1	6580	2	Y	-0-					-0-
05	7347	X	6844	-0-	-503	-0-	423	1	6421	2	Y	-0-					-0-
06	7110	X	6522	-0-	-588	-0-	359	1	6163	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	124	1	1808	2	Y	-0-					-0-
02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	97	1	1382	2	Y	-0-					-0-
03	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	96	1	1298	2	Y	-0-					-0-
04	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	103	1	1392	2	Y	-0-					-0-
05	983	X	983	-0-	-0-	-0-	69	1	914	2	Y	-0-					-0-
*06	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	88	1	1202	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1114	-0-	-342	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
*05	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	6375	-0-	-2584	-0-	6306	2	69	9	Y	63	199	1			65
02	8092	X	6426	-0-	-1666	-0-	6013	2	413	9	Y	375	392	1			48
03	8711	X	8146	-0-	-565	-0-	8121	2	25	9	Y	23					71
04	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9160	2	9	9	Y	8					79
05	8711	X	8654	-0-	-57	-0-	8643	2	11	9	Y	10					89
*06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8396	2	10	9	Y	9					98

LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3638	-0-	-2	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-
05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3517	-0-	-383	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					16
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					16
03	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					16
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					16
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					16
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2431	-0-	-1165	-0-	344	1	2087	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2286	-0-	-962	-0-	359	1	1927	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2443	-0-	-1153	-0-	377	1	2066	2	Y	-0-					-0-
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	532	1	3126	2	Y	-0-					-0-
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	518	1	3036	2	Y	-0-					-0-
*06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	462	1	2517	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	5945	2	106	9	Y	96	97	1			10
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5173	2	131	9	Y	119	101	1			28
03	5673	X	5606	-0-	-67	-0-	5541	2	65	9	Y	59	81	1			6
04	5490	X	5253	-0-	-237	-0-	5172	2	81	9	Y	74	74	1			6
05	5673	X	5024	-0-	-649	-0-	4932	2	92	9	Y	84	86	1			4
06	5490	X	3921	-0-	-1569	-0-	3863	2	58	9	Y	53	52	1			5

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	605	1	3644	2	Y	419	374	1			88
							461	9									
02	4396	X	4036	-0-	-360	-0-	534	1	3197	2	Y	277	338	1			27
							305	9									
03	4867	X	2933	-0-	-1934	-0-	439	1	2040	2	Y	413	389	1			51
							454	9									
04	4710	X	3206	-0-	-1504	-0-	449	1	2660	2	Y	88	135	1			4
							97	9									
05	4712	X	1026	-0-	-3686	-0-	174	1	812	2	Y	36	31	1			9
							40	9									
06	4560	X	3016	-0-	-1544	-0-	519	1	2455	2	Y	38	23	1			24
							42	9									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10970 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	146	1	3726	2	Y	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	138	1	3480	2	Y	-0-					-0-
03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	192	1	4576	2	Y	-0-					-0-
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	131	1	3039	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	2221	-0-	-73	-0-	98	1	2123	2	Y	-0-					-0-
*06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	169	1	3621	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	635	1	9263	2	Y	314	304	0			15
							345	9									
02	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	354	1	5022	2	Y	168	173	0			10
							185	9									
03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	415	1	5604	2	Y	144	144	0			10
							158	9									
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	347	1	4691	2	Y	-0-	10	0			-0-
05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	373	1	4940	2	Y	-0-					-0-
*06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	341	1	4664	2	Y	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070

01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	154	1	3938	2	N	-0-					27
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	190	1	4774	2	N	-0-					27
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	198	1	4717	2	N	-0-					27
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	184	1	4267	2	N	-0-					27
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	204	1	4404	2	N	-0-					27
*06	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	203	1	4338	2	N	-0-					27

LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	250	-0-	-114	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	216	-0-	-174	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330

01	2046	X	1967	-0-	-79	-0-	1967	2			N	-0-					32
02	1848	X	1445	-0-	-403	-0-	1445	2			N	-0-					32
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					32
04	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					32
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					32
*06	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					32

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720

01	186	N	163	-0-	-23	-0-	161	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	212	2	4	9	N	4	3	1			1
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1199	2	12	9	N	11	11	1			1
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1584	2	13	9	N	12	12	1			1
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2099	2	21	9	N	19	19	1			1
*06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1389	2	11	9	N	10	10	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2154	-0-	-2	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2423	-0-	-212	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	1908	-0-	-582	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2139	-0-	-248	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
*06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

01	7750	X	7045	-0-	-705	-0-	265	1	6780	2	Y	-0-					-0-
02	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	270	1	6794	2	Y	-0-					-0-
03	6262	X	5131	-0-	-1131	-0-	207	1	4924	2	Y	-0-					-0-
04	6810	X	5748	-0-	-1062	-0-	237	1	5498	2	Y	12	1	0			11
							13	9									
*05	7750	X	2905	-0-	-4845	-0-	128	1	2760	2	Y	15	22	0			4
							17	9									
06	7500	X	1850	-0-	-5650	-0-	82	1	1765	2	Y	3					7
							3	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

01	620	N	363	-0-	-257	-0-	14	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	13	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

01	3410	X	3125	-0-	-285	-0-	171	1	2954	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	1881	-0-	-1255	-0-	129	1	1752	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2077	-0-	-1395	-0-	152	1	1925	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	1466	-0-	-1894	-0-	135	1	1331	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2708	-0-	-423	-0-	199	1	2448	2	Y	55	37	0			18
							61	9									
06	3030	X	2713	-0-	-317	-0-	214	1	2407	2	Y	84	79	0			23
							92	9									

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490

01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	84	1	2140	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	723	-0-	-1237	-0-	28	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1586	-0-	-584	-0-	64	1	1522	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1496	-0-	-604	-0-	62	1	1434	2	Y	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	63	1	1365	2	Y	-0-					-0-
*06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	82	1	1757	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

01	6758	X	5780	-0-	-978	-0-	317	1	5463	2	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5257	-0-	-847	-0-	361	1	4896	2	Y	-0-					-0-
03	6758	X	5157	-0-	-1601	-0-	378	1	4779	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	4966	-0-	-614	-0-	456	1	4510	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5671	-0-	-157	-0-	422	1	5204	2	Y	41	28	0			13
							45	9									
06	5640	X	5442	-0-	-198	-0-	440	1	4933	2	Y	63	59	0			17
							69	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

01	1674	N	1099	-0-	-575	-0-	52	1	1047	2	Y	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	70	1	1185	2	Y	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	92	1	1390	2	Y	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	86	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	73	1	1112	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1102	-0-	-338	-0-	61	1	1041	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

01	1147	N	391	-0-	-756	-0-	391	2			N	-0-					49
02	1092	N	690	-0-	-402	-0-	684	2	6	9	N	5					54
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					54
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					54
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					54
06	1500	N	392	-0-	-1108	-0-	385	2	7	9	N	6					60

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	30	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	37	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	48	1	732	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	28	1	428	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	21	1	363	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					31
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					31
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					31
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					31
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					31
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	608	2	11	9	N	10					41

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					62
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					62
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					62
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					62
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					62
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					62

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	301	-0-	-63	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	22	1	292	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	Y	-0-					-0-
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10860 - 11574

01	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
03	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3486	-0-	-414	-0-	3486	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

01	2852	X	2305	-0-	-547	-0-	2295	2	10	9	N	9					49
02	2576	X	2101	-0-	-475	-0-	2011	2	90	9	N	82	111	1			20
03	2852	X	2532	-0-	-320	-0-	2532	2			N	-0-					20
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2991	2	11	9	N	10					30
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					30
*06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3004	2	22	9	N	20					50

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	55	1	778	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	394	-0-	-257	-0-	28	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	553	-0-	-129	-0-	39	1	514	2	Y	-0-					-0-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

01	2325	N	990	-0-	-1335	-0-	47	1	943	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	320	-0-	-1528	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	137	1	2083	2	Y	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	112	1	1728	2	Y	-0-					-0-
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	163	1	2465	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3089	-0-	89	89	170	1	2919	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3487	2	55	9	Y	50	50	1			5
02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2241	2	51	9	Y	46	40	1			11
03	2852	X	2454	-0-	-398	-0-	2454	2			Y	-0-	11	1			-0-
04	3120	X	1488	-0-	-1632	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	1570	-0-	-1654	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2197	-0-	-923	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS A5 WELL #: 101 RRCID -> 142792 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 60 RRCID -> 143010 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8293 - 9104

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					18
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					18
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					18
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					18
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					18
06	1170	N	825	-0-	-345	-0-	825	2			N	-0-					18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18183	X	1030	-0-	-17153	-0-	65	1	965	2	Y	-0-					-0-
02	10528	X	590	-0-	-9938	-0-	39	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	11656	X	1942	-0-	-9714	-0-	139	1	1803	2	Y	-0-					-0-
04	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	638	1	10014	2	Y	245	234	1			11
							270	9									
05	4650	X	4532	-0-	-118	-0-	308	1	4081	2	Y	130	110	1			31
							143	9									
*06	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	509	1	6618	2	Y	74	59	1			46
							81	9									

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	99	1	1477	2	Y	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	94	1	1322	2	Y	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	107	1	1387	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1352	-0-	-178	-0-	75	1	1171	2	Y	96	92	1			4
							106	9									
05	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	92	1	1224	2	Y	104	83	1			25
							114	9									
*06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	142	1	1841	2	Y	55	46	1			34
							61	9									

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	830	-0-	-760	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	663	-0-	-794	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					100
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					100
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					100
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					100
05	806	N	609	-0-	-197	-0-	609	2			N	-0-					100
06	780	N	570	-0-	-210	-0-	570	2			N	-0-					100

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	213	1	3106	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2940	-0-	-112	-0-	194	1	2746	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	209	1	2818	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3243	-0-	-27	-0-	223	1	3020	2	Y	-0-					-0-
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	295	1	3905	2	Y	-0-					-0-
*06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	283	1	3877	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					40
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					40
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					40
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					40
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
*06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	939	2	50	9	N	45					85

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	Y	-0-					-0-
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	428	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

01	1364	X	1110	-0-	-254	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	889	-0-	-343	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	1038	-0-	-171	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	921	-0-	-219	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	990	N	896	-0-	-94	-0-	896	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1122	-0-	-334	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	905	-0-	-535	-0-	905	2			Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
*06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	381	-0-	-84	-0-	24	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	23	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	79	1	1200	2	Y	-0-					-0-
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					27
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					27
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					27
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					27
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					27

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					16
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1896	2	6	9	N	5					21
03	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			N	-0-					21
04	1680	N	1173	-0-	-507	-0-	1165	2	8	9	N	7					28
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					28
*06	3000	N	4294	-0-	1294	1294	4266	2	28	9	N	25					53

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 113 RRCID -> 146103 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8236 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10666 - 11494

01	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	2517	2	36	9	N	33	95	1			15
02	2492	N	2233	-0-	-259	-0-	2233	2			N	-0-					15
03	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	2407	2			N	-0-					15
04	2460	N	2182	-0-	-278	-0-	2182	2			N	-0-					15
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					15
06	2340	N	1949	-0-	-391	-0-	1949	2			N	-0-					15

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10791 - 11057

01	3100	N	8821	-0-	5721	12783	8821	2			N	-0-					-0-
02	19296	X	6513	-0-	-12783	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
05	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
*06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF. 10562 - 11954

01	3348	X	2739	-0-	-609	-0-	103	1	2636	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2242	-0-	-782	-0-	86	1	2156	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2727	-0-	-621	-0-	110	1	2617	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3170	-0-	-70	-0-	131	1	3039	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	144	1	3107	2	Y	-0-					-0-
*06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	189	1	4055	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 81 RRCID -> 146215 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9480 - 9555

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

01	5797	X	5414	-0-	-383	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4710	-0-	-526	-0-	4710	2			Y	-0-					-0-
03	5797	X	5459	-0-	-338	-0-	5459	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5254	-0-	-236	-0-	5254	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	1792	-0-	-3633	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
06	5280	X	124	-0-	-5156	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	139	-0-	-357	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
*06	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 90 RRCID -> 146244 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8892 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	540	N	355	-0-	-185	-0-	355	2			N	-0-					112
10	589	N	35	-0-	-554	-0-	35	2			N	-0-					112
11	540	N	73	-0-	-467	-0-	73	2			N	-0-					112
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	683	2	22	9	N	20					132
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	N	5					137
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					137
03	496	N	158	-0-	-338	-0-	158	2			N	-0-					137
04	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	2			N	-0-					137
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	201	2	8	9	N	7					144
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	62	2	9	9	N	8					152

CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					49
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2012	2	12	9	N	11					60
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					60
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					60
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2490	2	11	9	N	10					70
*06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2416	2	15	9	N	14					84

VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					21
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					21
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					21
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					21
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					21
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					21

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			Y	-0-					-0-
02	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			Y	-0-					-0-
03	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			Y	-0-					-0-
04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			Y	-0-					-0-
05	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			Y	-0-					-0-
06	6720	X	5318	-0-	-1402	-0-	5318	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	42	1	1080	2	Y	-0-			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	Y	-0-			-0-
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	94	1	2228	2	Y	-0-			-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	55	1	1269	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	10	1	208	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	10	1	213	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 17 RRCID -> 146746 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11387 - 11444

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	857	1	2046	2	N	-0-			40
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	966	1	1753	2	N	-0-			40
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	1145	1	2070	2	N	-0-			40
04	2730	X	1693	-0-	-1037	-0-	739	1	954	2	N	-0-			40
05	2821	X	1233	-0-	-1588	-0-	691	1	542	2	N	-0-			40
06	2730	X	1222	-0-	-1508	-0-	271	1	951	2	N	-0-			40

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			32
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-			32
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			32
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	52	2	9	9	N	8			40
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			40
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			40

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					77
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					77
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					77
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					77
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					77
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					77

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2554	-0-	-112	-0-	2546	2	8	9	N	7					44
02	2268	N	2139	-0-	-129	-0-	2139	2			N	-0-					44
03	2511	N	2079	-0-	-432	-0-	2079	2			N	-0-					44
04	2460	N	1571	-0-	-889	-0-	1571	2			N	-0-					44
05	2356	N	1621	-0-	-735	-0-	1621	2			N	-0-					44
06	2010	N	1651	-0-	-359	-0-	1651	2			N	-0-					44

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	858	-0-	-754	-0-	32	1	826	2	Y	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	37	1	924	2	Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	23	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	71	1	1644	2	Y	-0-					-0-
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	128	1	2762	2	Y	-0-					-0-
*06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	122	1	2620	2	Y	-0-					-0-

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					60
02	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4917	2	161	9	N	146	181	1			25
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					25
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3249	2	10	9	N	9					34
05	2418	X	1349	-0-	-1069	-0-	1349	2			N	-0-					34
06	2340	X	917	-0-	-1423	-0-	917	2			N	-0-					34

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	588	N	456	-0-	-132	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	480	N	209	-0-	-271	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	496	N	223	-0-	-273	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			Y	-0-					-0-
02	5348	X	4357	-0-	-991	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-
03	5921	X	3503	-0-	-2418	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	3471	-0-	-2259	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	4719	-0-	-1202	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-
06	5730	X	3918	-0-	-1812	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					49
02	2156	X	227	-0-	-1929	-0-	13	1	214	2	N	-0-					49
03	527	X	226	-0-	-301	-0-	46	1	180	2	N	-0-					49
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	224	1	4895	2	N	-0-					49
05	514	X	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	2	N	-0-					49
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	N	-0-					49

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

01	6138	X	5027	-0-	-1111	-0-	5020	2	7	9	N	6					50
02	5544	X	4967	-0-	-577	-0-	4967	2			N	-0-					50
03	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					50
04	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					50
*05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6029	2	23	9	N	21	54	1			17
06	6000	X	4970	-0-	-1030	-0-	4970	2			N	-0-					17

7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

01	3689	X	3178	-0-	-511	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2522	-0-	-810	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	1697	-0-	-1992	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2164	-0-	-1196	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	1964	-0-	-1508	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2544	-0-	-546	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					47
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					47
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					47
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					47
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					47
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					47

CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

*11	1200	N	859	-0-	-341	-0-	859	2			N	-0-	70	1			24
12	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1481	2			N	-0-					24
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1304	2	7	9	N	6					30
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					30
03	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	1253	2	10	9	N	9					39
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					39
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					39
*06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					39

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	166	-0-	-134	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 46 RRCID -> 149435 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8665 - 8912

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

01	4340	X	2866	-0-	-1474	-0-	108	1	2758	2	Y	-0-					-0-
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	124	1	3133	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	3048	-0-	-83	-0-	123	1	2925	2	Y	-0-					-0-
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	131	1	3048	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	2184	-0-	-1412	-0-	97	1	2087	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2640	-0-	-840	-0-	118	1	2522	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					85
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					85
03	558	N	76	-0-	-482	-0-	76	2			N	-0-					85
04	570	N	350	-0-	-220	-0-	350	2			N	-0-					85
05	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					85
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					85

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2390	2	41	9	N	37	92	1			16
02	2184	N	1603	-0-	-581	-0-	1603	2			N	-0-					16
03	2418	N	2231	-0-	-187	-0-	2202	2	29	9	N	26					42
04	2340	N	2235	-0-	-105	-0-	2209	2	26	9	N	24	49	1			17
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					17
*06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					17

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	94	1	1369	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	73	1	1040	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	842	-0-	-553	-0-	58	1	784	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	259	-0-	-1091	-0-	18	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	326	-0-	-914	-0-	23	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	265	-0-	-545	-0-	18	1	247	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1227	-0-	-416	-0-	1227	2			N	-0-					28
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					28
03	1705	N	725	-0-	-980	-0-	725	2			N	-0-					28
04	1200	N	197	-0-	-1003	-0-	189	2	8	9	N	7					35
05	1395	N	152	-0-	-1243	-0-	152	2			N	-0-					35
06	690	N	114	-0-	-576	-0-	114	2			N	-0-					35

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					25
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3500	2	11	9	N	10					35
03	3379	X	2886	-0-	-493	-0-	2880	2	6	9	N	5					40
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					40
05	3379	X	2923	-0-	-456	-0-	2923	2			N	-0-					40
06	3270	X	3131	-0-	-139	-0-	3131	2			N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	98	1	2515	2	N	-0-					26
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	94	1	2361	2	N	-0-					26
03	2666	N	2647	-0-	-19	-0-	107	1	2536	2	N	4					30
							4	9									
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	105	1	2443	2	N	-0-					30
05	2728	N	2595	-0-	-133	-0-	115	1	2480	2	N	-0-					30
06	2550	N	2353	-0-	-197	-0-	105	1	2248	2	N	-0-					30

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4761	2	63	9	N	57	28	1			89
02	763	X	763	-0-	-0-	-0-	751	2	12	9	N	11					100
03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					100
04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					100
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					100
*06	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					100

CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	332	1	4959	2	Y	-0-					-0-
02	4228	X	4219	-0-	-9	-0-	280	1	3939	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	2673	-0-	-1760	-0-	192	1	2481	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	3660	-0-	-870	-0-	219	1	3441	2	Y	-0-					-0-
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	329	1	4367	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	2605	-0-	-1925	-0-	186	1	2419	2	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5324	2	22	9	N	20					60
02	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5581	2	8	9	N	7					67
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					67
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					67
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					67
*06	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					67

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 125 RRCID -> 151995 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10599 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					26
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					26
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					26
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					26
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					26
*06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					26

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	2	6	9	Y	5					5
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	182	2	17	9	Y	15	15	0			5
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					5

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					28
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					28
03	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					28
04	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					28
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					28
06	5910	X	4000	-0-	-1910	-0-	4000	2			N	-0-					28

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

01	744	N	581	-0-	-163	-0-	569	2	12	9	N	11					80
02	700	N	534	-0-	-166	-0-	493	2	41	9	N	37	85	1			32
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					32
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					32
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					32
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	748	2	31	9	N	28					60

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

01	248	N	197	-0-	-51	-0-	182	2	15	9	Y	14	23	0			3
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	Y	3					6
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	261	2	9	9	Y	8					14
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	Y	5					19
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	301	2	17	9	Y	15	29	0			5
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					5

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10492	-0-	-1009	-0-	395	1	10097	2	Y	-0-					-0-
02	10136	X	8698	-0-	-1438	-0-	332	1	8366	2	Y	-0-					-0-
03	11222	X	8995	-0-	-2227	-0-	363	1	8632	2	Y	-0-					-0-
04	10860	X	10373	-0-	-487	-0-	428	1	9945	2	Y	-0-					-0-
05	10602	X	8821	-0-	-1781	-0-	391	1	8430	2	Y	-0-					-0-
06	10140	X	8554	-0-	-1586	-0-	382	1	8172	2	Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2743	2	2	9	Y	2					93
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					93
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3443	2	11	9	Y	10					103
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2795	2	19	9	Y	17					120
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3132	2	12	9	Y	11					131
*06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2432	2	12	9	Y	11					142

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

01	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5022	2	20	9	Y	18					18
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4783	2	6	9	Y	5					23
05	4433	X	4416	-0-	-17	-0-	4408	2	8	9	Y	7					30
*06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4460	2	7	9	Y	6					36

VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

01	217	N	192	-0-	-25	-0-	190	2	2	9	Y	2					42
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					42
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	Y	1					43
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1					44
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1					45
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					45

VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

01	403	X	309	-0-	-94	-0-	308	2	1	9	Y	1					31
02	364	X	205	-0-	-159	-0-	205	2			Y	-0-					31
03	403	X	265	-0-	-138	-0-	265	2			Y	-0-					31
04	300	N	10	-0-	-290	-0-	10	2			Y	-0-					31
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					31
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					31

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					30
02	1316	X	417	-0-	-899	-0-	417	2			N	-0-					30
03	1457	X	1426	-0-	-31	-0-	1426	2			N	-0-					30
04	1410	X	547	-0-	-863	-0-	547	2			N	-0-					30
05	1457	X	835	-0-	-622	-0-	835	2			N	-0-					30
06	1410	X	1074	-0-	-336	-0-	1074	2			N	-0-					30

CARR WELL #: 112 RRCID -> 157856 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8694 - 8816

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

01	4092	X	2413	-0-	-1679	-0-	144	1	2100	2	Y	154	147	0			7
							169	9									
02	3696	X	2780	-0-	-916	-0-	170	1	2417	2	Y	175	172	0			10
							193	9									
03	3844	X	2925	-0-	-919	-0-	191	1	2577	2	Y	143	143	0			10
							157	9									
04	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	185	1	2507	2	Y	-0-	10	0			-0-
05	3069	X	2757	-0-	-312	-0-	194	1	2563	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2863	-0-	-107	-0-	195	1	2668	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

01	1643	N	712	-0-	-931	-0-	46	1	666	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	595	-0-	-917	-0-	39	1	556	2	Y	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	102	1	1382	2	Y	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	108	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	116	1	1534	2	Y	-0-					-0-
*06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	107	1	1462	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	172	1	2503	2	Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	57	1	815	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	545	-0-	-13	-0-	38	1	507	2	Y	-0-					-0-
04	540	X	403	-0-	-137	-0-	28	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	353	1	4678	2	Y	226	184	0			42
							249	9									
*06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	205	1	2809	2	Y	82	114	0			10
							90	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

01	403	N	88	-0-	-315	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
*06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

01	341	N	46	-0-	-295	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	308	-0-	-188	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

01	961	N	487	-0-	-474	-0-	18	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	148	-0-	-580	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	40	1	958	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	33	1	777	2	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	412	-0-	-518	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

01	744	N	702	-0-	-42	-0-	45	1	657	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	42	1	593	2	Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	54	1	729	2	Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	48	1	647	2	Y	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	53	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	602	-0-	-148	-0-	41	1	561	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

01	155	N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

01	1426	N	1038	-0-	-388	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1045	-0-	-243	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	735	-0-	-691	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
04	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
*05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
*06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

01	124	N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	367	-0-	-284	-0-	14	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	13	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	15	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	15	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					-0-
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

01	7626	X	7122	-0-	-504	-0-	268	1	6853	2	Y	1	18	0			9
							1	9									
02	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	258	1	6498	2	Y	51	53	0			7
							56	9									
03	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	308	1	7324	2	Y	25	15	0			17
							28	9									
04	7380	X	6892	-0-	-488	-0-	284	1	6594	2	Y	13	18	0			12
							14	9									
05	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	341	1	7343	2	Y	35	37	0			10
							39	9									
06	7380	X	7273	-0-	-107	-0-	324	1	6939	2	Y	9					19
							10	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 99 RRCID -> 159595 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11982 PERF.10478 - 10945

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 108 RRCID -> 159663 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8299 - 8326

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	273	-0-	-177	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

01	403	N	277	-0-	-126	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	36	1	547	2	Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	284	-0-	-106	-0-	16	1	268	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	116	1	1695	2	Y	-0-					-0-
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	109	1	1550	2	Y	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	116	1	1562	2	Y	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	113	1	1525	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	100	1	1319	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	102	1	1390	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

01	15159	X	7843	-0-	-7316	-0-	503	1	7340	2	Y	-0-					-0-
02	16604	X	7910	-0-	-8694	-0-	521	1	7389	2	Y	-0-					-0-
03	18383	X	6973	-0-	-11410	-0-	480	1	6493	2	Y	-0-					-0-
04	11610	X	8016	-0-	-3594	-0-	552	1	7464	2	Y	-0-					-0-
05	9889	X	5262	-0-	-4627	-0-	370	1	4892	2	Y	-0-					-0-
06	8490	X	5944	-0-	-2546	-0-	405	1	5539	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					40
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3887	2	32	9	N	29					69
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4282	2	6	9	N	5					74
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3757	2	13	9	N	12					86
05	3689	X	3686	-0-	-3	-0-	3677	2	9	9	N	8					94
06	3570	X	3257	-0-	-313	-0-	3214	2	43	9	N	39	108	1			25

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

01	3162	X	1804	-0-	-1358	-0-	68	1	1736	2	Y	-0-					-0-
02	2156	X	1928	-0-	-228	-0-	74	1	1854	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	2249	-0-	-138	-0-	91	1	2158	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1469	-0-	-841	-0-	61	1	1408	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1725	-0-	-414	-0-	76	1	1649	2	Y	-0-					-0-
06	2190	X	1007	-0-	-1183	-0-	45	1	962	2	Y	-0-					-0-

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

01	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	15037	2			Y	-0-					-0-
02	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			Y	-0-					-0-
03	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1147	2	8	9	Y	7					7
04	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	Y	3					10
05	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1812	2	6	9	Y	5					15
*06	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2237	2	6	9	Y	5					20

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

01	5828	X	5054	-0-	-774	-0-	324	1	4730	2	Y	-0-					-0-
02	5264	X	5090	-0-	-174	-0-	335	1	4755	2	Y	-0-					-0-
03	5828	X	5370	-0-	-458	-0-	370	1	5000	2	Y	-0-					-0-
04	5640	X	4988	-0-	-652	-0-	343	1	4645	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	4516	-0-	-1312	-0-	317	1	4199	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4764	-0-	-696	-0-	324	1	4440	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	46	1	1186	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1019	-0-	-45	-0-	39	1	980	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	46	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1032	-0-	-168	-0-	43	1	989	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	943	-0-	-173	-0-	42	1	901	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	948	-0-	-162	-0-	42	1	906	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	265	1	3859	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	181	1	2563	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3123	-0-	-442	-0-	215	1	2908	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	1706	-0-	-1834	-0-	117	1	1589	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	1457	-0-	-2201	-0-	102	1	1355	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	1775	-0-	-1765	-0-	121	1	1654	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	119	1	2376	2	Y	-0-					-0-
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	123	1	2076	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2211	-0-	-238	-0-	137	1	2074	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3425	-0-	425	425	209	1	3216	2	Y	-0-					-0-
05	2736	N	2311	-0-	-425	-0-	143	1	2168	2	Y	-0-					-0-
*06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	118	1	2028	2	Y	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5503	-0-	-1224	-0-	5249	2	254	9	Y	231	232	0			28
02	6076	X	4594	-0-	-1482	-0-	4494	2	100	9	Y	91	103	0			16
03	6045	X	5795	-0-	-250	-0-	5758	2	37	9	Y	34	43	0			7
04	5850	X	5673	-0-	-177	-0-	5638	2	35	9	Y	32	30	0			9
05	5518	X	4640	-0-	-878	-0-	4631	2	9	9	Y	8	14	0			3
06	5610	X	5353	-0-	-257	-0-	5321	2	32	9	Y	29	28	0			4

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	145	1	2897	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2413	-0-	-23	-0-	135	1	2278	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2452	-0-	-245	-0-	152	1	2300	2	Y	-0-					-0-
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	183	1	2811	2	Y	-0-					-0-
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	192	1	2907	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3396	-0-	396	396	187	1	3209	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2140	-0-	-1425	-0-	137	1	2003	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	1729	-0-	-1491	-0-	114	1	1615	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2775	-0-	-790	-0-	191	1	2584	2	Y	-0-					-0-
04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	392	1	5303	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	234	1	3093	2	Y	-0-					-0-
*06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	184	1	2519	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	60	1	1195	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1008	-0-	-56	-0-	56	1	952	2	Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	58	1	875	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	62	1	956	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	69	1	1046	2	Y	-0-					-0-
*06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	59	1	1006	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2675	-0-	-921	-0-	2607	2	68	9	Y	62	53	0			26
02	3248	X	2724	-0-	-524	-0-	2703	2	21	9	Y	19					45
03	3596	X	2970	-0-	-626	-0-	2851	2	119	9	Y	108	55	0			98
04	3390	X	2502	-0-	-888	-0-	2417	2	85	9	Y	77	152	0			23
05	3317	X	2877	-0-	-440	-0-	2753	2	124	9	Y	113	116	0			20
06	2910	X	2898	-0-	-12	-0-	2808	2	90	9	Y	82					102

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	316	1	8069	2	Y	-0-					-0-
02	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	311	1	7822	2	Y	-0-					-0-
03	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	370	1	8801	2	Y	-0-					-0-
04	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	397	1	9224	2	Y	-0-					-0-
05	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	377	1	8132	2	Y	-0-					-0-
*06	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	369	1	7900	2	Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
*06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	631	1	10882	2	Y	-0-					-0-
02	10416	X	9283	-0-	-1133	-0-	637	1	8646	2	Y	-0-					-0-
03	12431	X	9899	-0-	-2532	-0-	725	1	9174	2	Y	-0-					-0-
04	12030	X	8355	-0-	-3675	-0-	767	1	7588	2	Y	-0-					-0-
05	12431	X	11509	-0-	-922	-0-	861	1	10617	2	Y	28	19	0			9
							31	9									
06	11130	X	11062	-0-	-68	-0-	901	1	10115	2	Y	42	39	0			12
							46	9									

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

ROSEBERRY, D.L. WELL #: 3 RRCID -> 164905 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9596 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	15	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	17	1	368	2	Y	-0-					-0-
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2347	2	62	9	Y	56	81	0			14
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1670	2	8	9	Y	7					21
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2652	2	25	9	Y	23					44
04	1620	N	1267	-0-	-353	-0-	1261	2	6	9	Y	5					49
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2117	2	33	9	Y	30	70	0			9
*06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					9

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3529	-0-	-1152	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	3400	-0-	-828	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	3328	-0-	-1353	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	3793	-0-	-737	-0-	3728	2	65	9	Y	59	42	0			17
05	4588	X	3761	-0-	-827	-0-	3678	2	83	9	Y	75	79	0			13
*06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4537	2	73	9	Y	66					79

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2378	-0-	-442	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2380	-0-	-500	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	139	1	2393	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1783	-0-	-121	-0-	122	1	1661	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1618	-0-	-707	-0-	119	1	1499	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1714	-0-	-596	-0-	157	1	1557	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	142	1	1755	2	Y	41	28	0			13
							45	9									
*06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	142	1	1596	2	Y	63	59	0			17
							69	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2864	-0-	-50	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2044	-0-	-588	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
*06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

01	7781	X	6811	-0-	-970	-0-	322	1	6432	2	Y	52	51	0			12
							57	9									
02	6524	X	6395	-0-	-129	-0-	354	1	5980	2	Y	55	54	0			13
							61	9									
03	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	461	1	6991	2	Y	57	55	0			15
							63	9									
04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	413	1	6354	2	Y	280	228	0			67
							308	9									
05	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	432	1	6556	2	Y	967	829	0			205
							1064	9									
06	7260	X	7098	-0-	-162	-0-	353	1	6061	2	Y	622	629	0			198
							684	9									

VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

01	4526	X	2919	-0-	-1607	-0-	110	1	2809	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2513	-0-	-455	-0-	96	1	2417	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	122	1	2896	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2978	-0-	-202	-0-	123	1	2855	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2781	-0-	-133	-0-	123	1	2658	2	Y	-0-					-0-
*06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	135	1	2888	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

01	3441	X	2823	-0-	-618	-0-	181	1	2642	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2499	-0-	-609	-0-	165	1	2334	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2421	-0-	-1020	-0-	167	1	2254	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	1242	-0-	-1488	-0-	83	1	1124	2	Y	32	29	0			3
							35	9									
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	265	1	3504	2	Y	241	199	0			45
							265	9									
*06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	211	1	2885	2	Y	120	150	0			15
							132	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

01	651	N	449	-0-	-202	-0-	17	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	16	1	373	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	326	-0-	-139	-0-	14	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	315	-0-	-105	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					40
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					40
03	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					40
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					40
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					40
*06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	103	1	2629	2	Y	-0-					-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	95	1	2404	2	Y	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	109	1	2594	2	Y	-0-					-0-
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	114	1	2652	2	Y	-0-					-0-
05	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	130	1	2805	2	Y	-0-					-0-
*06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	128	1	2735	2	Y	-0-					-0-

G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7547	-0-	-420	-0-	7502	2	45	9	Y	41	68	0			10
02	7196	X	6692	-0-	-504	-0-	6683	2	9	9	Y	8					18
03	7967	X	5404	-0-	-2563	-0-	5387	2	17	9	Y	15					33
04	7710	X	4122	-0-	-3588	-0-	4111	2	11	9	Y	10					43
05	7967	X	6193	-0-	-1774	-0-	6143	2	50	9	Y	45	74	0			14
*06	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			Y	-0-					14

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			Y	-0-					-0-
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			Y	-0-					-0-
03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6188	2	144	9	Y	131	103	0			28
04	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	5911	2	127	9	Y	115	111	0			32
05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5897	2	40	9	Y	36	56	0			12
*06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5627	2	123	9	Y	112	108	0			16

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	314	1	4582	2	Y	-0-					-0-
02	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	726	1	10291	2	Y	-0-					-0-
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	335	1	4522	2	Y	-0-					-0-
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	384	1	5187	2	Y	-0-					-0-
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	283	1	3742	2	Y	-0-					-0-
*06	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	734	1	10045	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	268	1	6851	2	Y	-0-					-0-
02	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	246	1	6190	2	Y	-0-					-0-
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	284	1	6773	2	Y	-0-					-0-
04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	288	1	6700	2	Y	-0-					-0-
05	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	305	1	6579	2	Y	-0-					-0-
*06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	292	1	6258	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	559	1	8153	2	Y	-0-					-0-
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	274	1	3887	2	Y	-0-					-0-
03	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	502	1	6790	2	Y	-0-					-0-
04	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	504	1	6815	2	Y	-0-					-0-
05	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	496	1	6558	2	Y	-0-					-0-
*06	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	431	1	5901	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

01	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2855	-0-	-29	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2645	-0-	-548	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2028	-0-	-882	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2546	-0-	-616	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	1856	-0-	-1204	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

01	4371	X	4054	-0-	-317	-0-	4012	2	42	9	Y	38	39	1			4
02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4129	2	63	9	Y	57	48	1			13
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4542	2	176	9	Y	160	157	1			16
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4298	2	136	9	Y	124	130	1			10
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4817	2	183	9	Y	166	168	1			8
06	4230	X	3542	-0-	-688	-0-	3437	2	105	9	Y	95	95	1			8

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

01	372	N	310	-0-	-62	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	208	-0-	-128	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	202	-0-	-170	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-
04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			Y	-0-					-0-
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			Y	-0-					-0-
*06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	178	1	4557	2	Y	2	26	0			13
							2	9									
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	177	1	4454	2	Y	103	101	0			15
							113	9									
03	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	203	1	4829	2	Y	51	30	0			36
							56	9									
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	192	1	4466	2	Y	27	38	0			25
							30	9									
*05	4774	X	4767	-0-	-7	-0-	208	1	4484	2	Y	68	74	0			19
							75	9									
06	4620	X	4397	-0-	-223	-0-	195	1	4183	2	Y	17					36
							19	9									

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

01	3224	X	2592	-0-	-632	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2438	-0-	-472	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	26	1	653	2	Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	Y	-0-					-0-
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					26
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					26
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					26
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					26
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					26
*06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					26

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3422	2	70	9	Y	64	65	1			7
02	2940	X	2440	-0-	-500	-0-	2371	2	69	9	Y	63	55	1			15
03	3255	X	1499	-0-	-1756	-0-	1479	2	20	9	Y	18	31	1			2
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2562	-0-	-588	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3630	-0-	-307	-0-	3630	2			N	-0-					30
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					30
03	4185	X	4031	-0-	-154	-0-	4031	2			N	-0-					30
04	4050	X	3689	-0-	-361	-0-	3689	2			N	-0-					30
05	4402	X	3650	-0-	-752	-0-	3650	2			N	-0-					30
06	4260	X	3320	-0-	-940	-0-	3320	2			N	-0-					30

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4336	-0-	-562	-0-	163	1	4173	2	Y	-0-					-0-
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	146	1	3674	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	3984	-0-	-1007	-0-	161	1	3823	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	3076	-0-	-1754	-0-	127	1	2949	2	Y	-0-					-0-
05	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	279	1	6026	2	Y	-0-					-0-
*06	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	289	1	6199	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	464	1	6760	2	Y	-0-					-0-
02	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	465	1	6593	2	Y	-0-					-0-
03	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	467	1	6310	2	Y	-0-					-0-
04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	460	1	6219	2	Y	-0-					-0-
05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	446	1	5908	2	Y	-0-					-0-
*06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	443	1	6060	2	Y	-0-					-0-

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			Y	-0-					-0-
02	9100	X	8120	-0-	-980	-0-	8120	2			Y	-0-					-0-
03	10075	X	6996	-0-	-3079	-0-	6970	2	26	9	Y	24					24
04	9750	X	4828	-0-	-4922	-0-	4822	2	6	9	Y	5					29
05	10075	X	5420	-0-	-4655	-0-	5411	2	9	9	Y	8					37
06	9750	X	5207	-0-	-4543	-0-	5199	2	8	9	Y	7					44

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	870	N	485	-0-	-385	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	651	N	294	-0-	-357	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	390	N	41	-0-	-349	-0-	41	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2669	-0-	-523	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2972	-0-	-562	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	2314	-0-	-1106	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2374	-0-	-776	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	370	1	1360	2	Y	-0-					-0-
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	579	1	4586	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4595	-0-	1495	1495	589	1	4006	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2121	-0-	-879	616	380	1	1721	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
05	1876	X	1260	-0-	-616	-0-	87	1	1156	2	Y	15	12	1			4
							17	9									
06	900	X	770	-0-	-130	-0-	55	1	712	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	2	1	9	Y	1					8
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1286	2	9	9	Y	8					16
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1130	2	4	9	Y	4					20
04	1500	N	1141	-0-	-359	-0-	1139	2	2	9	Y	2					22
05	1426	N	995	-0-	-431	-0-	994	2	1	9	Y	1					23
06	1110	N	689	-0-	-421	-0-	689	2			Y	-0-					23

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11040 - 12024

01	589	N	369	-0-	-220	-0-	14	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	19	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	18	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	2	Y	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	2	Y	-0-					-0-
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2142	-0-	-369	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2293	-0-	-115	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2265	-0-	-463	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2002	-0-	-68	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2158	-0-	-384	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
*06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024

01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	27	1	689	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	209	-0-	-379	-0-	8	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	325	-0-	-109	-0-	13	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	398	-0-	-292	-0-	16	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	Y	-0-					-0-
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	Y	-0-					-0-

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

01	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1829	2	11	9	N	10					50
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					50
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					50
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					50
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					50
06	1620	N	1272	-0-	-348	-0-	1272	2			N	-0-					50

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700

01	1674	N	1415	-0-	-259	-0-	53	1	1362	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1307	-0-	-93	-0-	50	1	1257	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	59	1	1398	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	56	1	1305	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	63	1	1364	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1197	-0-	-213	-0-	53	1	1144	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3159	-0-	-933	-0-	119	1	3040	2	Y	-0-	9	0			4
02	3080	X	2933	-0-	-147	-0-	111	1	2792	2	Y	27	27	0			4
							30	9									
03	3410	X	2927	-0-	-483	-0-	117	1	2790	2	Y	18	9	0			13
							20	9									
04	3300	X	2808	-0-	-492	-0-	113	1	2618	2	Y	70	17	0			66
							77	9									
*05	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	128	1	2755	2	Y	190	203	0			53
							209	9									
06	3150	X	2765	-0-	-385	-0-	121	1	2590	2	Y	49					102
							54	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4220	X	3607	-0-	-613	-0-	168	1	3364	2	Y	68	65	0			16
							75	9									
02	2744	X	2569	-0-	-175	-0-	140	1	2370	2	Y	54	57	0			13
							59	9									
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	234	1	3554	2	Y	-0-	13	0			-0-
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	190	1	2927	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	177	1	2689	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	149	1	2556	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			Y	-0-					48
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2			Y	-0-					48
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					48
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					48
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					48
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					48

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2358	-0-	-153	-0-	2308	2	50	9	Y	45	45	1			5
02	2268	X	2237	-0-	-31	-0-	2172	2	65	9	Y	59	50	1			14
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2417	2	99	9	Y	90	95	1			9
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2456	2	83	9	Y	75	78	1			6
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2611	2	105	9	Y	95	96	1			5
06	2430	N	2223	-0-	-207	-0-	2155	2	68	9	Y	62	62	1			5

LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	562	-0-	-82	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 9 RRCID -> 172577 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23257	X	8116	-0-	-15141	-0-	8116	2			Y	-0-					-0-
02	10528	X	8276	-0-	-2252	-0-	8276	2			Y	-0-					-0-
03	11656	X	9201	-0-	-2455	-0-	9138	2	63	9	Y	57	45	0			12
04	11280	X	8453	-0-	-2827	-0-	8398	2	55	9	Y	50	48	0			14
05	9951	X	8702	-0-	-1249	-0-	8685	2	17	9	Y	15	24	0			5
06	8910	X	8008	-0-	-902	-0-	7955	2	53	9	Y	48	46	0			7

VERGARA 1659 WELL #: 2 RRCID -> 172962 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 9630

01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	755	2	7	9	Y	6					34
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	190	2	13	9	Y	12					46
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	169	2	29	9	Y	26					72
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	224	2	11	9	Y	10					82
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	252	2	15	9	Y	14					96
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	285	2	11	9	Y	10					106

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

01	2728	N	2591	-0-	-137	-0-	2591	2			N	-0-					25
02	2408	N	2369	-0-	-39	-0-	2356	2	13	9	N	12					37
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2583	2	3	9	N	3					40
04	2520	N	2498	-0-	-22	-0-	2498	2			N	-0-					40
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					40
*06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2682	2	28	9	N	25					65

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

01	5704	X	4214	-0-	-1490	-0-	4214	2			N	-0-					80
02	4536	X	3988	-0-	-548	-0-	3927	2	61	9	N	55	110	1			25
03	4991	X	4398	-0-	-593	-0-	4392	2	6	9	N	5					30
04	4290	X	4231	-0-	-59	-0-	4231	2			N	-0-					30
05	4433	X	4060	-0-	-373	-0-	4060	2			N	-0-					30
06	4260	X	3715	-0-	-545	-0-	3709	2	6	9	N	5					35

CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1373	2	12	9	N	11					60
02	1288	N	1277	-0-	-11	-0-	1214	2	63	9	N	57	85	1			32
03	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1360	2			N	-0-					32
04	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1301	2			N	-0-					32
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					32
*06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1408	2	17	9	N	15					47

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

01	992	N	657	-0-	-335	-0-	41	1	616	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	52	1	730	2	Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	54	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	111	1	1749	2	Y	69	66	1			3
							76	9									
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	181	1	2403	2	Y	124	97	1			30
							136	9									
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	60	1	775	2	Y	14	35	1			9
							15	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			Y	-0-					-0-
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			Y	-0-					-0-
03	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			Y	-0-					-0-
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			Y	-0-					-0-
*06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
*06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L7 WELL #: 178 RRCID -> 173451 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 8326 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1233	-0-	-596	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1279	-0-	-429	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			N	-0-					107
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1280	2	9	9	N	8	90	1			25
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					25
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					25
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					25
*06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					25

7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3105	2	2	9	Y	2					48
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			Y	-0-					48
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3131	2	2	9	Y	2					50
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3440	2	3	9	Y	3					53
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3548	2	26	9	Y	24					77
*06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3094	2	1	9	Y	1	62	1			16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3474	-0-	3474	3474	3474	2			Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		15557	-0-	15557	19031	15557	2			Y	-0-					-0-
*06	33708	X	14677	-0-	-19031	-0-	14677	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10620 - 11996

01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	25	-0-	-143	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 10586 - 11959

01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					40
02	1092	N	642	-0-	-450	-0-	642	2			N	-0-					40
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					40
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					40
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					40
06	930	N	453	-0-	-477	-0-	453	2			N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10390 - 10410

01	4702	X	2635	-0-	-2067	-0-	156	1	2270	2	Y	190	189	0			9
							209	9									
02	3360	X	2148	-0-	-1212	-0-	130	1	1850	2	Y	153	153	0			9
							168	9									
03	3720	X	1377	-0-	-2343	-0-	89	1	1204	2	Y	76	80	0			5
							84	9									
04	3420	X	425	-0-	-2995	-0-	28	1	373	2	Y	22	25	0			2
							24	9									
05	2790	X	193	-0-	-2597	-0-	14	1	179	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	2550	X	33	-0-	-2517	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3385	-0-	-831	-0-	161	1	3224	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3128	-0-	-680	-0-	175	1	2953	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3425	-0-	-791	-0-	212	1	3213	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3406	-0-	-674	-0-	208	1	3198	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3888	-0-	-266	-0-	241	1	3647	2	Y	-0-					-0-
*06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	250	1	4303	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					55
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					55
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					55
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					55
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					55
*06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					55

LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3377	2	3	9	Y	3					61
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					61
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3267	2	2	9	Y	2					63
04	2340	X	2179	-0-	-161	-0-	2176	2	3	9	Y	3					66
05	2418	X	1535	-0-	-883	-0-	1509	2	26	9	Y	24					90
*06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3672	2	6	9	Y	5	73	1			22

WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1955	2			N	-0-					10
02	1820	N	1279	-0-	-541	-0-	1268	2	11	9	N	10					20
03	2015	N	851	-0-	-1164	-0-	845	2	6	9	N	5					25
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					25
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					25
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					25

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	690	N	349	-0-	-341	-0-	349	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
*06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

01	4154	X	3780	-0-	-374	-0-	243	1	3537	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3371	-0-	-381	-0-	222	1	3149	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3623	-0-	-531	-0-	250	1	3373	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	2438	-0-	-1582	-0-	168	1	2270	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	1976	-0-	-1806	-0-	139	1	1837	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	1825	-0-	-1835	-0-	124	1	1701	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					60
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2812	2	160	9	N	145	183	1			22
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3680	2	9	9	N	8					30
04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					30
05	682	X	550	-0-	-132	-0-	550	2			N	-0-					30
06	660	X	319	-0-	-341	-0-	291	2	28	9	N	25					55

LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4600	2	28	9	Y	25	25	1			3
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4341	2	36	9	Y	33	28	1			8
03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4669	2	19	9	Y	17	23	1			2
04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4278	2	91	9	Y	83	78	1			7
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4875	2	125	9	Y	114	115	1			6
*06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5201	2	106	9	Y	96	94	1			8

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

01	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	438	1	6390	2	Y	-0-					-0-
02	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	419	1	5939	2	Y	-0-					-0-
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	477	1	6451	2	Y	-0-					-0-
04	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	446	1	6029	2	Y	-0-					-0-
05	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	472	1	6253	2	Y	-0-					-0-
06	6360	X	6311	-0-	-49	-0-	430	1	5881	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

01	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4395	2	91	9	Y	83	83	1			9
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4500	2	134	9	Y	122	102	1			29
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5073	2	69	9	Y	63	86	1			6
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-	6	1			-0-
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	2949	-0-	-351	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2761	2	2	9	Y	2					45
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					45
03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2632	2	2	9	Y	2					47
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2641	2	3	9	Y	3					50
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2661	2	26	9	Y	24					74
*06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2624	2	3	9	Y	3	60	1			17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	379	1	5519	2	Y	161	160	0			8
							177	9									
02	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	386	1	5480	2	Y	158	157	0			9
							174	9									
03	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	446	1	6026	2	Y	133	133	0			9
							146	9									
04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	387	1	5238	2	Y	107	106	0			10
							118	9									
05	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	424	1	5610	2	Y	-0-	10	0			-0-
*06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	388	1	5308	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	277	2	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	Y	28	19	0			9
							31	9									
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	Y	42	39	0			12
							46	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511

01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	103	1	1497	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1002	-0-	-6	-0-	66	1	936	2	Y	-0-					-0-
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	161	1	2175	2	Y	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	140	1	1892	2	Y	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	136	1	1802	2	Y	-0-					-0-
*06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	122	1	1664	2	Y	-0-					-0-

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394

01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3989	2	6	9	N	5					181
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					181
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3959	2	17	9	N	15	173	1			23
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					23
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3937	2	6	9	N	5					28
*06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					28

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					40
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					40
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					40
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					40
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					40
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	119	1	1739	2	Y	-0-					-0-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	138	1	1955	2	Y	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	142	1	1925	2	Y	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	139	1	1873	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	134	1	1770	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1788	-0-	-192	-0-	122	1	1666	2	Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 23 RRCID -> 177399 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	183	1	2661	2	Y	-0-					-0-
02	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	162	1	2290	2	Y	-0-					-0-
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	192	1	2594	2	Y	-0-					-0-
04	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	186	1	2512	2	Y	-0-					-0-
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	188	1	2483	2	Y	-0-					-0-
*06	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	177	1	2420	2	Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					13
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					13
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					13
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					13
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			Y	-0-					13
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					13

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	180	-0-	-100	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	113	1	2251	2	Y	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	74	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	89	1	1349	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1343	-0-	-637	-0-	82	1	1261	2	Y	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	94	1	1432	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	68	1	1174	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2834	-0-	-1103	-0-	2782	2	52	9	Y	47	55	1			11
02	3556	X	2839	-0-	-717	-0-	2817	2	22	9	Y	20					31
03	3627	X	2825	-0-	-802	-0-	2795	2	30	9	Y	27					58
04	3360	X	2807	-0-	-553	-0-	2764	2	43	9	Y	39	72	1			25
*05	3255	X	2569	-0-	-686	-0-	2489	2	80	9	Y	73	73	1			25
06	3030	X	2311	-0-	-719	-0-	2239	2	72	9	Y	65	69	1			21

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					87
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	144	2	81	9	N	74	136	1			25
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					25
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					25
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					25
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2250	-0-	-1470	-0-	144	1	2106	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2164	-0-	-860	-0-	143	1	2021	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2498	-0-	-850	-0-	172	1	2326	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2296	-0-	-314	-0-	158	1	2138	2	Y	-0-					-0-
05	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	175	1	2312	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	2326	-0-	-104	-0-	158	1	2168	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2256	2	8	9	N	7					91
02	1988	N	1356	-0-	-632	-0-	1345	2	11	9	N	10					101
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					101
04	2190	N	1427	-0-	-763	-0-	1418	2	9	9	N	8					109
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					109
*06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					109

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6697	-0-	-1053	-0-	430	1	6267	2	Y	-0-					-0-
02	6524	X	5995	-0-	-529	-0-	395	1	5600	2	Y	-0-					-0-
03	6634	X	5892	-0-	-742	-0-	406	1	5486	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	6236	-0-	-244	-0-	429	1	5807	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	6097	-0-	-599	-0-	428	1	5669	2	Y	-0-					-0-
06	6480	X	5881	-0-	-599	-0-	400	1	5481	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3517	2			N	-0-					201
02	3360	X	2891	-0-	-469	-0-	2891	2			N	-0-					201
03	3720	X	2671	-0-	-1049	-0-	2671	2			N	-0-					201
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					201
05	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	3365	2			N	-0-					201
*06	3000	X	2971	-0-	-29	-0-	2971	2			N	-0-					201

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

01	3193	X	2841	-0-	-352	-0-	135	1	2706	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2810	-0-	-74	-0-	157	1	2653	2	Y	-0-					-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	237	1	3596	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2577	-0-	-513	-0-	157	1	2420	2	Y	-0-					-0-
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	279	1	4234	2	Y	-0-					-0-
*06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	191	1	3286	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 129 RRCID -> 181549 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8783 - 8799

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	288	1	4199	2	Y	-0-					-0-
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	261	1	3700	2	Y	-0-					-0-
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	361	1	4873	2	Y	-0-					-0-
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	347	1	4692	2	Y	-0-					-0-
05	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	334	1	4416	2	Y	-0-					-0-
*06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	318	1	4350	2	Y	-0-					-0-

P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

01	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
*06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

01	2790	X	1457	-0-	-1333	-0-	1457	2			N	-0-					104
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					104
03	2790	X	1973	-0-	-817	-0-	1973	2			N	-0-					104
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					104
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					104
06	2700	X	1848	-0-	-852	-0-	1841	2	7	9	N	6					110

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH L5 WELL #: 197 RRCID -> 183470 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8038 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					34
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	464	2			N	-0-					34
03	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			N	-0-					34
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					34
05	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					34
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	493	2	31	9	N	28					62

FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					121
02	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					121
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4364	2	9	9	N	8					129
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					129
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					129
*06	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5424	2	6	9	N	5					134

FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					147
02	1540	N	624	-0-	-916	-0-	624	2			N	-0-					147
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					147
04	1140	N	986	-0-	-154	-0-	986	2			N	-0-					147
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					147
06	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	1220	2			N	-0-					147

FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2173	2	7	9	N	6					100
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					100
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1891	2	197	9	N	179	195	1			84
04	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	1990	2	11	9	N	10					94
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2073	2	17	9	N	15					109
*06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2000	2	123	9	N	112	192	1			29

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3322	2	156	9	N	142					202
02	3080	X	2833	-0-	-247	-0-	2833	2			N	-0-					202
03	3317	X	2807	-0-	-510	-0-	2807	2			N	-0-					202
04	3300	X	2988	-0-	-312	-0-	2988	2			N	-0-					202
05	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	3376	2			N	-0-					202
06	3300	X	3200	-0-	-100	-0-	3200	2			N	-0-					202

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	319	2	12	9	N	11					60
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					60
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					60
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					60
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					60
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					60

FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1115	-0-	-497	-0-	1108	2	7	9	N	6					90
02	1568	N	1165	-0-	-403	-0-	1154	2	11	9	N	10					100
03	1581	N	1313	-0-	-268	-0-	1313	2			N	-0-					100
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					100
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					100
*06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					100

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	176	-0-	-320	-0-	176	2			N	-0-					80
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					80
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					80
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					80
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					80
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					80

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	88	1	1762	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1367	-0-	-313	-0-	76	1	1291	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	778	-0-	-679	-0-	48	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1128	-0-	-672	-0-	69	1	1059	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1268	-0-	-251	-0-	78	1	1190	2	Y	-0-					-0-
*06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	77	1	1325	2	Y	-0-					-0-

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	774	-0-	-528	-0-	774	2			N	-0-					77
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					77
03	1736	N	1356	-0-	-380	-0-	1353	2	3	9	N	3					80
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1379	2	23	9	N	21					101
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					101
*06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1940	2	146	9	N	133	194	1			40

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					241
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					241
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					241
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1376	2	21	9	N	19	197	1			63
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2397	2	7	9	N	6					69
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					69

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	2348	-0-	-2426	-0-	112	1	2236	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	1526	-0-	-1498	-0-	85	1	1441	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3115	-0-	-791	-0-	193	1	2922	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3386	-0-	-394	-0-	207	1	3179	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3630	-0-	-276	-0-	225	1	3405	2	Y	-0-					-0-
*06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	278	1	4771	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
02	224	N	42	-0-	-182	-0-	3	1	35	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	130	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
04	330	N	140	-0-	-190	-0-	10	1	130	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					27
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					27
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					27
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					27
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					27
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					27

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					181
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					181
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					181
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					181
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					181
06	2520	X	2252	-0-	-268	-0-	2252	2			N	-0-					181

FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					160
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6056	2	215	9	N	195	195	1			160
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					160
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5860	2	110	9	N	100	195	1			65
05	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6202	2	17	9	N	15					80
*06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5167	2	10	9	N	9					89

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3440	2	6	9	N	5					95
02	2520	X	2249	-0-	-271	-0-	2243	2	6	9	N	5					100
03	2790	X	1286	-0-	-1504	-0-	1286	2			N	-0-					100
04	2700	X	2680	-0-	-20	-0-	2680	2			N	-0-					100
05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3349	2	10	9	N	9					109
*06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					109

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1206	-0-	-251	-0-	57	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	952	X	753	-0-	-199	-0-	42	1	711	2	Y	-0-					-0-
03	1085	X	408	-0-	-677	-0-	25	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	103	1	1587	2	Y	-0-					-0-
05	1209	X	1111	-0-	-98	-0-	51	1	776	2	Y	258	203	0			55
							284	9									
*06	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	67	1	1159	2	Y	267	237	0			85
							294	9									

FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11256 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
*06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	165	1	2464	2	Y	-0-					1
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	151	1	2116	2	Y	-0-					1
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	177	1	2294	2	Y	-0-					1
04	3000	N	3208	-0-	208	208	189	1	2971	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
05	3100	N	3739	-0-	639	847	257	1	3408	2	Y	67	53	1			16
							74	9									
*06	3000	N	3602	-0-	602	1449	255	1	3322	2	Y	23	25	1			14
							25	9									

FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4345	-0-	-1979	-0-	4317	2	28	9	N	25					161
02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5854	2	87	9	N	79	196	1			44
03	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6435	2	333	9	N	303	196	1			151
04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					151
05	6324	X	5839	-0-	-485	-0-	5839	2			N	-0-					151
*06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					151

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					161
02	812	N	256	-0-	-556	-0-	256	2			N	-0-					161
03	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					161
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					161
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	2	6	9	N	5					166
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					166

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2770	2	6	9	N	5					70
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					70
03	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			N	-0-					70
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					70
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					70
*06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					70

VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	42	1	635	2	Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	43	1	558	2	Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	44	1	683	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	44	1	578	2	Y	-0-					-0-
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	42	1	552	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	49	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	45	1	639	2	Y	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	55	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	101	-0-	-649	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	52	1	691	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	452	-0-	-298	-0-	32	1	420	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

01	2914	X	2597	-0-	-317	-0-	121	1	2424	2	Y	47	46	0			11
							52	9									
02	2632	X	2201	-0-	-431	-0-	120	1	2033	2	Y	44	44	0			11
							48	9									
03	2759	X	2047	-0-	-712	-0-	124	1	1884	2	Y	35	37	0			9
							39	9									
04	2670	X	2027	-0-	-643	-0-	124	1	1903	2	Y	-0-	9	0			-0-
05	2635	X	2024	-0-	-611	-0-	125	1	1899	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	1638	-0-	-882	-0-	90	1	1548	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

01	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1009	2			N	-0-					35
02	1316	N	801	-0-	-515	-0-	786	2	15	9	N	14					49
03	1023	N	678	-0-	-345	-0-	671	2	7	9	N	6					55
04	990	N	558	-0-	-432	-0-	558	2			N	-0-					55
05	899	N	682	-0-	-217	-0-	682	2			N	-0-					55
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	579	2	21	9	N	19					74

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					60
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					60
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					60
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					60
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					60
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					60

FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

01	5735	X	4535	-0-	-1200	-0-	4535	2			N	-0-					169
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5418	2	13	9	N	12					181
03	5735	X	5721	-0-	-14	-0-	5721	2			N	-0-					181
04	5550	X	5424	-0-	-126	-0-	5424	2			N	-0-					181
05	6014	X	5438	-0-	-576	-0-	5429	2	9	9	N	8					189
*06	5400	X	4750	-0-	-650	-0-	4750	2			N	-0-					189

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	Y	-0-					-0-
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	2	Y	-0-					-0-

DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

01	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			N	-0-					70
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					70
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					70
04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	1063	2			N	-0-					70
05	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	2			N	-0-					70
06	1260	N	1019	-0-	-241	-0-	1019	2			N	-0-					70

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4075	2	62	9	Y	56	44	0			12
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3973	2	55	9	Y	50	48	0			14
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4007	2	18	9	Y	16	25	0			5
*06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3926	2	56	9	Y	51	49	0			7

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5762	2	150	9	Y	136	142	1			31
02	4676	X	3673	-0-	-1003	-0-	3631	2	42	9	Y	38					69
03	4991	X	3361	-0-	-1630	-0-	3344	2	17	9	Y	15					84
04	5730	X	3930	-0-	-1800	-0-	3900	2	30	9	Y	27	94	1			17
*05	5921	X	5345	-0-	-576	-0-	5267	2	78	9	Y	71	64	1			24
06	5730	X	4431	-0-	-1299	-0-	4365	2	66	9	Y	60	65	1			19

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3231	-0-	-582	-0-	3213	2	18	9	N	16					186
02	3444	X	1370	-0-	-2074	-0-	1370	2			N	-0-					186
03	3813	X	1862	-0-	-1951	-0-	1853	2	9	9	N	8					194
04	3480	X	3436	-0-	-44	-0-	3436	2			N	-0-					194
05	3596	X	2879	-0-	-717	-0-	2853	2	26	9	N	24	193	1			25
*06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280

01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	96	1	1399	2	Y	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	121	1	1715	2	Y	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	98	1	1327	2	Y	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	135	1	1820	2	Y	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	141	1	1869	2	Y	-0-					-0-
*06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	128	1	1747	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944

01	3937	X	3032	-0-	-905	-0-	140	1	2798	2	Y	85	80	0			20
							94	9									
02	3556	X	2231	-0-	-1325	-0-	120	1	2034	2	Y	70	73	0			17
							77	9									
03	3751	X	2333	-0-	-1418	-0-	140	1	2124	2	Y	63	63	0			17
							69	9									
04	3450	X	3053	-0-	-397	-0-	171	1	2637	2	Y	223	187	0			53
							245	9									
05	3038	X	1546	-0-	-1492	-0-	96	1	1450	2	Y	-0-	53	0			-0-
*06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	212	1	3637	2	Y	-0-					-0-

YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001

01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2517	2	45	9	N	41					152
02	2296	N	2064	-0-	-232	-0-	2064	2			N	-0-					152
03	2945	N	1555	-0-	-1390	-0-	1555	2			N	-0-					152
04	3000	N	3167	-0-	167	167	3167	2			N	-0-					152
05	2646	N	2479	-0-	-167	-0-	2479	2			N	-0-					152
*06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					152

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	105	1	2682	2	Y	2	26	0			12
							2	9									
02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	98	1	2467	2	Y	77	78	0			11
							85	9									
03	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	111	1	2634	2	Y	58	28	0			41
							64	9									
04	2490	N	2341	-0-	-149	-0-	95	1	2215	2	Y	28	43	0			26
							31	9									
05	2573	N	2216	-0-	-357	-0-	98	1	2118	2	Y	-0-	26	0			-0-
06	2490	N	2211	-0-	-279	-0-	99	1	2112	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5246	-0-	-1667	-0-	197	1	5047	2	Y	2	31	0			15
							2	9									
02	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	198	1	4975	2	Y	107	107	0			15
							118	9									
03	5704	X	5498	-0-	-206	-0-	218	1	5192	2	Y	80	39	0			56
							88	9									
04	5520	X	5100	-0-	-420	-0-	209	1	4846	2	Y	41	58	0			39
							45	9									
*05	5859	X	5124	-0-	-735	-0-	222	1	4794	2	Y	98	110	0			27
							108	9									
06	5670	X	5137	-0-	-533	-0-	228	1	4878	2	Y	28					55
							31	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2952	2	20	9	Y	18					18
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2990	2	31	9	Y	28	28	1			18
*05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3214	2	65	9	Y	59	57	1			20
*06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3262	2	67	9	Y	61	62	1			19

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

01	3472	X	3459	-0-	-13	-0-	3442	2	17	9	N	15					55
02	3136	X	2851	-0-	-285	-0-	2814	2	37	9	N	34					89
03	3472	X	3100	-0-	-372	-0-	3010	2	90	9	N	82	99	1			72
04	3360	X	2707	-0-	-653	-0-	2707	2			N	-0-					72
05	3472	X	2531	-0-	-941	-0-	2531	2			N	-0-					72
06	3360	X	2370	-0-	-990	-0-	2370	2			N	-0-					72

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

01	7626	X	5888	-0-	-1738	-0-	5719	2	169	9	Y	154	158	0			19
02	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7133	2	98	9	Y	89	92	0			16
03	7626	X	7088	-0-	-538	-0-	7088	2			Y	-0-	16	0			-0-
04	6990	X	6698	-0-	-292	-0-	6698	2			Y	-0-					-0-
05	7998	X	7043	-0-	-955	-0-	7043	2			Y	-0-					-0-
06	7740	X	6539	-0-	-1201	-0-	6539	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	303	1	6062	2	Y	-0-					-0-
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	332	1	5618	2	Y	-0-					-0-
03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	396	1	6001	2	Y	-0-					-0-
04	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	424	1	6519	2	Y	-0-					-0-
05	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	393	1	5953	2	Y	-0-					-0-
*06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	335	1	5757	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

01	2356	N	1260	-0-	-1096	-0-	1210	2	50	9	N	45	49	1			5
02	1876	N	807	-0-	-1069	-0-	762	2	45	9	N	41	36	1			10
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2407	2	65	9	N	59	63	1			6
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2634	2	58	9	N	53	55	1			4
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2446	2	66	9	N	60	61	1			3
06	2400	N	2357	-0-	-43	-0-	2307	2	50	9	N	45	44	1			4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2351	-0-	-842	-0-	146	1	2122	2	Y	75	74	0			4
							83	9									
02	2884	X	2505	-0-	-379	-0-	159	1	2260	2	Y	78	77	0			5
							86	9									
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	301	1	4068	2	Y	-0-	5	0			-0-
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	334	1	4523	2	Y	-0-					-0-
05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	315	1	4175	2	Y	-0-					-0-
*06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	263	1	3597	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					40
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2828	2	10	9	N	9					49
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					49
04	2340	X	2179	-0-	-161	-0-	2179	2			N	-0-					49
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					49
*06	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2435	2	40	9	N	36					85

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					141
02	952	N	856	-0-	-96	-0-	856	2			N	-0-					141
03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			N	-0-					141
04	1110	N	915	-0-	-195	-0-	915	2			N	-0-					141
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					141
06	990	N	13	-0-	-977	-0-	13	2			N	-0-					141

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

01	2852	X	2726	-0-	-126	-0-	2726	2			N	-0-					46
02	2576	X	2314	-0-	-262	-0-	2314	2			N	-0-					46
03	2852	X	1881	-0-	-971	-0-	1881	2			N	-0-					46
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					46
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					46
*06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2921	2	26	9	N	24					70

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241

01	2232	X	1692	-0-	-540	-0-	109	1	1583	2	Y	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	114	1	1614	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	130	1	1759	2	Y	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	144	1	1942	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	155	1	2046	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1181	-0-	-649	-0-	80	1	1101	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

01	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	86	1	1251	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1295	-0-	-133	-0-	85	1	1210	2	Y	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	113	1	1524	2	Y	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	109	1	1472	2	Y	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	114	1	1503	2	Y	-0-					-0-
*06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	105	1	1443	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2321	-0-	-655	-0-	109	1	2183	2	Y	26	27	0			6
							29	9									
02	2632	N	2285	-0-	-347	-0-	126	1	2127	2	Y	29	28	0			7
							32	9									
03	2604	N	2577	-0-	-27	-0-	157	1	2388	2	Y	29	28	0			8
							32	9									
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	154	1	2369	2	Y	-0-	8	0			-0-
05	2511	N	2364	-0-	-147	-0-	146	1	2218	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2265	-0-	-225	-0-	125	1	2140	2	Y	-0-					-0-

RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2435	2	80	9	N	73	195	1			32
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1634	2	33	9	N	30					62
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1814	2	42	9	N	38					100
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1849	2	35	9	N	32					132
05	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-					132
*06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1534	2	57	9	N	52					184

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	85	-0-	-163	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	32	-0-	-148	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2865	-0-	-421	-0-	184	1	2681	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2585	-0-	-383	-0-	170	1	2415	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2621	-0-	-665	-0-	181	1	2440	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2470	-0-	-470	-0-	170	1	2300	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2385	-0-	-653	-0-	168	1	2217	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2381	-0-	-379	-0-	162	1	2219	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37093	X	37093	-0-	-0-	-0-	1720	1	34407	2	Y	878	801	0			206
							966	9									
02	29542	X	29542	-0-	-0-	-0-	1601	1	27077	2	Y	785	801	0			190
							864	9									
03	30384	X	30384	-0-	-0-	-0-	1831	1	27786	2	Y	697	701	0			186
							767	9									
04	25370	X	25370	-0-	-0-	-0-	1548	1	23822	2	Y	-0-	186	0			-0-
05	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	1374	1	20838	2	Y	-0-					-0-
06	9660	X	7519	-0-	-2141	-0-	413	1	7106	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	76	1	1934	2	Y	1	17	0			8
							1	9									
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	65	1	1630	2	Y	48	49	0			7
							53	9									
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	81	1	1930	2	Y	40	19	0			28
							44	9									
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	85	1	1975	2	Y	13	29	0			12
							14	9									
*05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	104	1	2232	2	Y	36	38	0			10
							40	9									
*06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	94	1	2022	2	Y	9					19
							10	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					84
02	308	N	207	-0-	-101	-0-	207	2			N	-0-					84
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					84
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					84
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					84
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					84

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

01	1643	N	384	-0-	-1259	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
02	1484	X	307	-0-	-1177	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	1643	X	347	-0-	-1296	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	1590	X	270	-0-	-1320	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	1643	X	320	-0-	-1323	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	360	X	246	-0-	-114	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					60
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					60
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					60
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					60
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					60
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	251	2	28	9	N	25					85

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

01	2325	N	1463	-0-	-862	-0-	55	1	1408	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1274	-0-	-826	-0-	49	1	1225	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	462	-0-	-1801	-0-	19	1	443	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	316	-0-	-1094	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	308	-0-	-1118	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	296	-0-	-154	-0-	13	1	283	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	80	1	1188	2	N	180	198	1			62
							198	9									
02	1204	N	1163	-0-	-41	-0-	76	1	1065	2	N	20					82
							22	9									
03	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	91	1	1184	2	N	5					87
							6	9									
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1199	2	N	161	197	1			51
							177	9									
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	93	1	1239	2	N	29					80
							32	9									
06	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	81	1	1054	2	N	37					117
							41	9									

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

01	2821	X	1737	-0-	-1084	-0-	1715	2	22	9	N	20					100
02	2548	X	1622	-0-	-926	-0-	1598	2	24	9	N	22					122
03	2821	X	1323	-0-	-1498	-0-	1312	2	11	9	N	10					132
04	2730	X	1121	-0-	-1609	-0-	1115	2	6	9	N	5					137
05	1798	X	1503	-0-	-295	-0-	1503	2			N	-0-					137
06	1290	N	1033	-0-	-257	-0-	1011	2	22	9	N	20					157

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

01	682	X	677	-0-	-5	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	510	-0-	-78	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	518	-0-	-142	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	427	-0-	-173	-0-	427	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

01	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9088	2	94	9	Y	85	86	1			9
02	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8350	2	121	9	Y	110	93	1			26
03	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	8961	2	62	9	Y	56	76	1			6
04	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8676	2	72	9	Y	65	66	1			5
05	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	8998	2	90	9	Y	82	83	1			4
06	7950	X	7411	-0-	-539	-0-	7352	2	59	9	Y	54	53	1			5

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	251	1	5013	2	Y	65	62	0			15
							72	9									
02	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	264	1	4468	2	Y	66	65	0			16
							73	9									
03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	339	1	5136	2	Y	66	64	0			18
							73	9									
04	5160	X	4847	-0-	-313	-0-	296	1	4551	2	Y	-0-	18	0			-0-
05	5332	X	5301	-0-	-31	-0-	328	1	4973	2	Y	-0-					-0-
06	5370	X	4991	-0-	-379	-0-	274	1	4717	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	624	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	402	-0-	-186	-0-	22	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	736	2	Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	49	1	755	2	Y	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	67	1	1015	2	Y	-0-					-0-
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	51	1	870	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	2779	-0-	-1840	-0-	105	1	2673	2	Y	1	30	0			14
							1	9									
02	3920	X	2145	-0-	-1775	-0-	80	1	2009	2	Y	51	58	0			7
							56	9									
03	4340	X	1936	-0-	-2404	-0-	77	1	1823	2	Y	33	17	0			23
							36	9									
04	4200	X	1884	-0-	-2316	-0-	77	1	1787	2	Y	18	24	0			17
							20	9									
05	4123	X	1759	-0-	-2364	-0-	78	1	1681	2	Y	-0-	17	0			-0-
06	2700	X	1911	-0-	-789	-0-	85	1	1826	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	2	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	N	-0-					-0-
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	4	0			1
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1023	X	608	-0-	-415	-0-	27	1	573	2	Y	7	5	0			2
							8	9									
*06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	151	1	3224	2	Y	-0-					2

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					30
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	2			N	-0-					30
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					30
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					30
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					30
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					30

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	28	-0-	-84	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2558	-0-	-15	-0-	2558	2			N	-0-					33
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					33
03	2418	N	2247	-0-	-171	-0-	2247	2			N	-0-					33
04	2490	N	2187	-0-	-303	-0-	2187	2			N	-0-					33
05	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2401	2			N	-0-					33
*06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					33

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					60
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					60
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					60

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10202	X	4840	-0-	-5362	-0-	182	1	4658	2	Y	-0-					-0-
02	4732	X	3476	-0-	-1256	-0-	133	1	3343	2	Y	-0-					-0-
03	6386	X	4330	-0-	-2056	-0-	175	1	4155	2	Y	-0-					-0-
04	6180	X	4184	-0-	-1996	-0-	173	1	4011	2	Y	-0-					-0-
05	6386	X	4105	-0-	-2281	-0-	182	1	3923	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	3996	-0-	-684	-0-	178	1	3818	2	Y	-0-					-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2762	-0-	-121	-0-	2762	2			N	-0-					140
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					140
03	2883	X	2825	-0-	-58	-0-	2825	2			N	-0-					140
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2825	2	6	9	N	5					145
05	2883	X	2353	-0-	-530	-0-	2353	2			N	-0-					145
06	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	2719	2			N	-0-					145

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					80
02	9072	X	8721	-0-	-351	-0-	8721	2			N	-0-					80
03	10044	X	9061	-0-	-983	-0-	9061	2			N	-0-					80
04	9960	X	7971	-0-	-1989	-0-	7971	2			N	-0-					80
05	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-					80
06	9960	X	8581	-0-	-1379	-0-	8581	2			N	-0-					80

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	497	-0-	-154	-0-	19	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	18	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	20	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	21	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	20	1	420	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1 3	1 9	10	2	Y	3	3	1			1
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1 1	1 9	8	2	Y	1	2	1			-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1 3	1 9	7	2	Y	3	3	1			-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	10	N	6	-0-	-4	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

01	8866	X	8720	-0-	-146	-0-	537 347	1 9	7836	2	Y	315	314	0			15
02	8008	X	7073	-0-	-935	-0-	448 277	1 9	6348	2	Y	252	252	0			15
03	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	601 271	1 9	8119	2	Y	246	244	0			17
04	8580	X	7557	-0-	-1023	-0-	506 212	1 9	6839	2	Y	193	191	0			19
05	8866	X	8207	-0-	-659	-0-	539 536	1 9	7132	2	Y	487	415	0			91
*06	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	521 322	1 9	7135	2	Y	293	348	0			36

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

01	372	N	146	-0-	-226	-0-	140	2	6	9	N	5					60
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	146	2	17	9	N	15					75
03	186	N	58	-0-	-128	-0-	36	2	22	9	N	20					95
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	78	2	62	9	N	56	124	1			27
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					27

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	150	1	2190	2	Y	-0-					-0-
02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	146	1	2064	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2219	-0-	-571	-0-	153	1	2066	2	Y	-0-					-0-
04	2340	X	2049	-0-	-291	-0-	141	1	1908	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2120	-0-	-329	-0-	149	1	1971	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2070	-0-	-300	-0-	141	1	1929	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	676	1	9851	2	Y	501	489	0			24
							551	9									
02	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	651	1	9237	2	Y	464	461	0			27
							510	9									
03	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	692	1	9354	2	Y	360	362	0			25
							396	9									
04	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	638	1	8631	2	Y	308	303	0			30
							339	9									
05	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	615	1	8146	2	Y	-0-	30	0			-0-
*06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	575	1	7868	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	208	1	3031	2	Y	-0-					-0-
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	185	1	2617	2	Y	-0-					-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	203	1	2741	2	Y	-0-					-0-
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	230	1	3112	2	Y	-0-					-0-
05	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	172	1	2282	2	Y	-0-					-0-
*06	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	149	1	2037	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	823	1	11998	2	Y	-0-					-0-
02	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	700	1	9928	2	Y	-0-					-0-
03	13950	X	13545	-0-	-405	-0-	933	1	12612	2	Y	-0-					-0-
04	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	942	1	12737	2	Y	-0-					-0-
05	13764	X	13494	-0-	-270	-0-	948	1	12546	2	Y	-0-					-0-
06	13110	X	12582	-0-	-528	-0-	856	1	11726	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	857	1	12491	2	Y	-0-					-0-
02	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	760	1	10781	2	Y	120	113	0			7
							132	9									
03	15438	X	13088	-0-	-2350	-0-	874	1	11808	2	Y	369	350	0			26
							406	9									
04	14040	X	11954	-0-	-2086	-0-	799	1	10812	2	Y	312	308	0			30
							343	9									
05	13919	X	13042	-0-	-877	-0-	855	1	11314	2	Y	794	676	0			148
							873	9									
*06	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	755	1	10331	2	Y	435	530	0			53
							479	9									

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19106	X	19106	-0-	-0-	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
02	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	15660	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	16676	-0-	-4900	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	14630	-0-	-5290	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	14605	-0-	-4863	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	13494	-0-	-4986	-0-	13494	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1278	-0-	-1543	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1391	-0-	-989	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1677	-0-	-958	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1626	-0-	-444	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*06	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 158 RRCID -> 265266 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8506 - 8526

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

*07	27373	X	3914	-0-	-23459	-0-	139	1	3775	2	N	-0-					-0-
*08	27373	X	6182	-0-	-21191	-0-	258	1	5924	2	N	-0-					-0-
*09	26490	X	5072	-0-	-21418	-0-	200	1	4829	2	N	39					39
							43	9									
*10	27373	X	4787	-0-	-22586	-0-	182	1	4566	2	N	35	35	0			39
							39	9									
*11	26490	X	5647	-0-	-20843	-0-	172	1	5429	2	N	42	29	0			52
							46	9									
*12	27373	X	5497	-0-	-21876	-0-	177	1	5246	2	N	67	69	0			50
							74	9									
*01	27373	X	5188	-0-	-22185	-0-	195	1	4991	2	N	2	35	0			17
							2	9									
*02	24724	X	4800	-0-	-19924	-0-	179	1	4500	2	N	110	111	0			16
							121	9									
*03	27373	X	4936	-0-	-22437	-0-	195	1	4652	2	N	81	40	0			57
							89	9									
04	5640	X	4422	-0-	-1218	-0-	182	1	4240	2	N	-0-	57	0			-0-
05	5487	X	4537	-0-	-950	-0-	201	1	4336	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	3808	-0-	-1322	-0-	170	1	3638	2	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 5 RRCID -> 129875 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8740

01	2883	X	2837	-0-	-46	-0-	604	1	2180	2	Y	48	37	1			19
							53	9									
02	2604	X	1534	-0-	-1070	-0-	310	1	1196	2	Y	25					44
							28	9									
03	3162	X	2066	-0-	-1096	-0-	405	1	1638	2	Y	21	48	1			17
							23	9									
04	3060	X	1722	-0-	-1338	-0-	344	1	1352	2	Y	24	19	1			22
							26	9									
05	3162	X	1181	-0-	-1981	-0-	191	1	923	2	Y	61	38	1			45
							67	9									
06	2760	X	855	-0-	-1905	-0-	167	1	681	2	Y	6	44	1			7
							7	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	411	1	1489	2	Y	50	36	1			20
							55	9									
02	2800	N	3416	-0-	616	616	686	1	2640	2	Y	82					102
							90	9									
03	3100	N	4034	-0-	934	1550	785	1	3181	2	Y	62	113	1			51
							68	9									
04	3000	N	3407	-0-	407	1957	682	1	2674	2	Y	46	55	1			42
							51	9									
05	4431	X	2474	-0-	-1957	-0-	412	1	1992	2	Y	64	59	1			47
							70	9									
*06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	547	1	2224	2	Y	32	46	1			33
							35	9									

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

01	2077	N	1393	-0-	-684	-0-	302	1	1091	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1363	-0-	-541	-0-	281	1	1082	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1345	-0-	-577	-0-	266	1	1079	2	N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	282	1	1109	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	231	1	1112	2	N	-0-					-0-
*06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	360	1	1464	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	1638	1	4906	2	N	177	118	1			70
							195	9									
02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	1682	1	5081	2	N	135					205
							149	9									
03	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	1855	1	5767	2	N	116	226	1			95
							128	9									
04	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	1422	1	4522	2	N	72	101	1			66
							79	9									
05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	1054	1	3958	2	N	129	100	1			95
							142	9									
*06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	1179	1	3249	2	N	59	93	1			61
							65	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	223	1	790	2	Y	8	35	1			4
							9	9									
02	609	X	609	-0-	-0-	-0-	151	1	452	2	Y	5					9
							6	9									
03	3038	X	1038	-0-	-2000	-0-	244	1	790	2	Y	4					13
							4	9									
04	2940	X	871	-0-	-2069	-0-	189	1	679	2	Y	3					16
							3	9									
05	1116	X	764	-0-	-352	-0-	176	1	584	2	Y	4					20
							4	9									
06	990	X	689	-0-	-301	-0-	172	1	511	2	Y	5					25
							6	9									

BRISCOE B WELL #: 2 RRCID -> 143772 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8863 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	206	1	731	2	Y	16	114	1			8
							18	9									
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	210	1	631	2	Y	15					23
							17	9									
03	1178	N	860	-0-	-318	-0-	201	1	651	2	Y	7					30
							8	9									
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	223	1	799	2	Y	9					39
							10	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	237	1	784	2	Y	12					51
							13	9									
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	201	1	596	2	Y	11					62
							12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "N" 2046 WELL #: 2 RRCID -> 163538 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8250 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	333	1	1181	2	Y	10	34	1			5
							11	9									
02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	363	1	1089	2	Y	9					14
							10	9									
03	2914	X	1645	-0-	-1269	-0-	387	1	1252	2	Y	5					19
							6	9									
04	2400	X	1795	-0-	-605	-0-	390	1	1399	2	Y	5					24
							6	9									
05	2325	X	1784	-0-	-541	-0-	412	1	1364	2	Y	7					31
							8	9									
*06	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	412	1	1221	2	Y	-0-					31

BRISCOE M WELL #: 3 RRCID -> 167897 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8394 - 8407

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "M" WELL #: 4 RRCID -> 168566 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8686 - 8864

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE N WELL #: 1 RRCID -> 176359 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9403 - 9557

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	191	1	1588	2	Y	1					22
							1	9									
02	2660	X	1406	-0-	-1254	-0-	148	1	1249	2	Y	8					30
							9	9									
03	2945	X	1571	-0-	-1374	-0-	169	1	1393	2	Y	8					38
							9	9									
04	2850	X	1327	-0-	-1523	-0-	153	1	1173	2	Y	1					39
							1	9									
05	1891	X	1275	-0-	-616	-0-	145	1	1123	2	Y	6					45
							7	9									
06	1710	X	1322	-0-	-388	-0-	143	1	1176	2	Y	3					48
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	151	1	1250	2	Y	-0-					139
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	114	1	967	2	Y	-0-					139
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	127	1	1046	2	Y	-0-					139
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	113	1	866	2	Y	-0-					139
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	107	1	832	2	Y	43					182
							47	9									
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	119	1	978	2	Y	-0-					182

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	190	1	1576	2	Y	-0-					178
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	215	1	1814	2	Y	-0-					178
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	233	1	1917	2	Y	204	189	1			193
							224	9									
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	280	1	2138	2	Y	-0-					193
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	267	1	2073	2	Y	-0-					193
*06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	276	1	2269	2	Y	-0-					193

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	289	1	2395	2	Y	-0-					175
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	249	1	2105	2	Y	-0-					175
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	286	1	2353	2	Y	5	166	1			14
							6	9									
04	2610	N	2112	-0-	-498	-0-	244	1	1868	2	Y	-0-					14
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	292	1	2272	2	Y	20					34
							22	9									
*06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	258	1	2123	2	Y	159					193
							175	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	109	1	903	2	Y	-0-					106
02	1120	N	1076	-0-	-44	-0-	114	1	962	2	Y	-0-					106
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	115	1	954	2	Y	-0-					106
04	990	N	947	-0-	-43	-0-	110	1	837	2	Y	-0-					106
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	119	1	926	2	Y	-0-					106
06	1020	N	956	-0-	-64	-0-	104	1	852	2	Y	-0-					106

FORBES, C. C. COMPANY 275603
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 123608 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 11753 PERF. 3953 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3245	2	57	9	Y	52					217
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2845	2	28	9	Y	25	197	1			45
03	3937	X	3454	-0-	-483	-0-	3395	2	59	9	Y	54					99
04	3810	X	3092	-0-	-718	-0-	3041	2	51	9	Y	46					145
05	3937	X	3913	-0-	-24	-0-	3847	2	66	9	Y	60					205
*06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3586	2	53	9	Y	48	176	1			77

K & H FEE "1647" WELL #: 2 RRCID -> 165376 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8520 - 8532

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAREDO ENERGY 486543
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

01	3100	X	2635	-0-	-465	-0-	635	1	1997	2	Y	3					19
							3	9									
02	2632	X	2304	-0-	-328	-0-	333	1	1953	2	Y	16					35
							18	9									
03	2821	X	2385	-0-	-436	-0-	348	1	2015	2	Y	20					55
							22	9									
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	407	1	2320	2	Y	59					114
							65	9									
*05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	387	1	2399	2	Y	16					130
							18	9									
*06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	369	1	2265	2	Y	8					138
							9	9									

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

01	5332	X	4356	-0-	-976	-0-	1034	1	3255	2	Y	61	168	1			32
							67	9									
02	4340	X	4261	-0-	-79	-0-	616	1	3614	2	Y	28					60
							31	9									
03	4495	X	3888	-0-	-607	-0-	566	1	3279	2	Y	39					99
							43	9									
04	4260	X	3974	-0-	-286	-0-	590	1	3354	2	Y	27					126
							30	9									
*05	4712	X	4254	-0-	-458	-0-	584	1	3619	2	Y	46					172
							51	9									
06	4560	X	4120	-0-	-440	-0-	577	1	3543	2	Y	-0-					172

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352

01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	1648	1	1633	2	N	28	163	1			19
							31	9									
02	2828	X	2687	-0-	-141	-0-	1783	1	904	2	N	-0-					19
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2424	1	722	2	N	12					31
							13	9									
04	3210	X	2769	-0-	-441	-0-	2149	1	609	2	N	10					41
							11	9									
*05	3317	X	2627	-0-	-690	-0-	934	1	1680	2	N	12					53
							13	9									
06	3210	X	2603	-0-	-607	-0-	397	1	2200	2	N	5					58
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	389	1	1277	2	Y	-0-					35
02	1932	N	1332	-0-	-600	-0-	194	1	1138	2	Y	-0-					35
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	252	1	1459	2	Y	-0-					35
04	1620	N	1321	-0-	-299	-0-	198	1	1123	2	Y	-0-					35
*05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	253	1	1567	2	Y	6					41
							7	9									
*06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	266	1	1633	2	Y	-0-					41

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	102	1	321	2	Y	1					85
							1	9									
02	952	N	520	-0-	-432	-0-	75	1	442	2	Y	3					88
							3	9									
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	131	1	756	2	Y	11					99
							12	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	71	1	405	2	Y	-0-					99
*05	589	N	584	-0-	-5	-0-	81	1	502	2	Y	1					100
							1	9									
06	870	N	560	-0-	-310	-0-	78	1	482	2	Y	-0-					100

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					106
02	2268	N	2062	-0-	-206	-0-	2062	2			N	-0-					106
03	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	2264	2			N	-0-					106
04	2280	N	2139	-0-	-141	-0-	2139	2			N	-0-					106
*05	2294	N	2030	-0-	-264	-0-	2030	2			N	-0-					106
06	2190	N	2155	-0-	-35	-0-	2155	2			N	-0-					106

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8301 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					17
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					17
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					17
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					17
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					17
06	5190	X	1893	-0-	-3297	-0-	1893	2			N	-0-					17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

CARR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 248961 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8630 - 8928

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					18
02	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					18
03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					18
04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					18
05	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					18
06	2190	X	1856	-0-	-334	-0-	1856	2			N	-0-					18

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

01	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					63
02	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					63
03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					63
04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					63
05	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					63
06	1320	X	1205	-0-	-115	-0-	1205	2			N	-0-					63

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

01	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	14337	2	250	9	N	227	193	1			154
02	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14011	2	94	9	N	85					239
03	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12308	2	51	9	N	46	185	1			100
04	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	15560	2	54	9	N	49					149
05	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	16005	2	212	9	N	193	178	1			164
*06	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	14415	2	47	9	N	43					207

WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

01	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	2			N	-0-					17
02	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					17
03	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12356	2	193	9	N	175	177	1			15
04	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2			N	-0-					15
05	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					15
06	12150	X	10567	-0-	-1583	-0-	10567	2			N	-0-					15

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

01	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	8503	2	182	9	N	165	190	1			87
02	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6811	2	20	9	N	18					105
03	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	6947	2	101	9	N	92	174	1			23
04	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5321	2	28	9	N	25					48
05	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					48
06	8400 X	5241	-0-	-3159	-0-	5234	2	7	9	N	6					54

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

01	22050 X	22050	-0-	-0-	-0-	21846	2	204	9	N	185	184	1			158
02	16185 X	16185	-0-	-0-	-0-	16069	2	116	9	N	105					263
03	17533 X	17533	-0-	-0-	-0-	17526	2	7	9	N	6	183	1			86
04	13534 X	13534	-0-	-0-	-0-	13438	2	96	9	N	87	100	1			73
05	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	9009	2	81	9	N	74					147
06	21330 X	9620	-0-	-11710	-0-	9564	2	56	9	N	51					198

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

01	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	2			N	-0-					103
02	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	8447	2	7	9	N	6					109
03	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-					109
04	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					109
05	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					109
06	9060 X	4924	-0-	-4136	-0-	4924	2			N	-0-	107	1			2

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

01	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					72
02	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					72
03	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					72
04	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2840	2	15	9	N	14					86
05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3350	2	2	9	N	2					88
06	3960 X	2066	-0-	-1894	-0-	2066	2			N	-0-					88

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

01	15368 X	15368	-0-	-0-	-0-	15368	2			N	-0-					176
02	12707 X	12707	-0-	-0-	-0-	12671	2	36	9	N	33					209
03	12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	12943	2	1	9	N	1	128	1			82
04	11444 X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2			N	-0-					82
05	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	11318	2	23	9	N	21					103
06	14880 X	9913	-0-	-4967	-0-	9898	2	15	9	N	14					117

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41881	X	4822	-0-	-37059	-0-	4822	2			N	-0-					48
02	37828	X	3585	-0-	-34243	-0-	3585	2			N	-0-					48
03	41881	X	3410	-0-	-38471	-0-	3410	2			N	-0-					48
04	40530	X	2840	-0-	-37690	-0-	2840	2			N	-0-	48	1			-0-
05	6045	X	3238	-0-	-2807	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2004	-0-	-2676	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

BHE WELL #: 3 RRCID -> 266990 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98673	X	4546	-0-	-94127	-0-	4546	2			N	-0-					70
02	89124	X	4800	-0-	-84324	-0-	4800	2			N	-0-					70
03	98673	X	4965	-0-	-93708	-0-	4965	2			N	-0-					70
04	95490	X	4331	-0-	-91159	-0-	4331	2			N	-0-					70
05	6572	X	3688	-0-	-2884	-0-	3688	2			N	-0-					70
06	5130	X	3502	-0-	-1628	-0-	3502	2			N	-0-	69	1			1

BHE WELL #: 11 RRCID -> 267947 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60760	X	-0-	-0-	-60760	-0-					N	-0-					19
02	54880	X	-0-	-0-	-54880	-0-					N	-0-					19
03	60760	X	-0-	-0-	-60760	-0-					N	-0-					19
04	58800	X	-0-	-0-	-58800	-0-					N	-0-					19
05	60760	X	-0-	-0-	-60760	-0-					N	-0-					19
06	58800	X	-0-	-0-	-58800	-0-					N	-0-	18	1			1

BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112499	X	11024	-0-	-101475	-0-	11024	2			N	-0-					195
02	101612	X	8510	-0-	-93102	-0-	8510	1			N	-0-					195
03	112499	X	9058	-0-	-103441	-0-	9057	2	1	9	N	1	178	1			18
04	108870	X	7990	-0-	-100880	-0-	7902	2	88	9	N	80					98
05	112499	X	9249	-0-	-103250	-0-	9249	2			N	-0-					98
06	108870	X	7535	-0-	-101335	-0-	7535	2			N	-0-					98

BHE WELL #: 8 RRCID -> 268077 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123535	X	7804	-0-	-115731	-0-	7767	2	37	9	N	34	153	1			19
02	111580	X	6499	-0-	-105081	-0-	6499	2			N	-0-					19
03	123535	X	6836	-0-	-116699	-0-	6836	2			N	-0-					19
04	119550	X	6102	-0-	-113448	-0-	6066	2	36	9	N	33					52
05	123535	X	6492	-0-	-117043	-0-	6475	2	17	9	N	15					67
06	119550	X	5803	-0-	-113747	-0-	5803	2			N	-0-					67

BHE WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36332	X	20950	-0-	-15382	-0-	20871	2	79	9	N	72	164	1			19
02	32816	X	20232	-0-	-12584	-0-	20214	2	18	9	N	16					35
03	36332	X	21762	-0-	-14570	-0-	21762	2			N	-0-					35
04	35160	X	20066	-0-	-15094	-0-	20034	2	32	9	N	29					64
05	36332	X	21053	-0-	-15279	-0-	21031	2	22	9	N	20					84
06	35160	X	20549	-0-	-14611	-0-	20539	2	10	9	N	9					93

BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8130 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	2540	-0-	-17703	-0-	2540	2			N	-0-					15
02	18284	X	1901	-0-	-16383	-0-	1901	2			N	-0-					15
03	20243	X	2173	-0-	-18070	-0-	2173	2			N	-0-					15
04	19590	X	2997	-0-	-16593	-0-	2997	2			N	-0-	15	1			-0-
05	20243	X	2773	-0-	-17470	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	2561	-0-	-17029	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98177	X	7528	-0-	-90649	-0-	7528	2			N	-0-					142
02	88676	X	4380	-0-	-84296	-0-	4380	2			N	-0-					142
03	98177	X	5314	-0-	-92863	-0-	5314	2			N	-0-					142
04	95010	X	1979	-0-	-93031	-0-	1979	2			N	-0-					142
05	98177	X	2280	-0-	-95897	-0-	2280	2			N	-0-					142
06	95010	X	1114	-0-	-93896	-0-	1114	2			N	-0-					142

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	1876	-0-	-14926	-0-	1876	2			N	-0-					24
02	15176	X	1403	-0-	-13773	-0-	1403	2			N	-0-					24
03	16802	X	1031	-0-	-15771	-0-	1031	2			N	-0-					24
04	16260	X	172	-0-	-16088	-0-	172	2			N	-0-	14	1			10
05	16802	X	521	-0-	-16281	-0-	521	2			N	-0-	10	1			-0-
06	16260	X	37	-0-	-16223	-0-	37	2			N	-0-					-0-

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65751	X	NO RPT	-0-	-65751	-0-					N	NO RPT					-0-
02	59388	X	NO RPT	-0-	-59388	-0-					N	NO RPT					-0-
03	65751	X	NO RPT	-0-	-65751	-0-					N	NO RPT					-0-
04	63630	X	NO RPT	-0-	-63630	-0-					N	NO RPT					-0-
05	65751	X	NO RPT	-0-	-65751	-0-					N	NO RPT					-0-
06	63630	X	NO RPT	-0-	-63630	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	958	-0-	-34	-0-	80	1	878	2	Y	-0-					-0-
02	784	X	754	-0-	-30	-0-	65	1	689	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	604	-0-	-326	-0-	51	1	553	2	Y	-0-					-0-
04	930	X	842	-0-	-88	-0-	74	1	768	2	Y	-0-					-0-
05	961	X	658	-0-	-303	-0-	50	1	608	2	Y	-0-					-0-
06	930	X	670	-0-	-260	-0-	51	1	619	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	75	1	493	2	Y	16	10	1			6
							18	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	107	1	708	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	149	1	928	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	206	1	1237	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	165	1	1335	2	Y	31	30	1			7
							34	9									
*06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	135	1	1267	2	Y	20	21	1			6
							22	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	764	1	5039	2	Y	19	14	1			7
							21	9									
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	673	1	4472	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	764	1	4766	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
04	5640	X	5333	-0-	-307	-0-	755	1	4545	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
05	5828	X	5320	-0-	-508	-0-	580	1	4697	2	Y	39	38	1			9
							43	9									
06	5640	X	5056	-0-	-584	-0-	483	1	4545	2	Y	25	27	1			7
							28	9									

ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1351	-0-	-1842	-0-	110	1	1218	2	Y	21	28	1			5
							23	9									
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	6	9	1			2
03	3534	X	14	-0-	-3520	-0-	3	2	11	9	Y	10	8	1			4
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	6	8	1			2
05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	439	1	5368	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
*06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	365	1	4457	2	Y	10	9	1			4
							11	9									

ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9973 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6827	-0-	-613	-0-	565	1	6237	2	Y	23	28	1			6
							25	9									
02	5880	X	5266	-0-	-614	-0-	455	1	4789	2	Y	20	19	1			7
							22	9									
03	7099	X	5950	-0-	-1149	-0-	504	1	5424	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
04	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	645	1	6735	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
05	7099	X	6384	-0-	-715	-0-	482	1	5885	2	Y	15	19	1			3
							17	9									
06	6600	X	5655	-0-	-945	-0-	427	1	5217	2	Y	10	9	1			4
							11	9									

ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	431	1	4758	2	Y	24	30	1			6
							26	9									
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	414	1	4353	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
03	5301	X	4675	-0-	-626	-0-	396	1	4257	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
04	5130	X	5013	-0-	-117	-0-	436	1	4556	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
05	5301	X	5232	-0-	-69	-0-	394	1	4820	2	Y	16	20	1			3
							18	9									
06	5130	X	4380	-0-	-750	-0-	331	1	4038	2	Y	10	9	1			4
							11	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	186	1	1226	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	147	1	975	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	181	1	1130	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
04	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	183	1	1099	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	141	1	1140	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
*06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	146	1	1371	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	437	1	4828	2	Y	48	60	1			12
							53	9									
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	435	1	4581	2	Y	43	40	1			15
							47	9									
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	478	1	5142	2	Y	42	40	1			17
							46	9									
04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	492	1	5137	2	Y	38	40	1			15
							42	9									
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	430	1	5253	2	Y	32	40	1			7
							35	9									
*06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	414	1	5056	2	Y	20	19	1			8
							22	9									

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10501

01	713	X	598	-0-	-115	-0-	50	1	548	2	Y	-0-					-0-
02	814	X	814	-0-	-0-	-0-	71	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	699	X	699	-0-	-0-	-0-	59	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	51	1	537	2	Y	-0-					-0-
05	899	X	823	-0-	-76	-0-	62	1	761	2	Y	-0-					-0-
06	870	X	411	-0-	-459	-0-	31	1	380	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	426	-0-	-411	-0-	54	1	357	2	Y	14	10	1			5
							15	9									
02	532	N	320	-0-	-212	-0-	40	1	266	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
03	620	N	324	-0-	-296	-0-	42	1	265	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	58	1	347	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	49	1	393	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	400	2	Y	8	10	1			2
							9	9									

VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3187	-0-	-595	-0-	417	1	2749	2	Y	19	14	1			7
							21	9									
02	3416	X	3016	-0-	-400	-0-	392	1	2604	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
03	3782	X	3076	-0-	-706	-0-	421	1	2630	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
04	3660	X	3096	-0-	-564	-0-	436	1	2627	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
05	3348	X	3088	-0-	-260	-0-	335	1	2716	2	Y	34	34	1			8
							37	9									
06	3240	X	2827	-0-	-413	-0-	269	1	2530	2	Y	25	26	1			7
							28	9									

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	137	1	906	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	169	1	1120	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	194	1	1212	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	184	1	1108	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
05	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	115	1	931	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
06	1380	N	1161	-0-	-219	-0-	111	1	1040	2	Y	9	10	1			3
							10	9									

VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3297	-0-	-175	-0-	431	1	2844	2	Y	20	14	1			8
							22	9									
02	2968	X	2885	-0-	-83	-0-	375	1	2491	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
03	3255	X	3220	-0-	-35	-0-	441	1	2755	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
04	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	445	1	2680	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	363	1	2945	2	Y	38	37	1			9
							42	9									
*06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	308	1	2892	2	Y	25	27	1			7
							28	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	15	11	1			6
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	14	16	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	17	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	22	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	30	1			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	21	1			6

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

01	2201	X	91	-0-	-2110	-0-	3	1	34	2	Y	49	58	1			12
							54	9									
02	1988	X	427	-0-	-1561	-0-	33	1	346	2	Y	44	41	1			15
							48	9									
03	1705	X	330	-0-	-1375	-0-	24	1	260	2	Y	42	40	1			17
							46	9									
04	840	X	320	-0-	-520	-0-	24	1	254	2	Y	38	40	1			15
							42	9									
05	895	X	895	-0-	-0-	-0-	66	1	803	2	Y	24	34	1			5
							26	9									
*06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	79	1	962	2	Y	19	17	1			7
							21	9									

ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

01	1860	N	197	-0-	-1663	-0-	15	1	169	2	Y	12	15	1			3
							13	9									
02	476	N	138	-0-	-338	-0-	11	1	115	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	57	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	10	10	1			4
05	155	N	22	-0-	-133	-0-	1	1	12	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	5	5	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3991	-0-	-504	-0-	523	1	3451	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	489	1	3247	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
03	4247	X	3920	-0-	-327	-0-	539	1	3361	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	587	1	3532	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	472	1	3822	2	Y	30	29	1			7
							33	9									
06	4020	X	3852	-0-	-168	-0-	368	1	3462	2	Y	20	21	1			6
							22	9									

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	506	-0-	-83	-0-	64	1	425	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
02	448	N	339	-0-	-109	-0-	42	1	282	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	56	1	347	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	55	1	333	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	45	1	362	2	Y	31	30	1			7
							34	9									
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	42	1	391	2	Y	20	21	1			6
							22	9									

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	37	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	31	30	1			7
							34	9									
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	58	2	Y	20	21	1			6
							22	9									

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	825	-0-	-198	-0-	107	1	704	2	Y	13	9	1			5
							14	9									
02	784	N	765	-0-	-19	-0-	98	1	654	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	107	1	665	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	810	N	700	-0-	-110	-0-	96	1	581	2	Y	21	19	1			6
							23	9									
05	837	N	741	-0-	-96	-0-	78	1	635	2	Y	25	25	1			6
							28	9									
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	69	1	653	2	Y	17	18	1			5
							19	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	138	1	1528	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
02	1764	N	1529	-0-	-235	-0-	132	1	1387	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
03	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	121	1	1299	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	1620	N	1353	-0-	-267	-0-	118	1	1228	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
05	1705	N	1465	-0-	-240	-0-	110	1	1348	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	102	1	1241	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	172	1	1132	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
02	1260	X	1158	-0-	-102	-0-	150	1	998	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	1395	X	1343	-0-	-52	-0-	184	1	1147	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	1350	X	1277	-0-	-73	-0-	179	1	1081	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
05	1302	X	917	-0-	-385	-0-	98	1	796	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
06	1290	X	979	-0-	-311	-0-	93	1	873	2	Y	12	14	1			3
							13	9									

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3778	-0-	-221	-0-	477	1	3144	2	Y	143	103	1			56
							157	9									
02	3360	X	3078	-0-	-282	-0-	383	1	2548	2	Y	134	150	1			40
							147	9									
03	3627	X	2067	-0-	-1560	-0-	267	1	1665	2	Y	123	129	1			34
							135	9									
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	17	-0-	-9562	-0-	1	1	10	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	7616	X	-0-	-0-	-7616	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					-0-
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					-0-
05	6913	X	4415	-0-	-2498	-0-	482	1	3904	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
*06	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	1014	1	9534	2	Y	25	24	1			7
							28	9									

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

01	4619	X	3955	-0-	-664	-0-	326	1	3604	2	Y	23	29	1			6
							25	9									
02	4172	X	2465	-0-	-1707	-0-	212	1	2231	2	Y	20	19	1			7
							22	9									
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	419	1	4512	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
04	4080	X	3994	-0-	-86	-0-	347	1	3626	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
05	4216	X	3859	-0-	-357	-0-	291	1	3550	2	Y	16	20	1			3
							18	9									
06	4800	X	4434	-0-	-366	-0-	335	1	4087	2	Y	11	10	1			4
							12	9									

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	78	1	517	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	70	1	467	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	91	1	569	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	570	N	505	-0-	-65	-0-	70	1	422	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	64	1	521	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
06	660	N	539	-0-	-121	-0-	51	1	480	2	Y	7	8	1			2
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2627	-0-	-101	-0-	216	1	2385	2	Y	24	29	1			6
							26	9									
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	223	1	2346	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	262	1	2814	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	252	1	2632	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	232	1	2830	2	Y	16	20	1			3
							18	9									
06	3000	X	2743	-0-	-257	-0-	207	1	2524	2	Y	11	10	1			4
							12	9									

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	22	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	838	-0-	-2324	-0-	109	1	718	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
02	2856	X	787	-0-	-2069	-0-	102	1	677	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
03	2480	X	1071	-0-	-1409	-0-	146	1	913	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
04	1710	X	856	-0-	-854	-0-	120	1	721	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
05	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	963	1	7807	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
*06	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	931	1	8752	2	Y	13	13	1			4
							14	9									

ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4353	-0-	-390	-0-	360	1	3974	2	Y	17	21	1			4
							19	9									
02	3948	X	3158	-0-	-790	-0-	273	1	2868	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
03	4371	X	3536	-0-	-835	-0-	299	1	3220	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
04	4230	X	3431	-0-	-799	-0-	299	1	3118	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
05	4340	X	3988	-0-	-352	-0-	301	1	3675	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
06	4200	X	3731	-0-	-469	-0-	282	1	3440	2	Y	8	7	1			3
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2591	-0-	-199	-0-	211	1	2327	2	Y	48	60	1			12
							53	9									
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	218	1	2299	2	Y	44	41	1			15
							48	9									
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	248	1	2669	2	Y	42	40	1			17
							46	9									
04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	241	1	2512	2	Y	38	40	1			15
							42	9									
05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	223	1	2720	2	Y	32	40	1			7
							35	9									
*06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	213	1	2605	2	Y	20	19	1			8
							22	9									

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5374	-0-	-423	-0-	443	1	4885	2	Y	42	52	1			10
							46	9									
02	5236	X	3727	-0-	-1509	-0-	320	1	3365	2	Y	38	35	1			13
							42	9									
03	5735	X	3525	-0-	-2210	-0-	296	1	3188	2	Y	37	35	1			15
							41	9									
04	5550	X	3462	-0-	-2088	-0-	300	1	3126	2	Y	33	35	1			13
							36	9									
05	5673	X	3344	-0-	-2329	-0-	251	1	3062	2	Y	28	35	1			6
							31	9									
06	5190	X	3191	-0-	-1999	-0-	240	1	2931	2	Y	18	17	1			7
							20	9									

VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	13763	-0-	-466	-0-	1795	1	11839	2	Y	117	84	1			46
							129	9									
02	12852	X	12360	-0-	-492	-0-	1601	1	10640	2	Y	108	122	1			32
							119	9									
03	14229	X	12528	-0-	-1701	-0-	1709	1	10666	2	Y	139	133	1			38
							153	9									
04	13320	X	13137	-0-	-183	-0-	1843	1	11095	2	Y	181	169	1			50
							199	9									
05	13764	X	12720	-0-	-1044	-0-	1368	1	11090	2	Y	238	232	1			56
							262	9									
06	13320	X	11971	-0-	-1349	-0-	1134	1	10666	2	Y	155	167	1			44
							171	9									

ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	270	1	2979	2	Y	24	30	1			6
							26	9									
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	251	1	2640	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	284	1	3054	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	292	1	3052	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	276	1	3369	2	Y	16	20	1			3
							18	9									
*06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	253	1	3090	2	Y	11	10	1			4
							12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	112	1	1233	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
02	1372	N	1129	-0-	-243	-0-	97	1	1025	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	150	1	1608	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	128	1	1339	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	111	1	1356	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
06	1710	N	1172	-0-	-538	-0-	88	1	1078	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2193	-0-	-349	-0-	179	1	1974	2	Y	36	45	1			9
							40	9									
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	202	1	2130	2	Y	33	30	1			12
							36	9									
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	224	1	2410	2	Y	31	30	1			13
							34	9									
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	228	1	2375	2	Y	28	30	1			11
							31	9									
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	206	1	2515	2	Y	24	30	1			5
							26	9									
06	2580	N	2545	-0-	-35	-0-	191	1	2336	2	Y	16	15	1			6
							18	9									

ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	389	1	4292	2	Y	18	22	1			4
							20	9									
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	361	1	3802	2	Y	18	16	1			6
							20	9									
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	385	1	4143	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
04	4560	X	4306	-0-	-254	-0-	375	1	3916	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
05	4712	X	4425	-0-	-287	-0-	334	1	4079	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
06	4560	X	4198	-0-	-362	-0-	317	1	3872	2	Y	8	7	1			3
							9	9									

VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	28	1	182	2	Y	44	32	1			17
							48	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	171	2	Y	47	50	1			14
							52	9									
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	27	1	170	2	Y	46	47	1			13
							51	9									
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	24	1	143	2	Y	61	57	1			17
							67	9									
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	77	76	1			18
							85	9									
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	18	1	172	2	Y	40	47	1			11
							44	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	65	1	713	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	66	1	697	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	72	1	770	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	71	1	740	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	59	1	723	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	59	1	714	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					139
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					139
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					139
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					139
05	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	2			N	-0-					139
06	1650	N	768	-0-	-882	-0-	768	2			N	-0-					139

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	367	-0-	-222	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	810	N	384	-0-	-426	-0-	384	2			N	-0-					-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
*06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					27
02	168	N	100	-0-	-68	-0-	100	2			N	-0-					27
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					27
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-					27
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					27
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					27

LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3055	2	47	9	Y	43	93	1			40
02	3332	X	2665	-0-	-667	-0-	2631	2	34	9	Y	31					71
03	3689	X	2553	-0-	-1136	-0-	2553	2			Y	-0-					71
04	3570	X	3076	-0-	-494	-0-	3012	2	64	9	Y	58					129
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3151	2	6	9	Y	5					134
*06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5401	2	45	9	Y	41	100	1			75

LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8532	2	45	9	Y	41	88	1			56
02	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7111	2	32	9	Y	29					85
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			Y	-0-					85
04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6856	2	59	9	Y	54					139
05	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6395	2	6	9	Y	5					144
06	5850	X	2549	-0-	-3301	-0-	2506	2	43	9	Y	39	94	1			89

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF. 10682 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					49
02	672	N	504	-0-	-168	-0-	504	2			N	-0-					49
03	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					49
04	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					49
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					49
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					49

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

VATO (LOBO) //CONT.// 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	#	2367	-0-	910 B	-40646	131	1 3 9	2233	2	N	3					25
02	1960	#	2400	-0-	440 B	-40206	134	1 3 9	2263	2	N	3	8	1			20
03	3069	#	3093	-0-	24 B	-40182	173	1 7 9	2913	2	N	6					26
04	2970	#	2435	-0-	-535 B	-40717	139	1 4 9	2292	2	N	4	8	1			22
05	3069	#	2238	-0-	-831 B	-41548	131	1 3 9	2104	2	N	3					25
06	3000	#	1852	-0-	-1148 B	-42696	111	1 6 9	1735	2	N	5	7	1			23

VERDOLAGA (MIOCENE) 93534 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 1 RRCID -> 260337 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5056 PERF. 3908 - 3958

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-88, W) 93647 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 5 RRCID -> 113151 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6083 - 6440

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2531	-0-	-476 B	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
02	237		1963	-0-	1726 B	1726	151	1	1810	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1726																	
03	3881	R	2155	-0-	-1726 B	-0-	150	1	1989	3	N	-0-					-0-
							16	4									
04	0		2401	-0-	2401 B	2401	131	1	2270	3	N	-0-					-0-
*05	0		2004	-0-	2004 B	4405	111	1	1835	3	N	-0-					-0-
							58	4									
*06	6272	X	1867	-0-	-4405	-0-	131	1	1683	3	N	-0-					-0-
							53	4									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

01	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	61	1	734	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	152	1	2011	3	N	-0-					-0-
							16	4									
04	T. A.		6136	-0-	6136 B	6136	332	1	5782	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	T. A.		6748	-0-	6748 B	12884	372	1	6152	3	N	26	26	1			-0-
							195	4	29	9							
06	T. A.		6085	-0-	6085	18969	426	1	5461	3	N	23	23	1			-0-
							173	4	25	9							

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

01	310	N	270	-0-	-40 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	19	1	228	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	262	-0-	-48 B	-0-	18	1	242	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	19	1	327	3	N	-0-					-0-
*05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	20	1	330	3	N	-0-					-0-
							10	4									
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	305	3	N	-0-					-0-
							10	4									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

01	1023	N	577	-0-	-446 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	34	1	402	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	608	-0-	-12 B	-0-	42	1	561	3	N	-0-					-0-
							5	4									
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	600	N	129	-0-	-471	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
							4	4									

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

01	3125		6686	-0-	3561	B	-74416	6686	3			N	-0-					-0-
02	476		6866	-0-	6390	B	-68026	232	1	6626	3	N	-0-					-0-
								8	4									
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-68026															
03	6820	#	7268	-0-	448	B	-67578	249	1	6965	3	N	-0-					-0-
								54	4									
04	0		6487	-0-	6487	B	-61091	216	1	6271	3	N	-0-					-0-
*05	0		7080	-0-	7080	B	-54011	94	1	6962	3	N	-0-					-0-
								24	4									
*06	5929	X	5929	-0-	-0-		-0-	140	1	5644	3	N	-0-					-0-
								145	4									

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

01	1803		5303	-0-	3500	B	8234	5303	3			N	-0-					-0-
02	265		5784	-0-	5519	B	13753	196	1	5581	3	N	-0-					-0-
								7	4									
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		13753															
03	5911		6209	-0-	298	B	14051	213	1	5950	3	N	-0-					-0-
								46	4									
04	0		5273	-0-	5273	B	19324	176	1	5097	3	N	-0-					-0-
*05	0		2045	-0-	2045	B	21369	27	1	2011	3	N	-0-					-0-
								7	4									
*06	24027	X	2658	-0-	-21369		-0-	63	1	2530	3	N	-0-					-0-
								65	4									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074

01	3100	N	2812	-0-	-288	B	163	2812	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2899	-0-	99	B	262	98	1	2798	3	N	-0-					-0-
								3	4									
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		262															
03	2946	R	2684	-0-	-262	B	-0-	92	1	2572	3	N	-0-					-0-
								20	4									
04	0		884	-0-	884	B	884	29	1	855	3	N	-0-					-0-
*05	0		607	-0-	607	B	1491	8	1	597	3	N	-0-					-0-
								2	4									
*06	1528	X	37	-0-	-1491		-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
								1	4									

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1102	-0-	-944 B	-0-	38	1	1056	3	N	-0-					-0-
							8	4									
04	T. A.		2228	-0-	2228 B	2228	74	1	2154	3	N	-0-					-0-
*05	T. A.		1412	-0-	1412 B	3640	19	1	1388	3	N	-0-					-0-
							5	4									
06	T. A.		1390	-0-	1390	5030	33	1	1323	3	N	-0-					-0-
							34	4									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2415		6134	-0-	3719 B	4104	6134	3			N	-0-					-0-
02	362		4457	-0-	4095 B	8199	344	1	4108	3	N	-0-					-0-
							5	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8199																	
03	7213		5496	-0-	-1717 B	6482	383	1	5072	3	N	-0-					-0-
							41	4									
04	SHUT IN		4578	-0-	4578 B	11060	249	1	4329	3	N	-0-					-0-
*05	SHUT IN		3736	-0-	3736 B	14796	207	1	3421	3	N	-0-					-0-
							108	4									
06	SHUT IN		653	-0-	653	15449	46	1	588	3	N	-0-					-0-
							19	4									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666		4522	-0-	1856 B	2676	4522	3			N	-0-					-0-
02	402		5827	-0-	5425 B	8101	197	1	5623	3	N	-0-					-0-
							7	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8101																	
03	7747		6201	-0-	-1546 B	6555	213	1	5942	3	N	-0-					-0-
							46	4									
04	SHUT IN		5617	-0-	5617 B	12172	187	1	5430	3	N	-0-					-0-
*05	SHUT IN		1384	-0-	1384 B	13556	18	1	1361	3	N	-0-					-0-
							5	4									
06	SHUT IN		1406	-0-	1406	14962	33	1	1339	3	N	-0-					-0-
							34	4									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4020		11657	-0-	7637 B	17007	11657	3			N	-0-					-0-
02	618		8134	-0-	7516 B	24523	627	1	7498	3	N	-0-					-0-
							9	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 24523																	
03	10629		9483	-0-	-1146 B	23377	661	1	8752	3	N	-0-					-0-
							70	4									
04	0		8816	-0-	8816 B	32193	479	1	8337	3	N	-0-					-0-
*05	0		9447	-0-	9447 B	41640	523	1	8650	3	N	-0-					-0-
							274	4									
*06	49351	X	7711	-0-	-41640	-0-	542	1	6948	3	N	-0-					-0-
							221	4									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		8	-0-	8 B	8	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		5	-0-	5 B	13	5	3			N	-0-					-0-
*05	T. A.		9	-0-	9 B	22	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		8	-0-	8	30	1	1	7	3	N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 93DF RRCID -> 084384 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7711 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		794 N	4743	-0-	3949 B	3949	366	1	4372	3	N	-0-					-0-
							5	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3949																	
03		8360 N	4411	-0-	-3949 B	-0-	308	1	4070	3	N	-0-					-0-
							33	4									
04		0 N	15821	-0-	15821 B	15821	860	1	14961	3	N	-0-					-0-
*05		0	12109	-0-	12109 B	27930	670	1	11088	3	N	-0-					-0-
							351	4									
*06		31029 X	3099	-0-	-27930	-0-	218	1	2792	3	N	-0-					-0-
							89	4									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		2972	2591	-0-	-381 B	-381	2591	3			N	-0-					-0-
02		451	-0-	-0-	-451 B	-832					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -832																	
03		4278 #	-0-	-0-	-4278 B	-5110					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-5110					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-5110					N	-0-					-0-
06		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V140 RRCID -> 161473 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8062 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		3026	8070	-0-	5044 B	-1687	260	1	7810	2	N	-0-					-0-
02		460	5953	-0-	5493 B	3806	417	1	5536	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3806																	
03		8514	6782	-0-	-1732 B	2074	509	1	6273	2	N	-0-					-0-
04	INC G-10		6467	-0-	6467 B	8541	496	1	5971	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10		6758	-0-	6758 B	15299	519	1	6239	2	N	-0-					-0-
06	INC G-10		5772	-0-	5772	21071	575	1	5197	2	N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V712 RRCID -> 258734 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					N	-0-					-0-
04	INC G-10		195	-0-	195	B	195	15	1	180	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10		1573	-0-	1573	B	1768	121	1	1452	2	N	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-		1768					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

01	5811		-0-	-0-	-5811	B	-31305					N	-0-					-0-
02	904		70	-0-	-834	B	-32139	5	1	65	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -32139																		
03	14441		-0-	-0-	-14441	B	-46580					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-46580					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-46580					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-23, VII, N) 93647 278 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 136 RRCID -> 157429 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7270

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-47) 93647 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 27 F RRCID -> 065479 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-50,W) 93647 356 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 56 RRCID -> 145464 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7574 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480		2067	-0-	-413	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	2346		2346	-0-	-0-	-0-	79	1	2264	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	2480		2282	-0-	-198	-0-	78	1	2187	3	N	-0-					-0-
							17	4									
04	2153	R	2153	-0-	-0-	-0-	72	1	2081	3	N	-0-					-0-
*05	2072	R	2072	-0-	-0-	-0-	28	1	2037	3	N	-0-					-0-
							7	4									
06	2520	#	1831	-0-	-689	-0-	43	1	1743	3	N	-0-					-0-
							45	4									

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	23	1	643	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	38	1	1047	3	N	-0-					-0-
							8	4									
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	53	1	1533	3	N	-0-					-0-
*05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	22	1	1618	3	N	-0-					-0-
							5	4									
*06	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	32	1	1306	3	N	-0-					-0-
							34	4									

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	7969					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	7969					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	7969					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	7969					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	7969					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	7969					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
02	1956		1956	-0-	-0-	-0-	151	1	1803	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	2192		2192	-0-	-0-	-0-	153	1	2023	3	N	-0-					-0-
							16	4									
04	150		965	-0-	815	815	52	1	913	3	N	-0-					-0-
*05	2476		1645	-0-	-831	-0-	91	1	1506	3	N	-0-					-0-
							48	4									
*06	242		242	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	N	-0-					-0-
							7	4									

VIBORAS (G-59, VIII) 93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	4921	-0-	4921	4921	45	1	4876	3	N	-0-					-0-
04	5160		5565	-0-	405	5326	46	1	5519	3	N	-0-					-0-
05	5326	R	-0-	-0-	-5326	-0-					N	-0-					-0-
*06	417	R	417	-0-	-0-	-0-	6	1	401	3	N	-0-					-0-
							10	4									

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 6,V) 93647 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 111 RRCID -> 172160 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8568 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

01	2108	N	1465	-0-	-643	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1760	-0-	-256	-0-	136	1	1622	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	2232	N	2008	-0-	-224	-0-	140	1	1853	3	N	-0-					-0-
							15	4									
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	98	1	1699	3	N	-0-					-0-
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	98	1	1629	3	N	-0-					-0-
							52	4									
06	1950	N	1692	-0-	-258	-0-	119	1	1525	3	N	-0-					-0-
							48	4									

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

01	4783	R	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
02	6107		6107	-0-	-0-	-0-	207	1	5900	3	N	-0-					-0-
03	6484		6484	-0-	-0-	-0-	224	1	6260	3	N	-0-					-0-
04	5740		5740	-0-	-0-	-0-	191	1	5549	3	N	-0-					-0-
*05	7419		7419	-0-	-0-	-0-	99	1	7295	3	N	-0-					-0-
							25	4									
*06	7229		7229	-0-	-0-	-0-	171	1	6881	3	N	-0-					-0-
							177	4									

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 703 RRCID -> 260817 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9700 - 11139

01	54273		-0-	-0-	-54273	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INC G-10		7997	-0-	7997	7997	108	1	7889	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10		9525	-0-	9525	17522	134	1	9391	2	N	-0-					-0-
06	INC G-10		6725	-0-	6725	24247	121	1	6604	2	N	-0-					-0-

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56792	#	19454	-0-	-37338	-0-	626	1	18828	2	N	-0-					-0-
02	48020	#	27270	-0-	-20750	-0-	1912	1	25358	2	N	-0-					-0-
03	42563	#	26170	-0-	-16393	-0-	1965	1	24205	2	N	-0-					-0-
04	INC G-10		24537	-0-	24537	24537	1881	1	22656	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10		24060	-0-	24060	48597	1848	1	22212	2	N	-0-					-0-
06	INC G-10		15770	-0-	15770	64367	1572	1	14198	2	N	-0-					-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (8450) 93647 814 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 720 RRCID -> 261624 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8448 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (8,500 SAND) 93647 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 723 RRCID -> 262811 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8506 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	#	1806	-0-	-1449	-0-	6	1	1800	2	N	-0-					-0-
02	2940	#	283	-0-	-2657	-0-	11	1	272	3	N	-0-					-0-
03	3162	#	723	-0-	-2439	-0-	29	1	694	3	N	-0-					-0-
04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	3	N	-0-					-0-
05	3162	#	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	#	1048	-0-	-692	-0-	42	1	1006	3	N	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 706C RRCID -> 258732 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8404 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563		11273	-0-	-290	363813	363	1	10910	2	N	-0-					-0-
02	10444		1816	-0-	-8628	355185	127	1	1689	2	N	-0-					-0-
03	11563		3325	-0-	-8238	346947	250	1	3075	2	N	-0-					-0-
04	11190		-0-	-0-	-11190	335757					N	-0-					-0-
05	11563		-0-	-0-	-11563	324194					N	-0-					-0-
*06	11190		-0-	-0-	-11190	313004					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

01	8990	#	8243	-0-	-747	-0-	265	1	7978	2	N	-0-					-0-
02	4452	#	4058	-0-	-394	-0-	284	1	3774	2	N	-0-					-0-
03	4929	#	4113	-0-	-816	-0-	309	1	3804	2	N	-0-					-0-
04	7980	#	5717	-0-	-2263	-0-	438	1	5279	2	N	-0-					-0-
05	8246	#	4100	-0-	-4146	-0-	315	1	3785	2	N	-0-					-0-
06	7980	#	3013	-0-	-4967	-0-	300	1	2713	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8488 - 8492

01	11563		15550	-0-	3987	211991	501	1	15049	2	N	-0-					-0-
02	10444		22929	-0-	12485	224476	293	1	22636	2	N	-0-					-0-
03	11563		24553	-0-	12990	237466	335	1	24218	2	N	-0-					-0-
04	11190		17809	-0-	6619	244085	240	1	17569	2	N	-0-					-0-
05	11563		16932	-0-	5369	249454	238	1	16694	2	N	-0-					-0-
06	11190		16344	-0-	5154	254608	293	1	16051	2	N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

01	14201	R	5938	-0-	-8263 B	-0-	5938	3			N	-0-					-0-
02	8595	R	8595	-0-	-0- B	-0-	81	1	8496	3	N	-0-					-0-
							18	4									
03	13330	X	1947	-0-	-11383	-0-	18	1	1929	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	26	1	2607	3	N	-0-					-0-
							9	4									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4066	N	4044	-0-	-22 B	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
02	3808	N	3054	-0-	-754 B	-0-	29	1	3019	3	N	-0-					-0-
							6	4									
03	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	30	1	3242	3	N	-0-					-0-
04	3240	X	3038	-0-	-202	-0-	25	1	3013	3	N	-0-					-0-
*05	3348	X	3236	-0-	-112	-0-	32	1	3193	3	N	-0-					-0-
							11	4									
*06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	50	1	3588	3	N	-0-					-0-
							92	4									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5590	N	3930	-0-	-1660 B	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
02	4144	N	2196	-0-	-1948 B	-0-	21	1	2171	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	5394	X	3535	-0-	-1859	-0-	32	1	3503	3	N	-0-					-0-
04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	8	1	943	3	N	-0-					-0-
*05	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	23	1	2275	3	N	-0-					-0-
							8	4									
06	3810	X	3081	-0-	-729	-0-	41	1	2964	3	N	-0-					-0-
							76	4									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	N	5975	-0-	-2333 B	-0-	5975	3			N	-0-					-0-
02	5012	N	4386	-0-	-626 B	-0-	41	1	4336	3	N	-0-					-0-
							9	4									
03	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	59	1	6416	3	N	-0-					-0-
04	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	64	1	7705	3	N	-0-					-0-
*05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	56	1	5565	3	N	-0-					-0-
							19	4									
*06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	56	1	4023	3	N	-0-					-0-
							103	4									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5856	-0-	5856	5856	53	1	5803	3	N	-0-					-0-
04	16922	X	11066	-0-	-5856	-0-	91	1	10975	3	N	-0-					-0-
*05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	75	1	7463	3	N	-0-					-0-
							25	4									
06	5670	X	1855	-0-	-3815	-0-	25	1	1784	3	N	-0-					-0-
							46	4									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	1648	-0-	-984 B	-0-	15	1	1630	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	2914	X	2388	-0-	-526	-0-	22	1	2366	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	1921	-0-	-899	-0-	16	1	1905	3	N	-0-					-0-
*05	2604	X	1449	-0-	-1155	-0-	14	1	1430	3	N	-0-					-0-
							5	4									
06	2400	X	1752	-0-	-648	-0-	23	1	1686	3	N	-0-					-0-
							43	4									

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4914	N	3543	-0-	-1371 B	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
02	4088	N	2936	-0-	-1152 B	-0-	28	1	2902	3	N	-0-					-0-
							6	4									
03	3379	X	2093	-0-	-1286	-0-	19	1	2074	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	1542	-0-	-1728	-0-	13	1	1529	3	N	-0-					-0-
*05	3379	X	2691	-0-	-688	-0-	27	1	2655	3	N	-0-					-0-
							9	4									
06	3420	X	1718	-0-	-1702	-0-	23	1	1653	3	N	-0-					-0-
							42	4									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	588	N	328	-0-	-260 B	-0-	3	1	324	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	682	N	415	-0-	-267	-0-	4	1	411	3	N	-0-					-0-
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	6	1	762	3	N	-0-					-0-
*05	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	15	1	1508	3	N	-0-					-0-
							5	4									
*06	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	19	1	1388	3	N	-0-					-0-
							36	4									

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19613	N	10702	-0-	-8911 B	-0-	10702	3			N	-0-					-0-
02	10220	N	6247	-0-	-3973 B	-0-	59	1	6175	3	N	-0-					-0-
							13	4									
03	11315	X	5995	-0-	-5320	-0-	55	1	5940	3	N	-0-					-0-
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	48	1	5775	3	N	-0-					-0-
*05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	55	1	5467	3	N	-0-					-0-
							19	4									
06	7800	X	5900	-0-	-1900	-0-	79	1	5675	3	N	-0-					-0-
							146	4									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111143		51911	-0-	-59232 B	-14739	168	1	51743	2	N	-0-					-0-
02	87220		51608	-0-	-35612 B	-50351	248	1	51360	3	N	-0-					-0-
03	77965	X	52079	-0-	-25886	-0-	262	1	51817	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10		49446	-0-	49446	49446	1681	1	47765	3	N	-0-					-0-
*05	INC G-10		58075	-0-	58075	107521	2276	1	55799	3	N	-0-					-0-
06	INC G-10		55094	-0-	55094	162615	2197	1	52897	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115847	#	86449	-0-	-29398 B	-142007	280	1	86169	2	N	-0-					-0-
02	91336	#	87352	-0-	-3984 B	-145991	3346	1	84006	3	N	-0-					-0-
03	123535	X	89670	-0-	-33865	-0-	3571	1	86099	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10		81065	-0-	81065	81065	2756	1	78309	3	N	-0-					-0-
*05	INC G-10		85566	-0-	85566	166631	3353	1	82213	3	N	-0-					-0-
06	INC G-10		79495	-0-	79495	246126	3170	1	76325	3	N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39618	N	21758	-0-	-17860 B	-0-	70	1	21688	2	N	-0-			-0-
02	25126	N	25126	-0-	-0- B	-0-	962	1	24164	3	N	-0-			-0-
03	29202	X	26095	-0-	-3107	-0-	1039	1	25056	3	N	-0-			-0-
04	INC G-10		23164	-0-	23164	23164	787	1	22377	3	N	-0-			-0-
*05	INC G-10		24263	-0-	24263	47427	951	1	23312	3	N	-0-			-0-
06	INC G-10		22842	-0-	22842	70269	911	1	21931	3	N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 715 RRCID -> 261928 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9518 - 9660

01	12331	N	3617	-0-	-8714 B	-0-	12	1	3605	2	N	-0-			-0-
02	6412	N	2544	-0-	-3868 B	-0-	97	1	2447	3	N	-0-			-0-
03	14260	X	8244	-0-	-6016	-0-	328	1	7916	3	N	-0-			-0-
04	INC G-10		7476	-0-	7476	7476	254	1	7222	3	N	-0-			-0-
05	INC G-10		8	-0-	8	7484	8	3			N	-0-			-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	7484					N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 716 RRCID -> 265441 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIBORAS, WEST (H-92) 93654 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 41 RRCID -> 200740 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIBORAS, WEST (I-33) 93654 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 44 RRCID -> 116928 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8082 - 8094

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

01	14B DENY		197	-0-	197	1082	197	2			N	-0-			-0-
02	14B DENY		119	-0-	119	1201	119	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	#	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	178	191	1			228
02	4340	#	3697	-0-	-643	-0-	362	1	3163	2	Y	156	193	1			191
							172	9									
03	3224	#	1856	-0-	-1368	-0-	179	1	1525	2	Y	138	195	1			134
							152	9									
04	2760	#	144	-0-	-2616	-0-	6	1	9	2	Y	117	189	1			62
							129	9									
05	4092	#	3234	-0-	-858	-0-	94	1	3004	2	Y	124					186
							136	9									
06	3960	#	3353	-0-	-607	-0-	233	1	2929	2	Y	174	187	1			173
							191	9									

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A"" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (MIRANDO 1) 93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (YEGUA EAST Y-3) 93813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 89 E RRCID -> 062982 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIGGO (YEGUA 4) 93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX 6200) 93841 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: 3 RRCID -> 114123 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC 042191
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1758	-0-	-71	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	1444	-0-	-152	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	1484	-0-	-4	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1424	-0-	-286	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1648	-0-	-119	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	930	N	634	-0-	-296	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	21	-0-	-444	-0-	21	2			N	-0-					16
02	420	X	38	-0-	-382	-0-	36	2	2	9	N	2					18
03	465	X	5	-0-	-460	-0-	4	2	1	9	N	1					19
04	240	X	64	-0-	-176	-0-	58	2	6	9	N	5					24
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	633	2	7	9	N	6					30
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					30

BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					27
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	966	2	6	9	N	5					32
03	930	N	424	-0-	-506	-0-	423	2	1	9	N	1					33
04	480	N	176	-0-	-304	-0-	165	2	11	9	N	10					43
05	1085	N	848	-0-	-237	-0-	840	2	8	9	N	7					50
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					50

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
VILLAREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3324	-0-	-1171	-0-	3324	2			N	-0-					93
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					93
03	4495	X	3957	-0-	-538	-0-	3957	2			N	-0-					93
04	4350	X	3894	-0-	-456	-0-	3894	2			N	-0-					93
05	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	4413	2			N	-0-					93
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					93

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1915	-0-	-193	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					41
02	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1248	2	8	9	N	7					48
03	1271	X	1031	-0-	-240	-0-	1029	2	2	9	N	2					50
04	1350	X	1155	-0-	-195	-0-	1138	2	17	9	N	15					65
05	1395	X	1263	-0-	-132	-0-	1248	2	15	9	N	14					79
06	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					79

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	X	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	12	X	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (LOBO) 93845 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VILLARREAL "E" WELL #: 1 RRCID -> 258350 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					299
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113874 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3704	2	11	9	N	10					131
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					131
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3441	2	14	9	N	13					144
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4147	2	6	9	N	5					149
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					149
*06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3616	2	22	9	N	20					169

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

01	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	14	1	7918	2	N	107					132
							118	9									
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	192	1	5351	2	N	37					169
							41	9									
03	5177	X	4119	-0-	-1058	-0-	141	1	3949	2	N	26	170	1			25
							29	9									
04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	185	1	6393	2	N	-0-					25
05	6541	X	5521	-0-	-1020	-0-	465	1	5008	2	N	44					69
							48	9									
06	6330	X	4264	-0-	-2066	-0-	353	1	3894	2	N	15					84
							17	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2824	-0-	24	24	2824	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3450	-0-	350	374	3450	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3428	-0-	428	802	3428	2			N	-0-					-0-
05	4537	X	3735	-0-	-802	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
*06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					50
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					50
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					50
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					50
05	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					50
06	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					50

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3354	2	18	9	N	16					64
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3124	2	18	9	N	16	64	1			16
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3481	2	8	9	N	7					23
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					23
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3155	2	11	9	N	10					33
*06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					33

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	794	-0-	-632	-0-	794	2			N	-0-					47
02	1372	N	1311	-0-	-61	-0-	1311	2			N	-0-					47
03	1395	N	899	-0-	-496	-0-	879	2	20	9	N	18					65
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					65
05	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	1198	2			N	-0-					65
*06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					65

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	721	-0-	-1294	-0-	721	2			N	-0-					28
02	1680	N	651	-0-	-1029	-0-	651	2			N	-0-					28
03	1457	N	561	-0-	-896	-0-	561	2			N	-0-					28
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-					28
05	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	2			N	-0-					28
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					28

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	681	-0-	-249	-0-	681	2			N	-0-					39
02	700	N	593	-0-	-107	-0-	593	2			N	-0-					39
03	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-					39
04	660	N	560	-0-	-100	-0-	560	2			N	-0-					39
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					39
*06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					39

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

01	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	690 N	684	-0-	-6	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	744 N	669	-0-	-75	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	720 N	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					207
02	840 N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					207
03	899 N	716	-0-	-183	-0-	708	2	8	9	N	7					214
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	834	2	21	9	N	19	194	1			39
05	868 N	844	-0-	-24	-0-	843	2	1	9	N	1					40
*06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					40

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 5 C RRCID -> 113160 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	650	-0-	-50	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	566	-0-	-154	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

01	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	668	-0-	-622	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	934	-0-	-368	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1032	-0-	-318	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

01	3410	X	2413	-0-	-997	-0-	2399	2	14	9	Y	13					180
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3991	2	46	9	Y	42	182	1			40
03	3751	X	3622	-0-	-129	-0-	3614	2	8	9	Y	7					47
04	3630	X	3408	-0-	-222	-0-	3405	2	3	9	Y	3					50
05	4464	X	3687	-0-	-777	-0-	3681	2	6	9	Y	5					55
06	4320	X	3657	-0-	-663	-0-	3649	2	8	9	Y	7					62

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

01	2170	X	1336	-0-	-834	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2703	-0-	-490	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2544	-0-	-546	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

01	7409	X	2605	-0-	-4804	-0-	2605	2			Y	-0-					114
02	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			Y	-0-					114
03	7409	X	6603	-0-	-806	-0-	6603	2			Y	-0-					114
04	6570	X	5559	-0-	-1011	-0-	5559	2			Y	-0-					114
05	7750	X	6019	-0-	-1731	-0-	6019	2			Y	-0-					114
06	7500	X	5626	-0-	-1874	-0-	5626	2			Y	-0-					114

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
*06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2072	-0-	-129	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
02	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
03	2232	X	2156	-0-	-76	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
04	2160	X	2121	-0-	-39	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
05	2232	X	2187	-0-	-45	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
*06	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3223	-0-	-197	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3291	-0-	-243	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3211	-0-	-209	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	880	1	905	2	Y	114	127	1			65
							125	9									
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	532	1	685	2	Y	110	126	1			49
							121	9									
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	865	1	1081	2	Y	104	99	1			55
							114	9									
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1025	1	669	2	Y	106	119	1			42
							117	9									
*05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1254	1	764	2	Y	42	112	1			105
							46	9									
*06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	954	1	593	2	Y	97	92	1			54
							107	9									

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

01	927 X	927	-0-	-0-	-0-	336	1	346	2	Y	223	250	1			127
						245	9									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	217	247	1			97
03	DLQ G-10	2719	-0-	2719	2719	1145	1	1432	2	Y	129	159	1			68
						142	9									
04	DLQ G-10	5226	-0-	5226	7945	3075	1	2005	2	Y	133	148	1			53
						146	9									
05	DLQ G-10	5734	-0-	5734	13679	3527	1	2149	2	Y	53	137	1			130
						58	9									
06	DLQ G-10	5169	-0-	5169	18848	3145	1	1952	2	Y	65	89	1			36
						72	9									

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	832	1	858	2	Y	66	74	1			38
							73	9									
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	486	1	624	2	Y	65	74	1			29
							72	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	542	1	676	2	Y	147	99	1			77
							162	9									
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1158	1	755	2	Y	151	168	1			60
							166	9									
*05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	1250	1	762	2	Y	60	157	1			148
							66	9									
*06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	1306	1	811	2	Y	79	104	1			44
							87	9									

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	1987	1	2046	2	Y	64	72	1			37
							70	9									
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	1487	1	1911	2	Y	62	71	1			28
							68	9									
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	1792	1	2241	2	Y	41	48	1			21
							45	9									
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	2523	1	1645	2	Y	43	47	1			17
							47	9									
*05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	2528	1	1540	2	Y	17	43	1			41
							19	9									
*06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	2191	1	1360	2	Y	20	28	1			11
							22	9									

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VISTATEX ENERGY LLC 886279
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VISTATEX ENERGY LLC 886279
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VOLPE (LEAL) 94082 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ROWDEN OIL & GAS, INC. 731030
BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 014915 COMPL. DATE 04/11/1958 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3720 - 3724

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	629	-0-	-211	-0-	629	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 197771 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5882 - 5928

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLPE (5800) 94082 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 065732 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 6846 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6110 - 6120

01	7843	X	7324	-0-	-519	-0-	7324	2			N	-0-					161
02	7196	X	6774	-0-	-422	-0-	6774	2			N	-0-					161
03	7843	X	7533	-0-	-310	-0-	7533	2			N	-0-					161
04	7260	X	7168	-0-	-92	-0-	7168	2			N	-0-					161
05	7502	X	7139	-0-	-363	-0-	7139	2			N	-0-					161
06	7260	X	6558	-0-	-702	-0-	6558	2			N	-0-					161

VOLPE (7000) 94082 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 24 RRCID -> 261894 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7467 - 7483

*01	0	Z	671	-0-	671	27195	671	2			N	-0-					-0-
*02	0	Z	1218	-0-	1218	28413	1218	2			N	-0-					-0-
*03	0	Z	1134	-0-	1134	29547	1134	2			N	-0-					-0-
*04	0	Z	1205	-0-	1205	30752	1205	2			N	-0-					-0-
*05	0	Z	1548	-0-	1548	32300	1548	2			N	-0-					-0-
*06	0	Z	1076	-0-	1076	33376	1076	2			N	-0-					-0-

VOLPE, EAST (FRIO) 94083 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
DE LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 072775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1212	-0-	-493	-0-	119	1	1093	3	Y	-0-					13
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	156	1	1415	3	Y	-0-					13
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	177	1	1502	3	Y	6					19
							7	9									
04	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	105	1	985	3	Y	3	9	1			13
							3	9									
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	193	1	1545	3	Y	-0-					13
06	1620	N	1409	-0-	-211	-0-	133	1	1261	3	Y	14	19	1			8
							15	9									

MACMAHON, P.A. WELL #: 6 RRCID -> 144363 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6284 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2013 - P&A 01-29-2013

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1065	-0-	-299	-0-	104	1	961	3	Y	-0-					29
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	127	1	1145	3	Y	-0-					29
03	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	135	1	1150	3	Y	6					35
							7	9									
04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	92	1	862	3	Y	4	17	1			22
							4	9									
05	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	148	1	1187	3	Y	-0-					22
06	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	106	1	1003	3	Y	57	46	1			33
							63	9									

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	19	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	26	1	204	3	Y	-0-					-0-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	Y	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	242	1	1014	2	N	3					48
							3	9									
02	1344	N	1099	-0-	-245	-0-	183	1	905	2	N	10					58
							11	9									
03	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	203	1	1056	2	N	2					60
							2	9									
04	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	130	1	1045	2	N	-0-					60
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	198	1	1064	2	N	-0-					60
06	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	184	1	976	2	N	-0-					60

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1540	-0-	-599	-0-	345	1	1182	2	N	12					104
							13	9									
02	1932	X	1710	-0-	-222	-0-	376	1	1328	2	N	5					109
							6	9									
03	2139	X	1798	-0-	-341	-0-	433	1	1358	2	N	6					115
							7	9									
04	2070	X	1834	-0-	-236	-0-	507	1	1327	2	N	-0-					115
05	2077	X	2050	-0-	-27	-0-	523	1	1525	2	N	2					117
							2	9									
06	1830	X	1343	-0-	-487	-0-	339	1	1002	2	N	2					119
							2	9									

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4042	-0-	-515	-0-	641	1	3400	2	N	1					85
							1	9									
02	4228	X	4200	-0-	-28	-0-	665	1	3533	2	N	2					87
							2	9									
03	4681	X	4672	-0-	-9	-0-	744	1	3928	2	N	-0-					87
04	4530	X	3127	-0-	-1403	-0-	539	1	2582	2	N	5					92
							6	9									
05	4650	X	1741	-0-	-2909	-0-	317	1	1424	2	N	-0-					92
*06	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	643	1	4053	2	N	8					100
							9	9									

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	2	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	24	1	118	2	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	2	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	22	1	116	2	N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	18	1	97	2	N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2470	-0-	-41	-0-	392	1	2078	2	N	-0-					22
02	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	385	1	2045	2	N	-0-					22
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	416	1	2199	2	N	-0-					22
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	439	1	2103	2	N	-0-					22
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	510	1	2287	2	N	-0-					22
06	2610	X	2440	-0-	-170	-0-	334	1	2106	2	N	-0-					22

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	96	2	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 2 RRCID -> 157711 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					5
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					5
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	19	1	100	2	N	-0-					5
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	44	1	213	2	N	-0-					5
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	79	1	356	2	N	-0-					5
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	9	1	59	2	N	-0-					5

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1086	-0-	-185	-0-	79	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	1148	X	1018	-0-	-130	-0-	76	1	942	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	867	-0-	-404	-0-	68	1	799	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	1071	-0-	-99	-0-	79	1	992	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	1072	-0-	-75	-0-	83	1	989	2	N	-0-					-0-
06	1080	X	980	-0-	-100	-0-	68	1	912	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

01	2170	X	2168	-0-	-2	-0-	288	1	1880	2	N	-0-					77
02	2100	X	1911	-0-	-189	-0-	282	1	1626	2	N	3					80
							3	9									
03	2325	X	2239	-0-	-86	-0-	345	1	1892	2	N	2					82
							2	9									
04	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	334	1	2001	2	N	5					87
							6	9									
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	370	1	2085	2	N	-0-					87
06	2160	X	1849	-0-	-311	-0-	269	1	1578	2	N	2					89
							2	9									

MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

01	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	1122	1	8008	2	N	53					177
							58	9									
02	8260	X	7704	-0-	-556	-0-	1080	1	6572	2	N	47	194	1			30
							52	9									
03	9145	X	8287	-0-	-858	-0-	1281	1	6971	2	N	32					62
							35	9									
04	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	1131	1	7641	2	N	52					114
							57	9									
05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	1073	1	6872	2	N	46					160
							51	9									
*06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	908	1	6422	2	N	17	102	1			75
							19	9									

BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

01	4929	X	3270	-0-	-1659	-0-	317	1	2944	2	N	8					64
							9	9									
02	4452	X	4428	-0-	-24	-0-	432	1	3974	2	N	20					84
							22	9									
03	4929	X	4494	-0-	-435	-0-	420	1	4063	2	N	10	78	1			16
							11	9									
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	437	1	4110	2	N	7					23
							8	9									
05	4898	X	4662	-0-	-236	-0-	471	1	4170	2	N	19					42
							21	9									
06	4740	X	3948	-0-	-792	-0-	390	1	3533	2	N	23					65
							25	9									

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "C" WELL #: 4 RRCID -> 204752 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1163	-0-	-821	-0-	341	1	822	2	N	-0-					87
02	1680	X	1102	-0-	-578	-0-	237	1	865	2	N	-0-					87
03	1860	X	1212	-0-	-648	-0-	346	1	866	2	N	-0-					87
04	1350	X	1220	-0-	-130	-0-	373	1	847	2	N	-0-					87
05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	326	1	919	2	N	-0-					87
*06	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	324	1	1110	2	N	-0-					87

MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

01	1178	X	827	-0-	-351	-0-	824	2	3	9	N	3					53
02	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					53
03	1271	X	892	-0-	-379	-0-	886	2	6	9	N	5					58
04	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2068	2	2	9	N	2					60
05	1457	X	657	-0-	-800	-0-	657	2			N	-0-					60
06	1410	X	1227	-0-	-183	-0-	1224	2	3	9	N	3					63

MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

01	31	X	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	2	N	-0-					16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	2	N	-0-					16
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					16
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					16
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16

OXY USA INC. 630591
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

01	1736	X	1495	-0-	-241	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	961	-0-	-747	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1633	-0-	-258	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1508	-0-	-322	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1529	-0-	-21	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1512	-0-	-78	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
02	868	N	537	-0-	-331	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	840	N	732	-0-	-108	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					-0-

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

01	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-

VUELTA DEL RIO (C-2) 94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	469	-0-	-244	-0-	267	1	202	2	N	-0-					-0-
02	644	#	398	-0-	-246	-0-	251	1	147	2	N	-0-					-0-
03	744	#	717	-0-	-27	-0-	409	1	308	2	N	-0-					-0-
04	720	#	546	-0-	-174	-0-	348	1	198	2	N	-0-					-0-
05	744	#	720	-0-	-24	-0-	324	1	396	2	N	-0-					-0-
*06	899	R	899	-0-	-0-	-0-	330	1	569	2	N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22

GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					145
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					145
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					145
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					145
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					145
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					145

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	395 109	1 9	1844	2	Y	99	114	1			105
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	411 99	1 9	2022	2	Y	90	114	1			81
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	505 84	1 9	2371	2	Y	76	113	1			44
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	444 85	1 9	2120	2	Y	77					121
05	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	488 96	1 9	1738	2	Y	87	58	1			150
*06	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	458 109	1 9	2219	2	Y	99	110	1			139

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1688	-0-	-1164	-0-	262	1	1224	2	N	184	190	1			239
							202	9									
02	2576	X	1515	-0-	-1061	-0-	209	1	1031	2	N	250	195	1			294
							275	9									
03	2852	X	2207	-0-	-645	-0-	357	1	1676	2	N	158	192	1			260
							174	9									
04	2100	X	1400	-0-	-700	-0-	219	1	1046	2	N	123					383
							135	9									
05	1674	X	1409	-0-	-265	-0-	285	1	1014	2	N	100	193	1			290
							110	9									
06	2130	X	1869	-0-	-261	-0-	273	1	1322	2	N	249	385	1			154
							274	9									

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

01	4805	X	4718	-0-	-87	-0-	786	1	3670	2	Y	238	274	1			253
							262	9									
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	723	1	3560	2	Y	216	274	1			195
							238	9									
03	4805	X	4021	-0-	-784	-0-	672	1	3149	2	Y	182	272	1			105
							200	9									
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	731	1	3488	2	Y	174					279
							191	9									
05	4495	X	2899	-0-	-1596	-0-	581	1	2069	2	Y	226	135	1			370
							249	9									
06	4350	X	4056	-0-	-294	-0-	648	1	3142	2	Y	242	271	1			341
							266	9									

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

01	1984	N	800	-0-	-1184	-0-	137	1	639	2	N	22					180
							24	9									
02	1456	N	744	-0-	-712	-0-	121	1	598	2	N	23					203
							25	9									
03	2232	N	547	-0-	-1685	-0-	91	1	425	2	N	28					231
							31	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	167	1	796	2	N	3					234
							3	9									
05	837	N	403	-0-	-434	-0-	88	1	312	2	N	3					237
							3	9									
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	84	1	405	2	N	2					239
							2	9									

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
TK OPERATING 860912
SCHMIDT, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 079420 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB (WATSON 9500) 95640 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
DONEY, L. C., JR., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 014962 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEIL (1ST PETTUS) 95908 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
WEIL WELL #: 2 RRCID -> 184246 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4983 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	B -45363					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	B -45363					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	B -45363					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	B -45363					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B -45363					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2011

WEIL, SOUTH (PETTUS 1) 95912 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
WEIL WELL #: 1 RRCID -> 222582 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 4960 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	2	282	9	N	256	348	1			351
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	2	211	9	N	192	151	1			392
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	2	227	9	N	206	161	1			437
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	2	204	9	N	185	304	1			318
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	2	257	9	N	234					552
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	2	190	9	N	173	181	1			544

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135967 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2211	-0-	-300	-0-	475	1	1736	2	N	-0-					170
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	445	1	1580	2	N	-0-					170
03	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	459	1	1543	2	N	-0-					170
04	2130	N	1756	-0-	-374	-0-	409	1	1347	2	N	-0-					170
05	2232	N	1552	-0-	-680	-0-	382	1	1170	2	N	-0-					170
06	1950	N	693	-0-	-1257	-0-	170	1	523	2	N	-0-					170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

01	217	N	198	-0-	-19	-0-	42	1	156	2	Y	-0-					124
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	52	1	185	2	Y	12					136
							13	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	66	1	222	2	Y	-0-					136
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	40	1	132	2	Y	17					153
							19	9									
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	54	1	166	2	Y	2					155
							2	9									
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	66	1	201	2	Y	-0-					155

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175531 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10216 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2319	-0-	-254	-0-	498	1	1821	2	N	-0-					41
02	2296	X	2195	-0-	-101	-0-	483	1	1712	2	N	-0-					41
03	2387	X	2362	-0-	-25	-0-	542	1	1820	2	N	-0-					41
04	2250	X	2148	-0-	-102	-0-	500	1	1648	2	N	-0-					41
05	2418	X	2322	-0-	-96	-0-	571	1	1751	2	N	-0-					41
06	2340	X	1909	-0-	-431	-0-	468	1	1441	2	N	-0-					41

WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	#	4824	-0-	-1562	-0-	4799	2	25	9	N	23					60
02	5152	#	4593	-0-	-559	-0-	4578	2	15	9	N	14					74
03	6078	R	6078	-0-	-0-	-0-	6069	2	9	9	N	8					82
04	5010	#	1928	-0-	-3082	-0-	1924	2	4	9	N	4					86
05	5177	#	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					86
*06	8985		8985	-0-	-0-	-0-	8938	2	47	9	N	43					129

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	284	1	1953	2	Y	1					1
							1	9									
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	245	1	1671	2	Y	18					19
							20	9									
03	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	295	1	1612	2	Y	8					27
							9	9									
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	274	1	2363	2	Y	9					36
							10	9									
*05	3100	N	3654	-0-	554	554	317	1	3326	2	Y	10					46
							11	9									
*06	2182	N	1628	-0-	-554	-0-	301	1	1323	2	Y	4					50
							4	9									

WESLACO, SOUTH (7400) 96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376

01	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					77
02	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					77
03	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					77
04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					77
05	6758	X	4606	-0-	-2152	-0-	4606	2			N	-0-					77
06	6540	X	5317	-0-	-1223	-0-	5317	2			N	-0-					77

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

01	6324	X	1202	-0-	-5122	-0-	1202	2			N	-0-					24
02	4256	X	340	-0-	-3916	-0-	340	2			N	-0-					24
03	3689	X	428	-0-	-3261	-0-	428	2			N	-0-					24
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					24
05	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8391	2	29	9	N	26					50
*06	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2063	2	1	9	N	1					51

WESLACO, SOUTH (8400) 96444 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 227873 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8347 - 8356

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2011

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	12408	-0-	-1852	-0-	1576 9	1 9	10823	2	Y	8	158	1			27
02	12880	X	11251	-0-	-1629	-0-	1435 19	1 9	9797	2	Y	17					44
03	14260	X	10110	-0-	-4150	-0-	1565 10	1 9	8535	2	Y	9					53
04	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	1526 9	1 9	13133	2	Y	8					61
*05	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	1543 11	1 9	16187	2	Y	10					71
06	9480	X	8098	-0-	-1382	-0-	1499 6	1 9	6593	2	Y	5					76

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25492	X	25492	-0-	-0-	-0-	25431	2	61	9	N	55					101
02	25226	X	25226	-0-	-0-	-0-	25169	2	57	9	N	52					153
03	28385	X	28385	-0-	-0-	-0-	28328	2	57	9	N	52	179	1			26
04	28626	X	28626	-0-	-0-	-0-	28570	2	56	9	N	51					77
05	24490	X	22621	-0-	-1869	-0-	22567	2	54	9	N	49					126
*06	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	25896	2	52	9	N	47	154	1			19

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					78
02	4004	X	3822	-0-	-182	-0-	3822	2			N	-0-					78
03	4433	X	4051	-0-	-382	-0-	4051	2			N	-0-					78
04	4650	X	3949	-0-	-701	-0-	3949	2			N	-0-					78
05	4805	X	3456	-0-	-1349	-0-	3456	2			N	-0-					78
06	4650	X	3569	-0-	-1081	-0-	3569	2			N	-0-					78

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1140	-0-	-1340	-0-	205	1	935	2	N	-0-					212
02	2240	X	951	-0-	-1289	-0-	205	1	746	2	N	-0-	145	1			67
03	1860	X	1160	-0-	-700	-0-	205	1	955	2	N	-0-					67
04	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	205	1	1059	2	N	-0-					67
05	1271	X	1141	-0-	-130	-0-	205	1	923	2	N	12	12	8			67
							13	9									
06	1110	X	1044	-0-	-66	-0-	205	1	839	2	N	-0-					67

EOG RESOURCES, INC. 253162
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	48	1	514	2	Y	110	29	1			81
							121	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	Y	57	89	1			49
							63	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	63	1	430	2	Y	80					129
							88	9									
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	73	1	368	2	Y	44	79	1			94
							48	9									
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	40	1	214	2	Y	27					121
							30	9									
06	570	N	493	-0-	-77	-0-	78	1	375	2	Y	36	93	1			64
							40	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	9883	-0-	-2517	-0-	831	1	8993	2	Y	54	42	1			40
							59	9									
02	11200	X	8270	-0-	-2930	-0-	766	1	7434	2	Y	64	49	1			55
							70	9									
03	11997	X	3086	-0-	-8911	-0-	390	1	2681	2	Y	14					69
							15	9									
04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	88	1	443	2	Y	1	42	1			28
							1	9									
05	10850	X	324	-0-	-10526	-0-	51	1	272	2	Y	1					29
							1	9									
06	9570	X	383	-0-	-9187	-0-	66	1	316	2	Y	1	22	1			8
							1	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	1061	-0-	-3248	-0-	89	1	960	2	Y	11	72	1			8
							12	9									
02	4032	X	1100	-0-	-2932	-0-	101	1	982	2	Y	15	10	1			13
							17	9									
03	4464	X	1213	-0-	-3251	-0-	153	1	1049	2	Y	10					23
							11	9									
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	153	1	769	2	Y	5	14	1			14
							6	9									
05	1054	X	620	-0-	-434	-0-	97	1	520	2	Y	3					17
							3	9									
06	1020	X	669	-0-	-351	-0-	115	1	551	2	Y	3	13	1			7
							3	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3692	-0-	-648	-0-	309	1	3342	2	Y	37	40	1			27
							41	9									
02	3920	X	3179	-0-	-741	-0-	292	1	2836	2	Y	46	34	1			39
							51	9									
03	4340	X	3377	-0-	-963	-0-	425	1	2921	2	Y	28					67
							31	9									
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	498	1	2508	2	Y	15	41	1			41
							17	9									
05	4061	X	3002	-0-	-1059	-0-	471	1	2512	2	Y	17					58
							19	9									
06	3570	X	3103	-0-	-467	-0-	533	1	2556	2	Y	13	45	1			26
							14	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	286	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	274	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	33	1	228	2	Y	2					4
							2	9									
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	52	1	261	2	Y	-0-	2	1			2
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	50	1	264	2	Y	1					3
							1	9									
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	50	1	241	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	70	1	753	2	Y	18	9	1			13
							20	9									
02	784	N	545	-0-	-239	-0-	49	1	477	2	Y	17	16	1			14
							19	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	105	1	719	2	Y	15					29
							17	9									
04	DLQ G-10		742	-0-	742	742	121	1	611	2	Y	9	18	1			20
							10	9									
05	DLQ G-10		535	-0-	535	1277	83	1	445	2	Y	6					26
							7	9									
06	DLQ G-10		640	-0-	640	1917	109	1	524	2	Y	6	20	1			12
							7	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	36	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		182	-0-	182	182	30	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		210	-0-	210	392	33	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		205	-0-	205	597	35	1	170	2	Y	-0-					-0-

ATCHISON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 249219 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8354 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2013 - P & A 01-28-13

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2970	-0-	-564	-0-	485	1	2442	2	Y	39	100	1			55
							43	9									
02	3080	X	2841	-0-	-239	-0-	528	1	2284	2	Y	26					81
							29	9									
03	3348	X	3132	-0-	-216	-0-	753	1	2333	2	Y	42	75	1			48
							46	9									
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	381	1	1921	2	Y	25					73
							28	9									
05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	330	1	1761	2	Y	34	74	1			33
							37	9									
*06	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	379	1	1815	2	Y	25					58
							28	9									

PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4060	-0-	-1458	-0-	661	1	3325	2	Y	67	96	1			82
							74	9									
02	4788	X	3632	-0-	-1156	-0-	673	1	2911	2	Y	44					126
							48	9									
03	4867	X	3942	-0-	-925	-0-	944	1	2925	2	Y	66	116	1			76
							73	9									
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	499	1	2514	2	Y	42					118
							46	9									
05	4216	X	2610	-0-	-1606	-0-	403	1	2149	2	Y	53	120	1			51
							58	9									
06	3930	X	3037	-0-	-893	-0-	516	1	2474	2	Y	43					94
							47	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10070 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4547	-0-	-1777	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4525	-0-	-235	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4541	-0-	-1008	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3952	-0-	-1418	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	2234	-0-	-3315	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
*06	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 236273 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7998 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10319 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	2676	-0-	-1912	-0-	2662	2	14	9	N	13					145
02	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	4061	2	39	9	N	35					180
03	4805	X	2472	-0-	-2333	-0-	2464	2	8	9	N	7					187
04	4650	X	4534	-0-	-116	-0-	4517	2	17	9	N	15					202
05	4526	X	4506	-0-	-20	-0-	4492	2	14	9	N	13					215
06	4380	X	3260	-0-	-1120	-0-	3258	2	2	9	N	2					217

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

FLYING ELF 187 WELL #: 3 RRCID -> 242578 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12038 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	588	X	517	-0-	-71	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	651	X	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	630	X	534	-0-	-96	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	589	X	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	600	X	530	-0-	-70	-0-	530	2			N	-0-					-0-

HARVILLE-STATE 186 WELL #: 1 RRCID -> 243703 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10582 - 10669

M O																	
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAPEZE STATE WELL #: 1 RRCID -> 249069 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9722 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2422	2	28	9	N	25					80
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2610	2	37	9	N	34					114
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3071	2	45	9	N	41					155
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3094	2	30	9	N	27					182
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3188	2	14	9	N	13					195
*06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4056	2	35	9	N	32	165	1			62

KILLAM WELL #: 2 RRCID -> 254668 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLYING ELF 187 WELL #: 4 RRCID -> 257959 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10682 - 10782

M O																	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	430	-0-	-221	-0-	227	1	141	3	N	56	13	8			316
							62	9									
02	588	X	380	-0-	-208	-0-	203	1	148	3	N	26	198	1			144
							29	9									
03	713	X	383	-0-	-330	-0-	227	1	156	3	N	-0-					144
04	690	X	623	-0-	-67	-0-	223	1	161	3	N	217	166	1			195
							239	9									
05	713	X	445	-0-	-268	-0-	237	1	169	3	N	35					230
							39	9									
06	420	X	412	-0-	-8	-0-	252	1	160	3	N	-0-					230

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	866	1	653	3	N	-0-					25
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	655	1	482	3	N	-0-					25
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	387	1	286	3	N	-0-					25
04	1470	N	638	-0-	-832	-0-	356	1	282	3	N	-0-					25
05	1271	N	465	-0-	-806	-0-	277	1	188	3	N	-0-					25
06	660	N	414	-0-	-246	-0-	244	1	170	3	N	-0-					25

PETERS A 1721 WELL #: 2 RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	481	-0-	-387	-0-	297	1	184	3	N	-0-					147
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					147
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					147
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					147
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					147
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					147

PETERS A 1721 WELL #: 4 RRCID -> 225820 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	828	-0-	-350	-0-	445	1	359	3	N	22	22	8			13
							24	9									
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	329	1	529	3	N	-0-					13
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	305	1	209	3	N	-0-					13
04	810	N	433	-0-	-377	-0-	252	1	181	3	N	-0-					13
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	600	1	575	3	N	-0-					13
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	540	1	345	3	N	-0-					13

PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	165	-0-	-796	-0-	102	1	63	3	N	-0-					152
02	868	X	128	-0-	-740	-0-	74	1	54	3	N	-0-					152
03	806	X	34	-0-	-772	-0-	20	1	14	3	N	-0-					152
04	478	X	478	-0-	-0-	-0-	276	1	199	3	N	3					155
							3	9									
05	341	X	26	-0-	-315	-0-	15	1	11	3	N	-0-					155
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					155

PETERS A 2021 WELL #: 1 RRCID -> 227825 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1224	-0-	-16	-0-	737	1	457	3	N	27	27	8			190
							30	9									
02	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1371	1	491	3	N	5	5	8			190
							6	9									
03	1426	X	979	-0-	-447	-0-	581	1	398	3	N	-0-					190
04	1380	X	1023	-0-	-357	-0-	595	1	428	3	N	-0-					190
05	2077	X	1017	-0-	-1060	-0-	594	1	423	3	N	-0-					190
06	2010	X	1249	-0-	-761	-0-	762	1	487	3	N	-0-					190

PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	753	1	551	3	N	-0-					57
02	830	X	830	-0-	-0-	-0-	478	1	352	3	N	-0-					57
03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	528	1	391	3	N	-0-					57
04	1260	X	899	-0-	-361	-0-	497	1	366	3	N	33					90
							36	9									
05	1302	X	895	-0-	-407	-0-	531	1	360	3	N	4					94
							4	9									
06	1260	X	880	-0-	-380	-0-	514	1	357	3	N	8					102
							9	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					60
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

01	527	N	138	-0-	-389	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	684	1	82	3	N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	600	1	411	3	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	113	1	298	3	N	-0-					-0-
05	651	N	560	-0-	-91	-0-	327	1	233	3	N	-0-					-0-
06	630	N	247	-0-	-383	-0-	151	1	96	3	N	-0-					-0-

BP AMERICA A-1726 WELL #: 1 RRCID -> 233144 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 11688 PERF. 9561 - 10268

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

01	4464	X	3811	-0-	-653	-0-	839	1	2957	3	N	14	14	8			30
							15	9									
02	4060	X	3741	-0-	-319	-0-	870	1	2865	3	N	5	5	8			30
							6	9									
03	4495	X	4083	-0-	-412	-0-	964	1	3119	3	N	-0-					30
04	4350	X	3748	-0-	-602	-0-	933	1	2789	3	N	24					54
							26	9									
05	4247	X	3766	-0-	-481	-0-	964	1	2802	3	N	-0-					54
06	4020	X	3663	-0-	-357	-0-	933	1	2727	3	N	3					57
							3	9									

BP AMERICA A-1726 WELL #: 3 RRCID -> 234023 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10230 - 10240

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1	15	7	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	627	-0-	-2752	-0-	387	1	240	3	N	-0-					49
02	3052	X	498	-0-	-2554	-0-	288	1	210	3	N	-0-					49
03	2883	X	280	-0-	-2603	-0-	166	1	114	3	N	-0-					49
04	2160	X	243	-0-	-1917	-0-	140	1	101	3	N	2					51
							2	9									
05	1488	X	324	-0-	-1164	-0-	189	1	135	3	N	-0-					51
06	600	X	337	-0-	-263	-0-	205	1	131	3	N	1					52
							1	9									

BP AMERICA A-1726 WELL #: 2 RRCID -> 234808 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8140 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2183	-0-	-545	-0-	600	1	1547	3	N	33	33	8			80
							36	9									
02	2688	X	2552	-0-	-136	-0-	542	1	2010	3	N	-0-					80
03	2976	X	2308	-0-	-668	-0-	600	1	1708	3	N	-0-					80
04	2880	X	2298	-0-	-582	-0-	581	1	1682	3	N	32	2	8			110
							35	9									
05	2821	X	2237	-0-	-584	-0-	600	1	1637	3	N	-0-					110
06	2730	X	2277	-0-	-453	-0-	561	1	1716	3	N	-0-					110

PETERS A 2021 WELL #: 3 RRCID -> 237508 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7926 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2884	-0-	-557	-0-	869	1	1998	3	N	15	15	8			82
							17	9									
02	3080	X	2901	-0-	-179	-0-	869	1	2024	3	N	7	7	8			82
							8	9									
03	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	962	1	2181	3	N	-0-					82
04	3180	X	2937	-0-	-243	-0-	931	1	1899	3	N	97	1	8			178
							107	9									
05	3224	X	2846	-0-	-378	-0-	962	1	1884	3	N	-0-					178
06	3120	X	2674	-0-	-446	-0-	931	1	1742	3	N	1	133	1			46
							1	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 2021 WELL #: 4 RRCID -> 242017 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7930 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3663	-0-	-677	-0-	2150	1	1496	3	N	15	15	8			129
							17	9									
02	3892	X	3475	-0-	-417	-0-	1942	1	1533	3	N	-0-					129
03	4309	X	3664	-0-	-645	-0-	2150	1	1514	3	N	-0-					129
04	4050	X	3635	-0-	-415	-0-	2080	1	1512	3	N	39					168
							43	9									
05	3968	X	3511	-0-	-457	-0-	2049	1	1461	3	N	1					169
							1	9									
06	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	1877	1	1198	3	N	-0-					169

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1222	-0-	-235	-0-	600	1	622	3	N	-0-					14
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	542	1	2653	3	N	-0-					14
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	600	1	3268	3	N	-0-					14
04	3000	N	3665	-0-	665	665	581	1	2938	3	N	133					147
							146	9									
05	4133	X	3468	-0-	-665	-0-	581	1	2887	3	N	-0-					147
*06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	581	1	1237	3	N	-0-					147

PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	1320	-0-	-4384	-0-	541	1	771	3	N	7	7	8			143
							8	9									
02	4788	X	622	-0-	-4166	-0-	271	1	343	3	N	7					150
							8	9									
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					150
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					150
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					150
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					150

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	600	1	2480	3	N	6	6	8			45
							7	9									
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	542	1	2762	3	N	-0-					45
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	600	1	2793	3	N	-0-					45
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	581	1	2731	3	N	11	1	8			55
							12	9									
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	561	1	2334	3	N	-0-					55
*06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	581	1	2821	3	N	-0-					55

PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1549	-0-	-652	-0-	608	1	924	3	N	15	15	8			44
							17	9									
02	1932	X	1472	-0-	-460	-0-	549	1	915	3	N	7	7	8			44
							8	9									
03	2139	X	1464	-0-	-675	-0-	608	1	856	3	N	-0-					44
04	1950	X	1357	-0-	-593	-0-	589	1	745	3	N	21					65
							23	9									
05	1829	X	1351	-0-	-478	-0-	608	1	654	3	N	81					146
							89	9									
06	1590	X	1166	-0-	-424	-0-	589	1	575	3	N	2					148
							2	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5268	-0-	-1087	-0-	870	1	4398	3	N	-0-					86
02	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	870	1	4989	3	N	-0-					86
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	963	1	5329	3	N	-0-					86
04	5970	X	5416	-0-	-554	-0-	932	1	4299	3	N	168	138	1	1	8	115
							185	9									
05	6479	X	4981	-0-	-1498	-0-	963	1	4018	3	N	-0-					115
06	6270	X	4953	-0-	-1317	-0-	932	1	4021	3	N	-0-					115

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

01	2511	X	324	-0-	-2187	-0-	200	1	124	3	N	-0-					18
02	2268	X	111	-0-	-2157	-0-	64	1	47	3	N	-0-					18
03	2511	X	86	-0-	-2425	-0-	51	1	35	3	N	-0-					18
04	2430	X	58	-0-	-2372	-0-	34	1	24	3	N	-0-					18
05	1612	X	109	-0-	-1503	-0-	97	1	12	3	N	-0-					18
06	300	X	28	-0-	-272	-0-	28	3			N	-0-					18

WHITE POINT 96978 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
WHITE POINT WELL #: 1 RRCID -> 189672 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3194 - 3196

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 2JM RRCID -> 186501 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 3904 - 3908

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (1590) 96978 073 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: B 2 RRCID -> 111246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4110 - 4240

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (1600) 96978 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 086460 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1680 - 1683

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (1600) //CONT.// 96978 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC //CONT.// 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 4 RRCID -> 098531 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1656 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (2450) 96978 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 074019 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6771 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (3200) 96978 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 223058 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3212 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCORE ENERGY COMPANY 758477
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015011 COMPL. DATE 06/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3242 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (4000) 96978 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 140397 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT EAST (B-95) 96979 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 F RRCID -> 078957 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1955 - 1967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 10466 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 134138 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 10756 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 10452 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8966	-0-	-272	-0-	137 1 579 9		8250	2	N	526	510	1			37
02	8540	X	6482	-0-	-2058	-0-	110 1 410 9		5962	2	N	373	304	1			106
03	7688	X	6927	-0-	-761	-0-	118 1 449 9		6360	2	N	408	477	1			37
04	7290	X	6253	-0-	-1037	-0-	119 1 405 9		5729	2	N	368	353	1			52
05	7533	X	6997	-0-	-536	-0-	142 1 398 9		6457	2	N	362	346	1			68
06	7290	X	6399	-0-	-891	-0-	143 1 359 9		5897	2	N	326	329	1			65

KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11270 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2815	-0-	-347	-0-	44 1 132 9		2639	2	N	120	117	1			8
02	2800	X	919	-0-	-1881	-0-	16 1 43 9		860	2	N	39	36	1			11
03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	46 1 124 9		2462	2	N	113	114	1			10
04	2370	X	2049	-0-	-321	-0-	41 1 33 9		1975	2	N	30	36	1			4
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	56 1 36 9		2549	2	N	33	31	1			6
*06	3000	N	3380	-0-	380	380	79 1 46 9		3255	2	N	42	40	1			8

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5669	-0-	-655	-0-	88	1	5306	2	N	250	243	1			17
							275	9									
02	5712	X	3543	-0-	-2169	-0-	61	1	3313	2	N	154	127	1			44
							169	9									
03	5084	X	4874	-0-	-210	-0-	85	1	4552	2	N	215	240	1			19
							237	9									
04	4680	X	4555	-0-	-125	-0-	88	1	4236	2	N	210	200	1			29
							231	9									
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	103	1	4683	2	N	203	194	1			38
							223	9									
*06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	114	1	4704	2	N	200	198	1			40
							220	9									

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	67	1	4019	2	N	286	278	1			20
							315	9									
02	5208	X	3168	-0-	-2040	-0-	53	1	2893	2	N	202	165	1			57
							222	9									
03	5766	X	3282	-0-	-2484	-0-	56	1	2991	2	N	214	252	1			19
							235	9									
04	4230	X	2978	-0-	-1252	-0-	53	1	2564	2	N	328	301	1			46
							361	9									
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	74	1	3357	2	N	375	350	1			71
							413	9									
06	3570	X	3384	-0-	-186	-0-	72	1	2954	2	N	325	331	1			65
							358	9									

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	22693	X	22693	-0-	-0-	-0-	822	1	20543	2	Y	1207	1143	1			474
							1328	9									
02	18732	X	12351	-0-	-6381	-0-	175	1	11382	2	Y	722	764	1			432
							794	9									
03	20677	X	19635	-0-	-1042	-0-	872	1	17500	2	Y	1148	1105	1			475
							1263	9									
04	20010	X	16378	-0-	-3632	-0-	364	1	14959	2	Y	959	1237	1			197
							1055	9									
05	20809	X	20809	-0-	-0-	-0-	127	1	19626	2	Y	960	896	1			261
							1056	9									
06	18900	X	17232	-0-	-1668	-0-	114	1	16319	2	Y	726	553	1			434
							799	9									

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	81	1	4856	2	N	-0-					-0-
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	95	1	5189	2	N	-0-					-0-
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	109	1	5885	2	N	-0-					-0-
04	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	168	1	8092	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	1329	-0-	-3476	-0-	29	1	1300	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT D GU WELL #: 1 RRCID -> 206162 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11993 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4233	-0-	-727	-0-	998	1	3182	3	Y	48					234
							53	9									
02	4200	X	3661	-0-	-539	-0-	811	1	2649	3	Y	183	197	1			220
							201	9									
03	4526	X	3937	-0-	-589	-0-	821	1	3018	3	Y	89	189	1			120
							98	9									
04	4260	X	3546	-0-	-714	-0-	930	1	2461	3	Y	141	174	1			87
							155	9									
05	4247	X	3456	-0-	-791	-0-	712	1	2626	3	Y	107					194
							118	9									
06	4110	X	2159	-0-	-1951	-0-	377	1	1740	3	Y	38					232
							42	9									

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

01	1147	X	99	-0-	-1048	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10952 - 10998

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

01	3968	X	3004	-0-	-964	-0-	260	1	2602	3	N	129	191	1			75
							142	9									
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	482	1	2745	3	N	127					202
							140	9									
03	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	568	1	2080	3	N	169	190	1			181
							186	9									
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	540	1	2705	3	N	160	188	1			153
							176	9									
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	571	1	3052	3	N	148	189	1			112
							163	9									
*06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	534	1	3944	3	N	108					220
							119	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	1448 850	1 9	9765	3	Y	773	939	1			271
02	9744	X	9050	-0-	-694	-0-	1304 732	1 9	7014	3	Y	665	575	1			361
03	10788	X	9721	-0-	-1067	-0-	1448 820	1 9	7453	3	Y	745	935	1			171
04	11400	X	9410	-0-	-1990	-0-	1401 726	1 9	7283	3	Y	660	565	1			266
05	11780	X	10683	-0-	-1097	-0-	1448 757	1 9	8478	3	Y	688	559	1			395
*06	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	1401 701	1 9	10426	3	Y	637	737	1			295

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT D GU WELL #: 2 RRCID -> 249356 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11983 - 13012

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 266231 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11401 - 12387

01	34100	X	18914	-0-	-15186	-0-	274 2148	1 9	16492	2	N	1953	1914	1			136
02	30800	X	16368	-0-	-14432	-0-	263 1828	1 9	14277	2	N	1662	1327	1			471
03	34100	X	19120	-0-	-14980	-0-	309 2178	1 9	16633	2	N	1980	2273	1			178
04	31620	X	16655	-0-	-14965	-0-	298 1979	1 9	14378	2	N	1799	1725	1			252
05	32519	X	17785	-0-	-14734	-0-	342 1872	1 9	15571	2	N	1702	1633	1			321
06	26010	X	15052	-0-	-10958	-0-	319 1559	1 9	13174	2	N	1417	1454	1			284

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	274 44	1 9	1686	2	Y	40	48	1			15
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	250 33	1 9	1329	2	Y	30	29	1			16
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	303 40	1 9	1478	2	Y	36	40	1			12
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	311 50	1 9	1673	2	Y	45	34	1			23
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	265 29	1 9	1418	2	Y	26	34	1			15
*06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	261 42	1 9	1516	2	Y	38	37	1			16

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	347	-0-	-490	-0-	47	1	291	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	532	N	297	-0-	-235	-0-	46	1	245	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	76	1	373	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	75	1	402	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	73	1	388	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	82	1	479	2	Y	15	13	1			6
							17	9									

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 1A RRCID -> 154437 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11948 - 12122

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

01	7161	X	6029	-0-	-1132	-0-	784	1	4824	2	Y	383	506	1			143
							421	9									
02	6300	X	3556	-0-	-2744	-0-	514	1	2730	2	Y	284	276	1			151
							312	9									
03	6975	X	5174	-0-	-1801	-0-	822	1	4011	2	Y	310	357	1			104
							341	9									
04	6750	X	5672	-0-	-1078	-0-	832	1	4475	2	Y	332	266	1			170
							365	9									
05	6975	X	6077	-0-	-898	-0-	910	1	4867	2	Y	273	288	1			155
							300	9									
*06	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	891	1	5172	2	Y	448	410	1			193
							493	9									

3ONES, FRED B. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 163121 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11570 - 11634

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JONES,FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1892	-0-	-278	-0-	1703	2	189	9	Y	172	203	1			64
02	1960	N	1685	-0-	-275	-0-	1547	2	138	9	Y	125	123	1			66
03	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	1921	2	195	9	Y	177	184	1			59
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1889	2	179	9	Y	163	139	1			83
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1952	2	103	9	Y	94	124	1			53
06	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	1784	2	156	9	Y	142	134	1			61

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

01	992	N	652	-0-	-340	-0-	88	1	539	2	Y	23	31	1			9
							25	9									
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	133	1	704	2	Y	29	22	1			16
							32	9									
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	136	1	663	2	Y	29	35	1			10
							32	9									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	136	1	732	2	Y	37	28	1			19
							41	9									
05	961	N	291	-0-	-670	-0-	45	1	238	2	Y	7	22	1			4
							8	9									
06	810	N	402	-0-	-408	-0-	56	1	325	2	Y	19	15	1			8
							21	9									

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

01	3472	X	3067	-0-	-405	-0-	2910	2	157	9	Y	143	192	1			179
02	3388	X	2455	-0-	-933	-0-	2327	2	128	9	Y	116	191	1			104
03	3751	X	3506	-0-	-245	-0-	3348	2	158	9	Y	144	191	1			57
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3555	2	140	9	Y	127					184
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3139	2	132	9	Y	120	187	1			117
06	3390	X	2751	-0-	-639	-0-	2630	2	121	9	Y	110					227

MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	572	1	3523	2	Y	91	101	1			34
							100	9									
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	504	1	2675	2	Y	101	81	1			54
							111	9									
03	2914	X	2048	-0-	-866	-0-	335	1	1637	2	Y	69	100	1			23
							76	9									
04	4050	X	1957	-0-	-2093	-0-	293	1	1578	2	Y	78	61	1			40
							86	9									
05	4185	X	2653	-0-	-1532	-0-	408	1	2184	2	Y	55	64	1			31
							61	9									
06	4050	X	2710	-0-	-1340	-0-	379	1	2201	2	Y	118	98	1			51
							130	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1847	-0-	-292	-0-	252 45	1 9	1550	2	Y	41	45	1			15
02	1764	N	1410	-0-	-354	-0-	219 28	1 9	1163	2	Y	25	27	1			13
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	344 35	1 9	1678	2	Y	32	34	1			11
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	304 32	1 9	1637	2	Y	29	25	1			15
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	316 25	1 9	1691	2	Y	23	25	1			13
*06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	281 43	1 9	1632	2	Y	39	35	1			17

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH ISLAND OIL CORPORATION 385542
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 090105 COMPL. DATE 08/16/1980 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10816 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - WELL PLUGGED 02/08/13

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HIGH ISLAND OIL CORPORATION //CONT.// 385542
KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	10					72
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	10					82
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	10					92
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	10					102
05	1767	X	611	-0-	-1156	-0-	11	1	589	2	N	10					112
							11	9									
*06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	402	1	1920	2	N	365	186	1			291
							402	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2156	2	79	9	N	72					97
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	1982	2	110	9	N	100					197
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2044	2	125	9	N	114	183	1	6	8	122
04	2160	N	1991	-0-	-169	-0-	1881	2	110	9	N	100	180	1			42
05	2325	N	1842	-0-	-483	-0-	1723	2	119	9	N	108	5	8			145
*06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1586	2	106	9	N	96	181	1	3	8	57

WHITE POINT, E. (HEEP, LO) 96979 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 13 RRCID -> 187367 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5880 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	#	2856	-0-	-647	-0-	44	1	2663	2	N	135	132	1			9
							149	9									
02	3164	#	2220	-0-	-944	-0-	38	1	2069	2	N	103	83	1			29
							113	9									
03	2785	R	2785	-0-	-0-	-0-	48	1	2591	2	N	133	150	1			12
							146	9									
04	2550	#	2422	-0-	-128	-0-	47	1	2247	2	N	116	112	1			16
							128	9									
05	3648	R	3648	-0-	-0-	-0-	75	1	3404	2	N	154	141	1			29
							169	9									
*06	3339	R	3339	-0-	-0-	-0-	75	1	3111	2	N	139	140	1			28
							153	9									

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 8766 - 8810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 12 C RRCID -> 015133 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 1 RRCID -> 015136 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2514 - 2519

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.3900) 96979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN -A- WELL #: 6 RRCID -> 048103 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH 5663 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (1350) 96979 301 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITEPOINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 9 RRCID -> 130470 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1123 - 1124

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (1400) 96979 302 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON-SPEER FEE WELL #: 9 D RRCID -> 084109 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1395 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1630) 96979 305 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 5 RRCID -> 060594 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN -A- WELL #: 4 RRCID -> 060595 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT,E. (1710) 96979 307 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 8 RRCID -> 176971 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 1748 - 1751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
KIRK GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 141757 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 1839 - 1859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (2100) 96979 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 8 RRCID -> 057243 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 5679 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2200) 96979 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 H RRCID -> 066981 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 5719 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2300) 96979 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 015023 COMPL. DATE 03/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 056888 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
KIRK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117781 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 2288 - 2296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2940) 96979 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
BALDWIN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 141557 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 2952 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3066	-0-	266	266	3066	2			N	-0-					-0-
03	1602	N	1336	-0-	-266	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	1	1	2	N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	2220		1379	-0-	-841	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (3000) 96979 420 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 4 RRCID -> 138220 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2998 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 144654 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 2960 - 2970

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025

01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (3100) 96979 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 12 T RRCID -> 015039 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 138218 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3111 - 3116

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT EAST (3350) 96979 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
KIRK, C.B. WELL #: 3 RRCID -> 093682 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 3288 - 3322

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3400) 96979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
J. R. KIRK GU WELL #: 7 RRCID -> 169310 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 3418 - 3420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (3650) 96979 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: M 3 RRCID -> 182788 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3649 - 3651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT DEVELOPMENT CO WELL #: M 4 RRCID -> 186507 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 1317 - 1318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (3800) 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN, A WELL #: 2 RRCID -> 051924 COMPL. DATE 01/26/1972 TOTAL DEPTH 5679 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIRK, C.B. WELL #: 9 RRCID -> 122202 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 3796 - 3798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (3800) //CONT.// 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 10 RRCID -> 139589 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 3774 - 3778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON SPEER FEE WELL #: 2 RRCID -> 155202 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3870 - 3875

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 7 RRCID -> 097710 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3782 - 8782

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3850) 96979 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 5 RRCID -> 179300 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 3906 - 3916

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3950) 96979 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 053959 COMPL. DATE 11/22/1972 TOTAL DEPTH 5670 PERF. N/A

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2799					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

01	3596 #	2973	-0-	-623	-0-	700	1	2273	3	N	-0-					-0-
02	3164 #	2510	-0-	-654	-0-	635	1	1875	3	N	-0-					-0-
03	3348 #	2768	-0-	-580	-0-	683	1	2085	3	N	-0-					-0-
04	3150 #	2559	-0-	-591	-0-	651	1	1908	3	N	-0-					-0-
05	3069 #	2511	-0-	-558	-0-	632	1	1879	3	N	-0-					-0-
06	2880 #	2372	-0-	-508	-0-	603	1	1769	3	N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) 96979 773 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
STATE TRACT 973 WELL #: 8 RRCID -> 097015 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, E. (5990) 96979 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAYO-KOONCE GU WELL #: 1 RRCID -> 174668 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 5995 - 5997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013 - P & A 02-18-13

WHITTED (6900) 97127 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WERNER, C. WELL #: 1 RRCID -> 145919 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1891	2	10	9	N	9					53
02	2800 N	2935	-0-	135	135	2935	2			N	-0-					53
03	2038 N	1903	-0-	-135	-0-	1903	2			N	-0-					53
04	1830 N	1267	-0-	-563	-0-	1267	2			N	-0-					53
05	2542	1805	-0-	-737	-0-	1788	2	17	9	N	15					68
06	2460	1777	-0-	-683	-0-	1770	2	7	9	N	6					74

WHITTED (7500) 97127 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SAGE WELL #: 1 RRCID -> 233163 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7235 - 7256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2413	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					93
02	15597	15597	-0-	-0-	-0-	15540	2	57	9	N	52					145
03	21584	21584	-0-	-0-	-0-	21508	2	76	9	N	69					214
04	16636	16636	-0-	-0-	-0-	16601	2	35	9	N	32	159	1			87
05	5620	5620	-0-	-0-	-0-	5602	2	18	9	N	16					103
*06	3362	3362	-0-	-0-	-0-	3356	2	6	9	N	5					108

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR (4500) 97491 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
PARHAM WELL #: 1A RRCID -> 226188 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4563 - 4586

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) 97498 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 197026 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500) 97498 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LENORA C. WELL #: 4 RRCID -> 193086 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 14 RRCID -> 088788 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100) 97498 405 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099116 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	29	-0-	-447	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	31	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 29 RRCID -> 147578 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	25	1	69	2	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	2	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	5	1	13	2	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	23	1	84	2	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3200) 97706 348 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 5 RRCID -> 033681 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3600) 97706 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 2 RRCID -> 035953 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (4020) 97706 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 4 RRCID -> 084620 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4030 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	2	N	-0-					-0-
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	10	1	26	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	2	N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	62	1	195	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 1 RRCID -> 097040 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6858 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 111170 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6888 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) //CONT.// 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	B -0-	155	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	B -0-	140	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	154	N	124	-0-	-30	B -0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	15	-0-	-135	B -0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	24	-0-	-131	B -0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	119	N	-0-	-0-	-119	B -0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	54	-0-	-70	B -0-	54	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	B -0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	20	-0-	-104	B -0-	20	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	B -0-	121	3			N	-0-					-0-
05	155	N	25	-0-	-130	B -0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B -0-					N	-0-					-0-

YEARY (FIMBLE) 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015270 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015277 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

YEARY (HUFF) 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 M RRCID -> 015299 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

01	18538	2642	-0-	-15896	-0-	2598	2	44	9	N	40					155
02	16744	2627	-0-	-14117	-0-	2588	2	39	9	N	35					190
03	18538	2699	-0-	-15839	-0-	79	1	2574	2	N	42					232
						46	9									
04	17940	2528	-0-	-15412	-0-	67	1	2429	2	N	29	196	1			65
						32	9									
05	18538	2259	-0-	-16279	-0-	2233	1	26	9	N	24					89
06	2820 #	2088	-0-	-732	-0-	187	1	1857	2	N	40					129
						44	9									

YEARY (JACOBS) 99323 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 1 RRCID -> 074660 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3		N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	66	-0-	-27	B	-0-	66	3		N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3		N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3		N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

01	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	42	-0-	-51	B	-0-	42	2		Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	2		Y	-0-					-0-
05	48	N	17	-0-	-31	B	-0-	17	2		Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				Y	-0-					-0-

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

YEARY (KNOX) //CONT.// 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					3
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	532	2	2	9	Y	2					5
03	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	2			Y	-0-					5
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					5
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					5
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					5

YEARY (LUEKEN) 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 042999 COMPL. DATE 11/03/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YEARY (MORGAN) 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 015285 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YEARY (MORGAN, LOWER) 99323 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 L RRCID -> 032445 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	R	852	-0-	-0-	-0-	851	2	1	9	Y	1					103
02	1488	R	1488	-0-	-0-	-0-	1477	2	11	9	Y	10					113
03	3968	#	171	-0-	-3797	-0-	170	2	1	9	Y	1					114
04	3840	#	3675	-0-	-165	-0-	3669	2	6	9	Y	5					119
05	3968	#	2352	-0-	-1616	-0-	2352	2			Y	-0-					119
06	1590	#	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					119

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
WJC, INC. 888140
SCHONEFELD B WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 015307 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-					N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124	N	16	-0-	-108	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

01	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2			Y	-0-					2
02	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	607	2	3	9	Y	3					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			Y	-0-					5
04	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	2			Y	-0-					5
05	310	N	301	-0-	-9	B	-0-	301	2			Y	-0-					5
06	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					Y	-0-					5

GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

YEARY (WALSH) 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
YAKLIN, LEO WELL #: 1 RRCID -> 015247 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YEARY (7933) 99323 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 145540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9053 PERF. 7927 - 7938

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YTURRIA 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YTURRIA (RINCON 4900) //CONT.// 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	80	1	2188	2	Y	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1984	-0-	-86	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	1534	-0-	-977	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
*06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3834 - 3843

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	T. A.		8421	-0-	8421	8421	298	1	8123	2	Y	-0-					38
03	T. A.		18050	-0-	18050	26471	18014	2	36	9	Y	33					71
04	43522		17051	-0-	-26471	-0-	16995	2	56	9	Y	51	51	1			71
05	18850		18850	-0-	-0-	-0-	18761	2	89	9	Y	81	83	1			69
*06	17620		17620	-0-	-0-	-0-	17542	2	78	9	Y	71	77	1			63

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: RRCID -> 190432 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4483 - 4492

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2003

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YTURRIA (4100) 99549 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: RRCID -> 192920 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4102 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/09/2008

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO "H' WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L&L WELL #: 1 RRCID -> 114583 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6505 - 6522

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 3 RRCID -> 128058 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					1
02	1652	N	1403	-0-	-249	-0-	141	1	1260	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	143	1	1634	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1589	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1550	N	786	-0-	-764	-0-	269	1	514	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1710	N	1318	-0-	-392	-0-	1316	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6580 - 6616

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6636 - 6812

01	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	187	1	1680	2	Y	-0-					6
02	1848	X	1403	-0-	-445	-0-	1399	2	4	9	Y	4	4	1			6
03	2046	X	1471	-0-	-575	-0-	1471	2			Y	-0-	2	1			4
04	1980	X	1221	-0-	-759	-0-	1218	2	3	9	Y	3	3	1			4
05	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1804	2	56	9	Y	51	51	1			4
06	1800	X	1324	-0-	-476	-0-	1323	2	1	9	Y	1	5	1			-0-

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

01	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	3			Y	-0-					62
02	1036	N	611	-0-	-425	-0-	611	3			Y	-0-					62
03	1054	N	572	-0-	-482	-0-	572	3			Y	-0-					62
04	720	N	535	-0-	-185	-0-	535	3			Y	-0-					62
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			Y	-0-	49	1			13
*06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					13

YZAGUIRRE (VICKSBURG 8600) 99591 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
NIMMO G.U. NO.1 WELL #: 2 P RRCID -> 100836 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8734 - 8781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (4700) 99591 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
US LIQUIDS OF LA., L.P. 879304
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 164752 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 4726 - 4732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2013

YZAGUIRRE (5000) 99591 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 046009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5514 PERF. 2770 - 2790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

YZAGUIRRE (5700) 99591 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
CAMERON, DON WELL #: 1 RRCID -> 134839 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 3 RRCID -> 194477 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 17371 PERF.15782 - 16258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
*06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-					-0-
02	12292	X	2242	-0-	-10050	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	2512	-0-	-9206	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1147	-0-	1147	1147	1147	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2393	-0-	2393	3540	2393	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2631	-0-	2631	6171	2631	2			N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	720	N	176	-0-	-544	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) //CONT.// 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
DOMINGUEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 138955 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 2276 - 2282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

01	2108	X	1889	-0-	-219	-0-	235	1	1654	2	N	-0-					9
02	1876	X	1812	-0-	-64	-0-	208	1	1602	2	N	2	2	8			9
							2	9									
03	2077	X	1928	-0-	-149	-0-	221	1	1706	2	N	1	1	8			9
							1	9									
04	1920	X	1892	-0-	-28	-0-	235	1	1657	2	N	-0-					9
05	2015	X	1878	-0-	-137	-0-	237	1	1641	2	N	-0-					9
06	1950	X	1811	-0-	-139	-0-	221	1	1590	2	N	-0-					9

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT C WELL #: 4 RRCID -> 220425 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 7320 - 10400

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	665	1	5557	2	N	-0-			9
02	7896	X	5151	-0-	-2745	-0-	602	1	4549	2	N	-0-			9
03	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	782	1	9410	2	N	-0-			9
04	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	763	1	14498	2	N	-0-			9
05	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	761	1	13759	2	N	-0-			9
*06	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	403	1	8928	2	N	-0-			9

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

01	589	X	380	-0-	-209	-0-	35	1	345	2	N	-0-			13
02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	34	1	343	2	N	-0-			13
03	465	X	403	-0-	-62	-0-	37	1	366	2	N	-0-			13
04	450	X	435	-0-	-15	-0-	44	1	391	2	N	-0-			13
05	465	X	242	-0-	-223	-0-	27	1	215	2	N	-0-			13
06	390	X	332	-0-	-58	-0-	36	1	296	2	N	-0-			13

VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

01	SWR 10		1145	-0-	1145	174604	63	1	1082	2	N	-0-			-0-
02	SWR 10		1275	-0-	1275	175879	69	1	1206	2	N	-0-			-0-
03	SWR 10		2014	-0-	2014	177893	133	1	1881	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10		2084	-0-	2084	179977	85	1	1999	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10		2838	-0-	2838	182815	136	1	2702	2	N	-0-			-0-
06	SWR 10		2559	-0-	2559	185374	121	1	2438	2	N	-0-			-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 247262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 7404 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	5233	-0-	5233	346559	391	1	4842	2	N	-0-					29
02	SWR	10	4575	-0-	4575	351134	372	1	4203	2	N	-0-					29
03	SWR	10	5046	-0-	5046	356180	346	1	4700	2	N	-0-					29
04	SWR	10	4870	-0-	4870	361050	345	1	4525	2	N	-0-					29
05	SWR	10	5008	-0-	5008	366058	617	1	4391	2	N	-0-					29
06	SWR	10	2735	-0-	2735	368793	221	1	2514	2	N	-0-					29

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SWANTNER,G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	629	-0-	-580	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	67	1	1285	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	700	-0-	-509	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	183	-0-	-957	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	868	X	24	-0-	-844	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	1292	-0-	-148	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4461	-0-	-468	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	234	1	4498	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4411	-0-	-518	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4147	-0-	-383	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4175	-0-	-413	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4094	-0-	-676	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1531	-0-	-1011	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1448	-0-	-848	-0-	71	1	1377	2	N	-0-					-0-
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	498	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	470	1	1694	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1749	-0-	-173	-0-	402	1	1347	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1599	-0-	-1101	-0-	307	1	1292	2	N	-0-					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2603	-0-	-497	-0-	2592	2	11	9	N	10					142
02	2576	X	2503	-0-	-73	-0-	2494	2	9	9	N	8	150	1			-0-
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3325	2	18	9	N	16					16
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2930	2	3	9	N	3					19
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2901	2	2	9	N	2					21
06	3240	X	1814	-0-	-1426	-0-	1812	2	2	9	N	2					23

ZIM, WEST (830) 99799 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SEABURY,F.W. EST. OF WELL #: 4 RRCID -> 074782 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 1387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM, WEST (1050) 99799 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
MARRS-MCLEAN WELL #: 4 RRCID -> 036226 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 039947 COMPL. DATE 08/20/1966 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEABURY, F.W. EST WELL #: 2 RRCID -> 074075 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1400) 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ET AL WELL #: 5 T RRCID -> 044467 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN - MANNING WELL #: 20 RRCID -> 073236 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1700) 99813 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. WELL #: 9 C RRCID -> 036388 COMPL. DATE 05/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (2000) 99813 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S., ET AL WELL #: 9 T RRCID -> 036274 COMPL. DATE 05/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN & MANNING GU 2 WELL #: 4 T RRCID -> 036275 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (2600) 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 015355 COMPL. DATE 04/23/1954 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS, W. S., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 015359 COMPL. DATE 01/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS, W.S. ET AL WELL #: 4 A RRCID -> 077351 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (2600) //CONT.// 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 247046 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 3000 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 015354 COMPL. DATE 10/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 015356 COMPL. DATE 10/13/1954 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2585 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUENTES, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 015357 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 2586 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA,H.C. WELL #: 21 RRCID -> 056626 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7120 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 49 RRCID -> 058005 COMPL. DATE 01/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7106 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 28 U RRCID -> 071821 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	120	1 2 9	481	2	N	2					11
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	472	2	N	1	5	1			7
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	191	1 1 9	506	2	N	1					8
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	195	1 6 9	426	2	N	5					13
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	129	1 1 9	518	2	N	1					14
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	246	1	338	2	N	-0-					14

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 77 H RRCID -> 085364 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7184 - 7195

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	5140	-0-	5140	5140	159	1	4981	3	N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	4820	-0-	4820	9960	161	1	4659	3	N	-0-						-0-
05	14732 X	4772	-0-	-9960	-0-	164	1	4608	3	N	-0-						-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

01	506 X	506	-0-	-0-	-0-	17	1	489	3	N	-0-						-0-
02	504 X	504	-0-	-0-	-0-	15	1	489	3	N	-0-						-0-
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	15	1	477	3	N	-0-						-0-
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	15	1	437	3	N	-0-						-0-
05	558 N	491	-0-	-67	-0-	17	1	474	3	N	-0-						-0-
*06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	16	1	505	3	N	-0-						-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 72 RRCID -> 039664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6966 - 7049

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C180 D RRCID -> 041892 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6622 - 6645

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 149 RRCID -> 046352 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6742 - 6808

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 8 RRCID -> 070009 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 7144 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J110 D RRCID -> 071523 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1138	-0-	1138	1138	1138	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1000	-0-	1000	2138	1000	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		999	-0-	999	3137	999	3			N	-0-					-0-
*06	600	N	1163	-0-	563	3700	1163	3			N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	43	1	1942	2	Y	1	1	1			-0-
							2051	3	1	9							
02	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	32	1	1928	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	DLQ G-10		2104	-0-	2104	2104	43	1	2060	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		2102	-0-	2102	4206	40	1	2061	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		1711	-0-	1711	5917	13	1	1697	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	7881	X	1964	-0-	-5917	-0-	38	1	1926	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	461	1	13253	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
02	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	447	1	14684	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
*03	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	484	1	15161	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
*04	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	440	1	12724	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
*05	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	523	1	14731	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*06	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	482	1	15272	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 48 RRCID -> 072997 COMPL. DATE 06/05/1977 TOTAL DEPTH 7048 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 F RRCID -> 104500 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 6706

01	732	X	732	-0-	-0-	-0-	25	1	707	3	N	-0-					-0-
02	904	X	904	-0-	-0-	-0-	27	1	877	3	N	-0-					-0-
03	893	X	893	-0-	-0-	-0-	28	1	865	3	N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	31	1	889	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	975	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	31	1	984	3	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 7083

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 10 RRCID -> 114786 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 6982 - 7003

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

01	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
*06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 1PF RRCID -> 139766 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2013 - REMOVED PF WELL

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2078	-0-	2078	2078	61	1	2017	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4524	-0-	4524	6602	140	1	4384	3	N	-0-					-0-
04	7610	X	1008	-0-	-6602	-0-	34	1	974	3	N	-0-					-0-
05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	143	1	4031	3	N	-0-					-0-
*06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	79	1	2499	3	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 608 RRCID -> 165093 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6640 - 6667

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	71	1	2044	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
02	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	256	1	8412	3	N	-0-					-0-
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	171	1	5346	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3671	-0-	671	671	122	1	3540	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
05	5463	X	4792	-0-	-671	-0-	164	1	4619	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	182	1	5746	3	N	-0-					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6943

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1005 E RRCID -> 013821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6927 - 6965

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 2061S RRCID -> 013823 COMPL. DATE 00/34/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1177 C RRCID -> 044879 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 6946 - 7012

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON/21-B/ UNIT WELL #: 1179CH RRCID -> 044880 COMPL. DATE 00/90/1964 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: C161 RRCID -> 058507 COMPL. DATE 01/96/1950 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6882 - 6890

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1065 C RRCID -> 072759 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1084 C RRCID -> 075896 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1109 C RRCID -> 076009 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 6750

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1073 C RRCID -> 078252 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 7151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1069 C RRCID -> 078458 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1106 E RRCID -> 087804 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9858 X	6753	-0-	-3105	-0-	6753	3		Y	-0-			-0-
02	8904 X	1999	-0-	-6905	-0-	1999	3		Y	-0-			-0-
03	9083 X	2811	-0-	-6272	-0-	2811	3		Y	-0-			-0-
04	8790 X	2574	-0-	-6216	-0-	2574	3		Y	-0-			-0-
05	8587 X	1860	-0-	-6727	-0-	1860	3		Y	-0-			-0-
06	5910 X	1898	-0-	-4012	-0-	1898	3		Y	-0-			-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEFT BEHIND RECOVERY, LLC 495534
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3186	-0-	-596	-0-	170	1	3016	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2650	-0-	-710	-0-	151	1	2499	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2278	-0-	-1442	-0-	132	1	2146	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2307	-0-	-1293	-0-	138	1	2169	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2451	-0-	-742	-0-	140	1	2311	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	165	1	2883	2	Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11670 - 11730

01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	348	1	6200	2	Y	27	30	1			45
							30	9									
02	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	381	1	6296	2	Y	22	53	1			14
							24	9									
03	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	370	1	6012	2	Y	16					30
							18	9									
04	6030	X	5364	-0-	-666	-0-	322	1	5032	2	Y	9					39
							10	9									
05	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	410	1	6759	2	Y	15					54
							17	9									
06	6030	X	5794	-0-	-236	-0-	313	1	5473	2	Y	7					61
							8	9									

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

01	4092	X	3243	-0-	-849	-0-	171	1	3042	2	Y	27	14	1			36
							30	9									
02	3528	X	2570	-0-	-958	-0-	146	1	2405	2	Y	17	42	1			11
							19	9									
03	3782	X	3013	-0-	-769	-0-	174	1	2822	2	Y	15					26
							17	9									
04	3030	X	2710	-0-	-320	-0-	162	1	2540	2	Y	7					33
							8	9									
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	192	1	3163	2	Y	12					45
							13	9									
06	3030	X	2956	-0-	-74	-0-	160	1	2789	2	Y	6					51
							7	9									

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			9
02	2268	X	332	-0-	-1936	-0-	19	1	311	2	Y	2	10	1			1
							2	9									
03	2511	X	91	-0-	-2420	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

01	3100	N	9880	-0-	6780	11324	523	1	9327	2	Y	27	14	1			35
							30	9									
02	2800	N	8333	-0-	5533	16857	476	1	7834	2	Y	21	43	1			13
							23	9									
03	26813	X	9956	-0-	-16857	-0-	576	1	9362	2	Y	16					29
							18	9									
04	9570	X	7631	-0-	-1939	-0-	457	1	7165	2	Y	8					37
							9	9									
05	9889	X	8377	-0-	-1512	-0-	478	1	7882	2	Y	15					52
							17	9									
06	9630	X	6076	-0-	-3554	-0-	328	1	5740	2	Y	7					59
							8	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	1	11	1			7
02	3136	X	289	-0-	-2847	-0-	16	1	272	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7325	-0-	-766	-0-	388	1	6907	2	Y	27	4	1			24
							30	9									
02	7252	X	6314	-0-	-938	-0-	361	1	5950	2	Y	3	25	1			2
							3	9									
03	8029	X	6088	-0-	-1941	-0-	353	1	5731	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	7770	X	5214	-0-	-2556	-0-	313	1	4899	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	7316	X	5419	-0-	-1897	-0-	310	1	5106	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	7080	X	4834	-0-	-2246	-0-	262	1	4570	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	99	1	1759	2	Y	25	5	1			21
							28	9									
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	51	1	842	2	Y	3	22	1			2
							3	9									
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	48	1	777	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	56	1	878	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	72	1	1182	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	810	N	708	-0-	-102	-0-	39	1	668	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568	X	18208	-0-	-4360	-0-	1371	1	16735	2	Y	93	104	1			158
							102	9									
02	20384	X	16302	-0-	-4082	-0-	1311	1	14910	2	Y	74	186	1			46
							81	9									
03	21731	X	16841	-0-	-4890	-0-	1403	1	15376	2	Y	56					102
							62	9									
04	20580	X	16718	-0-	-3862	-0-	1401	1	15283	2	Y	31					133
							34	9									
05	20801	X	16877	-0-	-3924	-0-	1389	1	15431	2	Y	52					185
							57	9									
06	17610	X	15877	-0-	-1733	-0-	1247	1	14602	2	Y	25					210
							28	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11360 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198214	X	25749	-0-	-172465	-0-	395	1	25328	2	N	24					64
							26	9									
02	179032	X	22181	-0-	-156851	-0-	354	1	21791	2	N	33					97
							36	9									
03	198214	X	22861	-0-	-175353	-0-	392	1	22444	2	N	23					120
							25	9									
04	191820	X	20923	-0-	-170897	-0-	380	1	20522	2	N	19					139
							21	9									
05	25761	X	20635	-0-	-5126	-0-	392	1	20214	2	N	26					165
							29	9									
06	24930	X	19563	-0-	-5367	-0-	380	1	19154	2	N	26					191
							29	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6750	-0-	-1279	-0-	458	1	6236	2	Y	51	41	1			45
							56	9									
02	7252	X	2758	-0-	-4494	-0-	210	1	2545	2	Y	3	46	1			2
							3	9									
03	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	574	1	7524	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
04	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	429	1	5753	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	6758	X	3394	-0-	-3364	-0-	237	1	3155	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*06	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	573	1	8388	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 174050 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10363 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	970	-0-	-456	-0-	65	1	879	2	Y	24	45	1			22
							26	9									
02	1288	X	817	-0-	-471	-0-	62	1	751	2	Y	4	23	1			3
							4	9									
03	1643	X	914	-0-	-729	-0-	65	1	846	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	102	1	1372	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	127	1	1688	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
*06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	151	1	2204	2	Y	5	4	1			5
							6	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2457	-0-	-922	-0-	168	1	2280	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	324	1	3918	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	237	1	3107	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	207	1	2782	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	244	1	3251	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	210	1	3070	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	478	1	6497	2	Y	18	30	1			16
							20	9									
02	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	520	1	6287	2	Y	2	16	1			2
							2	9									
03	6696	X	4432	-0-	-2264	-0-	314	1	4117	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	444	1	5952	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	430	1	5735	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	5940	X	4921	-0-	-1019	-0-	315	1	4605	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	613	1	8343	2	Y	58	68	1			52
							64	9									
02	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	652	1	7880	2	Y	7	54	1			5
							8	9									
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	398	1	5222	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
04	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	112	1	1503	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	679	1	9045	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
06	9150	X	5319	-0-	-3831	-0-	340	1	4978	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	263	1	3577	2	Y	134	148	1			121
							147	9									
02	3332	X	2134	-0-	-1198	-0-	163	1	1970	2	Y	1	121	1			1
							1	9									
03	3689	X	1811	-0-	-1878	-0-	128	1	1681	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	104	1	1395	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3472	X	2090	-0-	-1382	-0-	146	1	1942	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	293	1	4285	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	90	1	1227	2	Y	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	95	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	96	1	1252	2	Y	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	104	1	1401	2	Y	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	99	1	1323	2	Y	-0-					-0-
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	97	1	1423	2	Y	-0-					-0-

BMT/K & H "A" WELL #: 1 RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10792 - 10920

01	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	273	1	2843	2	Y	12	4	1			8
							13	9									
02	2968	X	2483	-0-	-485	-0-	217	1	2263	2	Y	3					11
							3	9									
03	3286	X	2416	-0-	-870	-0-	326	1	2086	2	Y	4	6	1			9
							4	9									
04	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	199	1	1669	2	Y	6	5	1			10
							7	9									
05	3131	X	2768	-0-	-363	-0-	280	1	2487	2	Y	1					11
							1	9									
06	3030	X	2327	-0-	-703	-0-	280	1	2043	2	Y	4	9	1			6
							4	9									

BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

01	9610	X	8798	-0-	-812	-0-	849	1	7783	2	Y	151	95	1			107
							166	9									
02	8680	X	8355	-0-	-325	-0-	794	1	7462	2	Y	90	87	1			110
							99	9									
03	9579	X	6627	-0-	-2952	-0-	601	1	6002	2	Y	22	90	1			42
							24	9									
04	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	709	1	8177	2	Y	92	90	1			44
							101	9									
05	9238	X	8856	-0-	-382	-0-	644	1	8106	2	Y	96	85	1			55
							106	9									
06	8940	X	7889	-0-	-1051	-0-	450	1	7353	2	Y	78	91	1			42
							86	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858

01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	91	1	1241	2	Y	11	14	1			10
							12	9									
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	101	1	1227	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	102	1	1334	2	Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	78	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	93	1	1237	2	Y	-0-					-0-
*06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	91	1	1331	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

01	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	106	1	1449	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	176	1	2134	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	118	1	1549	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	95	1	1272	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1953	N	1614	-0-	-339	-0-	113	1	1501	2	Y	-0-					-0-
*06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	112	1	1632	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K & H "D" WELL #: 1 RRCID -> 177527 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10752 - 10860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6633	-0-	-714	-0-	577	1	6006	2	Y	45	43	1			30
							50	9									
02	6384	X	5791	-0-	-593	-0-	506	1	5270	2	Y	14					44
							15	9									
03	7068	X	4891	-0-	-2177	-0-	658	1	4218	2	Y	14	23	1			35
							15	9									
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	378	1	3177	2	Y	20	20	1			35
							22	9									
05	6603	X	3255	-0-	-3348	-0-	329	1	2922	2	Y	4					39
							4	9									
06	6390	X	2612	-0-	-3778	-0-	314	1	2288	2	Y	9	31	1			17
							10	9									

BMT/K & H "C" WELL #: 1 RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	984	-0-	-8	-0-	86	1	898	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	828	-0-	-40	-0-	73	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	932	-0-	-29	-0-	126	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	93	1	784	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	94	1	836	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	101	1	739	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "F" WELL #: 1 RRCID -> 178051 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	749	1	6864	2	Y	134	85	1			94
							147	9									
02	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	624	1	5862	2	Y	72	77	1			89
							79	9									
03	7223	X	6625	-0-	-598	-0-	601	1	6001	2	Y	21	72	1			38
							23	9									
04	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	555	1	6397	2	Y	71	75	1			34
							78	9									
05	7750	X	7112	-0-	-638	-0-	517	1	6510	2	Y	77	67	1			44
							85	9									
06	7500	X	6441	-0-	-1059	-0-	367	1	6004	2	Y	64	74	1			34
							70	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	148	1	1544	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1418	-0-	-122	-0-	124	1	1294	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	217	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	167	1	1403	2	Y	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	163	1	1451	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	179	1	1301	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

01	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	195	1	2034	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1901	-0-	-115	-0-	167	1	1734	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	293	1	1879	2	Y	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	226	1	1896	2	Y	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	223	1	1983	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	239	1	1743	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	67	1	701	2	Y	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	55	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	97	1	623	2	Y	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	73	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	70	1	620	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	79	1	578	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 2 RRCID -> 179281 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

01	1457	N	262	-0-	-1195	-0-	23	1	239	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 4 RRCID -> 179473 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10750 - 10828

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "A" WELL #: 3 RRCID -> 179771 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10826 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	343	1	3575	2	Y	5	104	1			3
							6	9									
02	3472	X	3160	-0-	-312	-0-	277	1	2882	2	Y	1					4
							1	9									
03	3844	X	3586	-0-	-258	-0-	484	1	3101	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	371	1	3115	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	363	1	3226	2	Y	1					5
							1	9									
06	3570	X	3284	-0-	-286	-0-	396	1	2886	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	183	1	1906	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1708	-0-	-168	-0-	150	1	1558	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	261	1	1673	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	201	1	1689	2	Y	-0-					-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	198	1	1759	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	215	1	1569	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 2 RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	99	1	1035	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	1372	N	882	-0-	-490	-0-	77	1	804	2	Y	1					4
							1	9									
03	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	143	1	918	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	99	1	831	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	130	1	1158	2	Y	1					5
							1	9									
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	126	1	917	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

BMT/K&H "Z" WELL #: 4 RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11612 PERF.10793 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1066	-0-	-825	-0-	93	1	970	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	1708	N	846	-0-	-862	-0-	74	1	772	2	Y	-0-					2
03	1519	N	880	-0-	-639	-0-	119	1	760	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	83	1	698	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	930	N	723	-0-	-207	-0-	73	1	649	2	Y	1					3
							1	9									
06	840	N	514	-0-	-326	-0-	62	1	452	2	Y	-0-	2	1			1

BMT/K&H "D" WELL #: 5 RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "A" WELL #: 5 RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

01	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	157	1	1630	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	137	1	1421	2	Y	1					3
							1	9									
03	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	239	1	1532	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	184	1	1545	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	181	1	1603	2	Y	1					5
							1	9									
*06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	216	1	1578	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10664 - 10738

01	5611	X	5199	-0-	-412	-0-	442	1	4605	2	Y	138	183	1			90
							152	9									
02	5068	X	4632	-0-	-436	-0-	402	1	4183	2	Y	43					133
							47	9									
03	5611	X	5360	-0-	-251	-0-	715	1	4580	2	Y	59	69	1			123
							65	9									
04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	536	1	4495	2	Y	112	71	1			164
							123	9									
05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	527	1	4682	2	Y	24					188
							26	9									
*06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	530	1	3867	2	Y	56	148	1			96
							62	9									

BMT/K&H "W" WELL #: 1 RRCID -> 181553 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11784 PERF.10674 - 10696

01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	66	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	532	-0-	-84	-0-	47	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	619	-0-	-63	-0-	84	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	66	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	66	1	588	2	Y	-0-					-0-
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	78	1	570	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

01	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	190	1	1978	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	228	1	2372	2	Y	3					8
							3	9									
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	354	1	2267	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	245	1	2058	2	Y	7	5	1			10
							8	9									
05	2883	X	2233	-0-	-650	-0-	226	1	2006	2	Y	1					11
							1	9									
06	2790	X	2093	-0-	-697	-0-	252	1	1837	2	Y	4	9	1			6
							4	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/ K&H "V" WELL #: 1 RRCID -> 182666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	927	-0-		-34	-0-		81	1	842	2	Y	4	4	1			2
									4	9									
02	924	N	766	-0-		-158	-0-		67	1	698	2	Y	1					3
									1	9									
03	992	N	852	-0-		-140	-0-		115	1	735	2	Y	2	2	1			3
									2	9									
04	817	N	817	-0-		-0-	-0-		87	1	727	2	Y	3	2	1			4
									3	9									
05	889	N	889	-0-		-0-	-0-		90	1	799	2	Y	-0-					4
06	810	N	750	-0-		-60	-0-		90	1	659	2	Y	1	3	1			2
									1	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6630	-0-		-841	-0-		581	1	6046	2	Y	3	5	1			2
									3	9									
02	6412	X	5747	-0-		-665	-0-		504	1	5242	2	Y	1					3
									1	9									
03	7099	X	6741	-0-		-358	-0-		910	1	5831	2	Y	-0-	1	1			2
04	6401	X	6401	-0-		-0-	-0-		681	1	5718	2	Y	2	1	1			3
									2	9									
05	7037	X	6545	-0-		-492	-0-		662	1	5882	2	Y	1					4
									1	9									
06	6510	X	4849	-0-		-1661	-0-		585	1	4263	2	Y	1	3	1			2
									1	9									

MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2480	-0-		-0-	-0-		222	1	2255	2	Y	3	5	1			4
									3	9									
02	2114	X	2114	-0-		-0-	-0-		240	1	1870	2	Y	4					8
									4	9									
03	2723	X	2723	-0-		-0-	-0-		311	1	2405	2	Y	6	7	1			7
									7	9									
04	2086	X	2086	-0-		-0-	-0-		262	1	1820	2	Y	4					11
									4	9									
05	2552	N	2552	-0-		-0-	-0-		268	1	2281	2	Y	3					14
									3	9									
06	2640	N	2128	-0-		-512	-0-		191	1	1933	2	Y	4	9	1			9
									4	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4060	-0-	-249	-0-	394	1	3609	2	Y	52	16	1			37
							57	9									
02	3640	X	3354	-0-	-286	-0-	320	1	3004	2	Y	27	30	1			34
							30	9									
03	3999	X	3439	-0-	-560	-0-	312	1	3118	2	Y	8	28	1			14
							9	9									
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	266	1	3065	2	Y	26	28	1			12
							29	9									
05	4061	X	3662	-0-	-399	-0-	267	1	3362	2	Y	30	25	1			17
							33	9									
06	3930	X	3285	-0-	-645	-0-	188	1	3071	2	Y	24	28	1			13
							26	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	72	1	745	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	61	1	636	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	105	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	82	1	687	2	Y	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	79	1	702	2	Y	-0-					-0-
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	99	1	723	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	425	1	4319	2	Y	51	88	1			63
							56	9									
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	242	1	1885	2	Y	22					85
							24	9									
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	402	1	3107	2	Y	59	74	1			70
							65	9									
04	DLQ G-10		2984	-0-	2984	2984	371	1	2577	2	Y	33					103
							36	9									
05	DLQ G-10		1902	-0-	1902	4886	198	1	1685	2	Y	17					120
							19	9									
06	DLQ G-10		4003	-0-	4003	8889	354	1	3591	2	Y	53	75	1			98
							58	9									

BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10660 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	79	1	7367	2	Y	44	47	1			29
							48	9									
02	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	74	1	6573	2	Y	13					42
							14	9									
03	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	89	1	7548	2	Y	18	22	1			38
							20	9									
04	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	85	1	7038	2	Y	34	22	1			50
							37	9									
05	7502	X	7303	-0-	-199	-0-	86	1	7209	2	Y	7					57
							8	9									
06	7410	X	6544	-0-	-866	-0-	84	1	6440	2	Y	18	45	1			30
							20	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BMT/K&H "A" WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3981	-0-		-297		-0-		344	1	3585	2	Y	47	50	1			31
										52	9									
02	3752	X	3411	-0-		-341		-0-		298	1	3098	2	Y	14					45
										15	9									
03	4123	X	3905	-0-		-218		-0-		524	1	3360	2	Y	19	23	1			41
										21	9									
04	3865	X	3865	-0-		-0-		-0-		407	1	3417	2	Y	37	23	1			55
										41	9									
05	3968	X	3852	-0-		-116		-0-		389	1	3455	2	Y	7					62
										8	9									
06	3840	X	3632	-0-		-208		-0-		435	1	3175	2	Y	20	49	1			33
										22	9									

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	867	-0-		-63		-0-		76	1	791	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	868	N	738	-0-		-130		-0-		65	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	844	-0-		-86		-0-		114	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-		-0-		-0-		85	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-		-0-		-0-		82	1	724	2	Y	-0-					-0-
*06	1081	N	1081	-0-		-0-		-0-		130	1	951	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10546 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1521	-0-		-60		-0-		16	1	1505	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1204	-0-		-224		-0-		13	1	1191	2	Y	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-		-0-		-0-		18	1	1533	2	Y	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-		-0-		-0-		17	1	1417	2	Y	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-		-0-		-0-		17	1	1434	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1321	-0-		-119		-0-		17	1	1304	2	Y	-0-					-0-

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

BMT/K&H "H" WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1477	-0-		-11		-0-		129	1	1339	2	Y	8	14	1			5
										9	9									
02	1316	N	1215	-0-		-101		-0-		106	1	1107	2	Y	2					7
										2	9									
03	1457	N	1391	-0-		-66		-0-		187	1	1200	2	Y	4	4	1			7
										4	9									
04	1369	N	1369	-0-		-0-		-0-		145	1	1217	2	Y	6	4	1			9
										7	9									
05	1400	N	1400	-0-		-0-		-0-		142	1	1257	2	Y	1					10
										1	9									
06	1350	N	1285	-0-		-65		-0-		155	1	1127	2	Y	3	8	1			5
										3	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "C" WELL #: 3 RRCID -> 186074 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2969	-0-		-410	-0-	260	1	2708	2	Y	1	16	1			1
								1	9									
02	2996	X	2746	-0-		-250	-0-	240	1	2503	2	Y	3					4
								3	9									
03	3317	X	3123	-0-		-194	-0-	421	1	2696	2	Y	5	2	1			7
								6	9									
04	3026	X	3026	-0-		-0-	-0-	321	1	2694	2	Y	10	4	1			13
								11	9									
05	3224	X	3128	-0-		-96	-0-	316	1	2810	2	Y	2					15
								2	9									
06	3030	X	2889	-0-		-141	-0-	348	1	2534	2	Y	6	12	1			9
								7	9									

BMT/K&H "X" WELL #: 5 RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2066	-0-		-321	-0-	181	1	1882	2	Y	3	1	1			2
								3	9									
02	2156	N	2102	-0-		-54	-0-	184	1	1917	2	Y	1					3
								1	9									
03	2387	N	2151	-0-		-236	-0-	290	1	1859	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
04	1949	N	1949	-0-		-0-	-0-	207	1	1740	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
05	2325	N	2007	-0-		-318	-0-	203	1	1803	2	Y	1					4
								1	9									
06	2070	N	1546	-0-		-524	-0-	186	1	1359	2	Y	1	3	1			2
								1	9									

BMT/K&H "J" WELL #: 1 RRCID -> 186826 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6103	-0-		-221	-0-	535	1	5565	2	Y	3	7	1			2
								3	9									
02	5572	X	4964	-0-		-608	-0-	435	1	4528	2	Y	1					3
								1	9									
03	6138	X	5870	-0-		-268	-0-	792	1	5076	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
04	5651	X	5651	-0-		-0-	-0-	601	1	5047	2	Y	3	2	1			4
								3	9									
05	6107	X	5854	-0-		-253	-0-	592	1	5261	2	Y	1					5
								1	9									
06	5910	X	5398	-0-		-512	-0-	651	1	4745	2	Y	2	4	1			3
								2	9									

BMT/K&H "Z" WELL #: 5 RRCID -> 186871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10944 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1104	-0-		-167	-0-	97	1	1004	2	Y	3	24	1			2
								3	9									
02	1148	N	950	-0-		-198	-0-	83	1	866	2	Y	1					3
								1	9									
03	1271	N	955	-0-		-316	-0-	129	1	824	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
04	871	N	871	-0-		-0-	-0-	93	1	776	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
05	1054	N	850	-0-		-204	-0-	86	1	763	2	Y	1					4
								1	9									
06	930	N	614	-0-		-316	-0-	74	1	539	2	Y	1	3	1			2
								1	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5171	-0-	-223	-0-	449 52	1 9	4670	2	Y	47	62	1			31
02	4704	X	4509	-0-	-195	-0-	394 14	1 9	4101	2	Y	13					44
03	5425	X	5051	-0-	-374	-0-	679 21	1 9	4351	2	Y	19	23	1			40
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	504 39	1 9	4230	2	Y	35	23	1			52
05	5735	X	4897	-0-	-838	-0-	495 9	1 9	4393	2	Y	8					60
06	5010	X	3709	-0-	-1301	-0-	445 17	1 9	3247	2	Y	15	47	1			28

BMT/K&H "X" WELL #: 4 RRCID -> 188638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11540 PERF.10668 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	417 117	1 9	1064	2	Y	106	146	1			52
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	443 112	1 9	918	2	Y	102	106	1			48
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	493 234	1 9	857	2	Y	213	144	1			117
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	408 97	1 9	636	2	Y	88	146	1			59
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	345 123	1 9	617	2	Y	112	62	1			109
06	870	N	512	-0-	-358	-0-	408 80	1 9	24	2	Y	73	151	1			31

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	826	-0-	-11	-0-	56	1	761	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	59	1	710	2	Y	338	81	1			264
							372	9									
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	59	1	777	2	Y	256	364	1			156
							282	9									
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	58	1	784	2	Y	322	355	1			123
							354	9									
05	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	62	1	832	2	Y	267	180	1			210
							294	9									
*06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	66	1	968	2	Y	179	179	1			210
							197	9									

CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

01	3100	N	6371	-0-	3271	3271	586	1	5628	2	Y	143	119	1			70
							157	9									
02	2800	N	2519	-0-	-281	2990	238	1	2279	2	Y	2	71	1			1
							2	9									
03	3100	N	1850	-0-	-1250	1740	283	1	1565	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2573	X	833	-0-	-1740	-0-	128	1	705	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	6386	X	2281	-0-	-4105	-0-	331	1	1948	2	Y	2					2
							2	9									
06	6180	X	1308	-0-	-4872	-0-	249	1	1057	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696

01	8463	X	7382	-0-	-1081	-0-	659	1	6704	2	Y	17	206	1			46
							19	9									
02	7644	X	5780	-0-	-1864	-0-	657	1	5108	2	Y	14					60
							15	9									
03	8897	X	6734	-0-	-2163	-0-	768	1	5938	2	Y	25	52	1			33
							28	9									
04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	826	1	5732	2	Y	16					49
							18	9									
05	8897	X	6808	-0-	-2089	-0-	713	1	6080	2	Y	14					63
							15	9									
06	7140	X	6670	-0-	-470	-0-	597	1	6052	2	Y	19	39	1			43
							21	9									

BMT/K&H WELL #: 1SW RRCID -> 189716 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3540	-0-	-862	-0-	317	1	3222	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	3780	X	2955	-0-	-825	-0-	337	1	2617	2	Y	1					3
							1	9									
03	4092	X	3466	-0-	-626	-0-	397	1	3066	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	438	1	3041	2	Y	1					4
							1	9									
05	3937	X	3556	-0-	-381	-0-	373	1	3182	2	Y	1					5
							1	9									
*06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	309	1	3130	2	Y	2	3	1			4
							2	9									

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	123	1	1247	2	Y	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	128	1	997	2	Y	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	145	1	1124	2	Y	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	182	1	1266	2	Y	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	142	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	860	-0-	-250	-0-	77	1	783	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965

01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	206	1	2091	2	Y	8	56	1			16
							9	9									
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	230	1	1787	2	Y	7					23
							8	9									
03	2604	N	2433	-0-	-171	-0-	277	1	2141	2	Y	14	20	1			17
							15	9									
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	304	1	2109	2	Y	9					26
							10	9									
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	256	1	2179	2	Y	7					33
							8	9									
06	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	208	1	2110	2	Y	11	21	1			23
							12	9									

CABEZON WELL #: 7 RRCID -> 202928 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9088 - 9241

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	207	1	2107	2	Y	11	10	1			12
							12	9									
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	170	1	1318	2	Y	6					18
							7	9									
03	1860	N	1344	-0-	-516	-0-	153	1	1180	2	Y	10	16	1			12
							11	9									
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	256	1	1775	2	Y	9					21
							10	9									
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	217	1	1851	2	Y	8					29
							9	9									
*06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	172	1	1741	2	Y	11	18	1			22
							12	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	3813	-0-	-1705	-0-	552	1	3239	2	N	20					237
							22	9									
02	4900	X	4719	-0-	-181	-0-	558	1	4118	2	N	39					276
							43	9									
03	5177	X	4688	-0-	-489	-0-	612	1	4024	2	N	47	196	1			127
							52	9									
04	4530	X	3612	-0-	-918	-0-	463	1	3127	2	N	20					147
							22	9									
*05	5239	X	3978	-0-	-1261	-0-	635	1	3295	2	N	44					191
							48	9									
06	5070	X	3214	-0-	-1856	-0-	608	1	2581	2	N	23					214
							25	9									

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	172	1	1746	2	Y	13	24	1			16
							14	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	149	1	1159	2	Y	8					24
							9	9									
03	2697	N	1757	-0-	-940	-0-	199	1	1538	2	Y	18	21	1			21
							20	9									
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	178	1	1237	2	Y	10					31
							11	9									
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	190	1	1623	2	Y	10					41
							11	9									
06	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	139	1	1410	2	Y	13	26	1			28
							14	9									

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 206634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12768 PERF. 9293 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	102	1	3841	2	Y	-0-					120
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	119	1	3888	2	Y	19					139
							21	9									
03	4061	X	3893	-0-	-168	-0-	142	1	3731	2	Y	18					157
							20	9									
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	103	1	3570	2	Y	32					189
							35	9									
*05	4371	X	3616	-0-	-755	-0-	144	1	3455	2	Y	15					204
							17	9									
*06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	542	1	4250	2	Y	26	169	1			61
							29	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 206829 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12060 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	96	1	2899	2	Y	16	20	1			8
							18	9									
02	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	88	1	2516	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
03	2449	N	2098	-0-	-351	-0-	101	1	1984	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
04	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	113	1	2151	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
05	3007	X	1657	-0-	-1350	-0-	77	1	1572	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
06	2910	X	1658	-0-	-1252	-0-	105	1	1541	2	Y	11	13	1			5
							12	9									

CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

01	4960	X	2540	-0-	-2420	-0-	229	1	2203	2	Y	98	158	1			48
							108	9									
02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	423	1	4042	2	Y	110	106	1			52
							121	9									
03	4464	X	2363	-0-	-2101	-0-	342	1	1892	2	Y	117	105	1			64
							129	9									
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	479	1	2646	2	Y	89	94	1			59
							98	9									
05	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	512	1	3016	2	Y	136	62	1			133
							150	9									
*06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	664	1	2815	2	Y	198	247	1			84
							218	9									

CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

01	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	440	1	4221	2	Y	20	27	1			10
							22	9									
02	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	421	1	4023	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
03	4557	X	4555	-0-	-2	-0-	690	1	3821	2	Y	40	27	1			22
							44	9									
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	638	1	3523	2	Y	20	29	1			13
							22	9									
05	5115	X	4399	-0-	-716	-0-	634	1	3733	2	Y	29	14	1			28
							32	9									
06	4770	X	3908	-0-	-862	-0-	738	1	3129	2	Y	37	49	1			16
							41	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	616	-0-	-1585	-0-	55	1	529	2	Y	29	62	1			14
							32	9									
02	1848	N	518	-0-	-1330	-0-	47	1	449	2	Y	20	25	1			9
							22	9									
03	1860	N	446	-0-	-1414	-0-	62	1	345	2	Y	35	25	1			19
							39	9									
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	38	1	209	2	Y	12	23	1			8
							13	9									
05	589	N	384	-0-	-205	-0-	52	1	308	2	Y	22	8	1			22
							24	9									
06	420	N	184	-0-	-236	-0-	32	1	134	2	Y	16	31	1			7
							18	9									

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	231	1	2220	2	Y	42	55	1			21
							46	9									
02	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	191	1	1827	2	Y	55	50	1			26
							61	9									
03	2635	N	2155	-0-	-480	-0-	310	1	1716	2	Y	117	79	1			64
							129	9									
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	285	1	1572	2	Y	59	84	1			39
							65	9									
05	2294	N	1780	-0-	-514	-0-	247	1	1453	2	Y	73	41	1			71
							80	9									
06	2100	N	79	-0-	-2021	-0-	14	1	61	2	Y	4	73	1			2
							4	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	1811	-0-	-15301	-0-	92	1	1719	2	Y	-0-					65
02	14756	X	92	-0-	-14664	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					65
03	15438	X	2652	-0-	-12786	-0-	208	1	2444	2	Y	-0-					65
04	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	816	1	15287	2	Y	-0-					65
*05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	413	1	4697	2	Y	2					67
							2	9									
*06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	419	1	3442	2	Y	1	35	1			33
							1	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	17931	-0-	-576	-0-	907	1	17024	2	Y	-0-					282
02	15708	X	13751	-0-	-1957	-0-	887	1	12864	2	Y	-0-					282
03	18228	X	16159	-0-	-2069	-0-	1269	1	14890	2	Y	-0-					282
04	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	484	1	9063	2	Y	-0-					282
*05	17732	X	11181	-0-	-6551	-0-	902	1	10264	2	Y	14					296
							15	9									
06	17160	X	7145	-0-	-10015	-0-	774	1	6358	2	Y	12	156	1			152
							13	9									

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	545	-0-	-99	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	11308	-0-	-3014	-0-	11267	2	41	9	Y	37					95
02	12936	X	9714	-0-	-3222	-0-	9640	2	74	9	Y	67	109	1			53
03	13299	X	5741	-0-	-7558	-0-	5729	2	12	9	Y	11					64
04	12600	X	3299	-0-	-9301	-0-	3280	2	19	9	Y	17					81
05	12183	X	11098	-0-	-1085	-0-	11044	2	54	9	Y	49	87	1			43
06	10950	X	10928	-0-	-22	-0-	10897	2	31	9	Y	28					71

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5347	-0-	-915	-0-	5318	2	29	9	Y	26					67
02	5796	X	4634	-0-	-1162	-0-	4579	2	55	9	Y	50	78	1			39
03	6417	X	4996	-0-	-1421	-0-	4978	2	18	9	Y	16					55
04	6210	X	4001	-0-	-2209	-0-	3959	2	42	9	Y	38					93
05	5487	X	3478	-0-	-2009	-0-	3447	2	31	9	Y	28	96	1			25
06	5160	X	3409	-0-	-1751	-0-	3391	2	18	9	Y	16					41

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 1 RRCID -> 187514 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9800 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1467	-0-	-363	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 2 RRCID -> 188871 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9627 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6152	2	182	9	Y	165	211	1			150
02	3780	X	3351	-0-	-429	-0-	3241	2	110	9	Y	100	174	1			76
03	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4345	2	130	9	Y	118	128	1			66
04	9030	X	7190	-0-	-1840	-0-	7111	2	79	9	Y	72	69	1			69
05	9331	X	3090	-0-	-6241	-0-	3076	2	14	9	Y	13	63	1			19
06	6120	X	3097	-0-	-3023	-0-	3066	2	31	9	Y	28					47

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 5 RRCID -> 189391 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9696 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3813	2	59	9	Y	54	41	1			49
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3429	2	61	9	Y	55	63	1			41
03	3410	X	2551	-0-	-859	-0-	2509	2	42	9	Y	38	58	1			21
04	3750	X	2938	-0-	-812	-0-	2885	2	53	9	Y	48	22	1			47
05	3875	X	3087	-0-	-788	-0-	3065	2	22	9	Y	20	35	1			32
06	3750	X	2236	-0-	-1514	-0-	2200	2	36	9	Y	33					65

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 10 RRCID -> 191511 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9740 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	4963	-0-	-1857	-0-	4904	2	59	9	Y	54	63	1			49
02	6160	X	5421	-0-	-739	-0-	5347	2	74	9	Y	67	65	1			51
03	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6935	2	87	9	Y	79	86	1			44
04	6570	X	4802	-0-	-1768	-0-	4761	2	41	9	Y	37	46	1			35
05	6789	X	4637	-0-	-2152	-0-	4620	2	17	9	Y	15	26	1			24
06	6810	X	4487	-0-	-2323	-0-	4451	2	36	9	Y	33					57

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 6 RRCID -> 191512 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9531 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	618	-0-	-250	-0-	605	2	13	9	Y	12	10	1			11
02	644	N	594	-0-	-50	-0-	579	2	15	9	Y	14	14	1			11
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	669	2	13	9	Y	12	16	1			7
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	710	2	21	9	Y	19	8	1			18
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	Y	10	12	1			16
*06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	790	2	21	9	Y	19					35

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 7 RRCID -> 193820 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9622 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 193821 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10310 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	828	-0-	-412	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	694	-0-	-236	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
*06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 4 RRCID -> 208866 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11032 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	2			Y	-0-					112
02	868	N	576	-0-	-292	-0-	576	2			Y	-0-					112
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					112
04	810	N	683	-0-	-127	-0-	683	2			Y	-0-					112
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					112
*06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					112

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 3 RRCID -> 209462 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11325 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 5 RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1095	2	8	9	Y	7					70
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1426	2	2	9	Y	2					72
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1434	2	7	9	Y	6					78
04	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1041	2	4	9	Y	4					82
05	1426	N	835	-0-	-591	-0-	828	2	7	9	Y	6					88
06	1380	N	736	-0-	-644	-0-	736	2			Y	-0-					88

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 21 RRCID -> 219603 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	987	-0-	-253	-0-	968	2	19	9	Y	17	19	1			15
02	1008	N	881	-0-	-127	-0-	862	2	19	9	Y	17	19	1			13
03	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	992	2	19	9	Y	17	20	1			10
04	960	N	884	-0-	-76	-0-	865	2	19	9	Y	17	11	1			16
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	959	2	9	9	Y	8	11	1			13
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	953	2	19	9	Y	17					30

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 28H RRCID -> 238068 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9580 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	658	-0-	-3217	-0-	650	2	8	9	Y	7	6	1			6
02	1960	X	437	-0-	-1523	-0-	430	2	7	9	Y	6	7	1			5
03	806	X	459	-0-	-347	-0-	453	2	6	9	Y	5	7	1			3
04	780	X	406	-0-	-374	-0-	393	2	13	9	Y	12	4	1			11
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	425	2	6	9	Y	5	8	1			8
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	369	2	13	9	Y	12					20

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 29H RRCID -> 241635 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9616 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	510	-0-	-358	-0-	504	2	6	9	Y	5	5	1			5
02	784	X	660	-0-	-124	-0-	651	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	775	X	565	-0-	-210	-0-	557	2	8	9	Y	7	9	1			4
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	472	2	15	9	Y	14	5	1			13
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1219	2	17	9	Y	15	4	1			24
*06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1764	2	57	9	Y	52					76

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINNANT 613 WELL #: 2 RRCID -> 256433 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-